ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ВОСКРЕСЕНСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ВОСКРЕСЕНСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

на 2025-2044 гг.

Том 2. Обосновывающие документы

2025 г.
г. Москва

Оглавление

Том 2. Обосновывающие материалы к программному документу. 8
Раздел 1. Перспективные показатели развития городского округа Воскресенск. 8
1.1. Характеристика муниципального образования. 8
1.1.1. Краткая климатическая характеристика городского округа Воскресенск. 13
1.1.2. Гидрогеологические сведения по городскому округу Воскресенск. 15
1.1.3. Глубина промерзания грунтов в городском округе Воскресенск в зависимости от типа почв. 17
1.1.4. Описание рельефа городского округа Воскресенск. 19
1.2. Прогноз численности и состава населения городского округа Воскресенск. 19
1.3. Прогноз планируемого размещения объектов на территории г.о. Воскресенск. 23
1.4. Прогноз развития застройки территорий. 29
1.4.1. Параметры планируемого развития зон жилого назначения. 31
1.4.2. Параметры планируемого развития общественно-деловых зон. 35
1.4.3. Параметры планируемого развития зон производственного и коммунального назначения. 40
1.4.4. Параметры планируемого развития зон транспортной инфраструктуры. 42
1.4.5. Параметры планируемого развития рекреационных зон. 43
1.4.6. Параметры планируемого развития зон специального назначения. 44
1.4.7. Параметры планируемого развития зон сельскохозяйственного назначения. 44
1.5. Прогноз изменения доходов населения. 45
Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы. 49
Раздел 3. Характеристика существующего состояния и проблем коммунальной инфраструктуры. 75
3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения городского округа Воскресенск. 75
3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями. 75
3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения. 83
3.1.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения. 83
3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. 101
3.1.2.5. Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. 120
3.1.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности. 127
3.1.2.4. Анализ резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения. 145
3.1.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду. 168
3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги. 172
3.1.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере теплоснабжения в г.о. Воскресенск. 172
3.1.3.2. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса. 177
3.1.3.3. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере теплоснабжения. 197
3.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения городского округа Воскресенск. 198
3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями. 198
3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения. 200
3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения. 200
3.2.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы водоснабжения, имеющиеся

проблемы и направления их решения. 221
3.2.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности. 226
3.2.2.4. Анализ резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения. 263
3.2.2.5. Анализ показателей готовности системы водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. 288
3.2.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду. 295
3.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги. 297
3.2.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере водоснабжения г.о. Воскресенск 297
3.2.3.2. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса. 300
3.2.3.3. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере водоснабжения. 301
3.3. Система водоотведения городского округа Воскресенск. 302
3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями. 302
3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения. 304
3.3.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения. 304
3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения. 319
3.3.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности. 323
3.3.2.4. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоотведения в городском округе. 340
3.3.2.5. Анализ показателей готовности системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения. 354
3.3.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду. 358
3.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги. 361
3.3.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере водоотведения в г.о. Воскресенск. 361
3.3.3.2. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса. 362
3.3.3.3. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере водоснабжения водоотведения. 363
3.4. Система электроснабжения городского округа Воскресенск. 364
3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями. 364
3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения с описанием проблем и направлениями их решения. 366
3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения. 366
3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. 379
3.4.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности. 383
3.4.2.4. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы электроснабжения в городском округе. 385
3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. 387
3.4.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду. 392
3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги. 397
3.4.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере электроснабжения в г.о. Воскресенск. . 397

3.4.3.2. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере электроснабжения. 416
3.5. Система газоснабжения городского округа Воскресенск. 417
3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями. 417
3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения с описанием проблем и направлениями их решения. 417
3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения. 417
3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. 420
3.5.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности. 423
3.5.2.4. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы газоснабжения в городском округе. 423
3.5.2.5. Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. 423
3.5.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду. 424
3.5.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги. 426
3.5.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере газоснабжения в г.о. Воскресенск. 426
3.5.3.2. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере газоснабжения. 431
3.6. Система сбора и утилизации ТКО городского округа Воскресенск. 432
3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями. 432
3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы сбора и утилизации ТКО описанием проблем и направлениями их решения. 433
3.6.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения. 433
3.6.2.2. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности. 439
3.6.2.3. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы сбора и утилизации ТКО городском округе. 440
3.6.2.4. Анализ показателей готовности системы сбора и утилизации ТКО, имеющиеся проблемы и направления их решения. 440
3.6.2.5. Анализ воздействия на окружающую среду. 442
3.6.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги. 443
3.6.3.1. Анализ действующих тарифов в системе сбора и утилизации ТКО, в г.о. Воскресенск. 443
Раздел 4. Характеристика проблем и их решение в сфере энерго- и ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов. 445
4.1. Топливно-энергетический баланс и баланс воды городского округа. 445
4.1.1. Структурный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки. 445
4.1.2. Структура балансов потребления топлива источниками теплоснабжения. 455
4.1.3. Перспективный структурный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии. 455
4.1.4. Перспективный структурный баланс реализации отпуска в сеть и реализации горячей воды. 503
4.1.5. Перспективный структурный баланс реализации питьевой воды. 505
4.1.6. Перспективный структурный баланс поступления сточных вод в сеть. 511
4.2. Анализ систем ресурсоснабжения от источника до потребления, на основании

фактических показателей энергетической эффективности. Анализ энергетической эффективности отдельных секторов (население, бюджетные потребители, другое). 518
4.3. Анализ программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятий, бюджетных организаций и муниципального образования. 520
4.4. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов. 529
4.4.1. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе теплоснабжения. 529
4.4.2. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе водоснабжения. 547
4.4.3. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе водоотведения. 548
4.4.4. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе электроснабжения. 553
4.4.5. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе газоснабжения. 553
4.5. Основные проблемы в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения. 554
4.5.1. Основные проблемы в системе теплоснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения. 554
4.5.2. Основные проблемы в системе водоснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения. 555
4.5.3. Основные проблемы в системе водоотведения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения. 555
4.5.4. Основные проблемы в системе электроснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения. 556
4.5.5. Основные проблемы в системе газоснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения. 557
4.5.6. Основные проблемы в системе обращения и утилизации ТКО и учета коммунальных ресурсов и пути их решения. 558
Раздел 5. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры. 559
Раздел 6. Перспективная схема электроснабжения городского округа Воскресенск. 572
6.1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории муниципального образования, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов. 572
6.2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях. 577
6.3. Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс. 582
6.4. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования. 599
6.5. Перспективная схема электроснабжения г.о. Воскресенск. 600
Раздел 7. Перспективная схема теплоснабжения городского округа Воскресенск. 614
7.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. 614
7.1.1. Проекты по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии. 614
7.1.2. Проекты по предлагаемым для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии. .. 617
7.1.3. Проекты по организации индивидуального теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми

зданиями. 617
7.1.4. Меры по строительству тепловых источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. 617
7.1.5. Меры по переоборудованию действующих источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. 618
7.1.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. 618
7.1.7. Меры по переводу котельных в «пиковый» режим. 618
7.2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа Воскресенск. 618
7.2.1. Проект по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. 618
7.2.2. Проект по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения. 618
7.2.3. Предложения по реконструкции и модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки. 621
7.2.4. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. 621
7.3. Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс. 623
7.4. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования. 627
7.5. Перспективная схема теплоснабжения г.о. Воскресенск. 628
Раздел 8. Перспективная схема водоснабжения городского округа Воскресенск. 636
8.1. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения. 636
8.2. Проекты по развитию водопроводных сетей. 639
8.3. Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс. 642
8.4. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования. 647
8.5. Перспективная схема водоснабжения г.о. Воскресенск. 648
Раздел 9. Перспективная схема водоотведения городского округа Воскресенск. 655
9.1. Проекты по строительству, реконструкции и модернизации сооружений и головных насосных станций системы водоотведения. 655
9.2. Проекты по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения. 656
7.3. Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс. 659
9.4. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования. 662
7.4. Перспективная схема водоотведения г.о. Воскресенск. 663
Раздел 10. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами городского округа Воскресенск. 668
10.1. Проекты, обеспечивающие утилизацию, обезвреживание и захоронение отходов. 668
Раздел 11. Общая программа проектов. 669
Раздел 12. Финансовые потребности для реализации программы. 692
12.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов по каждой системе коммунальной инфраструктуры и в совокупности. 692
12.1.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения. 693
12.1.2. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере водоснабжения. 699
12.1.3. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы

инвестиционных проектов в сфере водоотведения. 705
12.1.4. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере электроснабжения. 709
12.1.5. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере газоснабжения. 723
12.1.6. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО. 723
12.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат по каждой коммунальной системе в связи с реализацией инвестиционных проектов и в совокупности. 724
Раздел 13. Организация реализации проектов. 725
Раздел 14. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности. 731
14.1. Программа инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения. 744
14.2. Программа инвестиционных проектов в сфере водоснабжения. 745
14.3. Программа инвестиционных проектов в сфере водоотведения. 746
14.4. Программа инвестиционных проектов в сфере электроснабжения. 747
14.5. Программа инвестиционных проектов в сфере газоснабжения. 748
14.6. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО..... 749
14.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях. 750
14.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях. 751
14.9. Общая программа проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск. 752
14.10. Тариф по каждому коммунальному ресурсу и размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры. 785
15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги. 817
15.1. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги. 817
15.2. Прогноз расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии. 817
15.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги. 819
Раздел 16. Модели для расчета программы. 821

Том 2. Обосновывающие материалы к программному документу.

Раздел 1. Перспективные показатели развития городского округа Воскресенск.

1.1. Характеристика муниципального образования.

Городской округ Воскресенск расположен в 60—100 км к юго-востоку от Москвы и граничит на западе и северо-западе с Раменским городским округом, на северо-востоке с городским округом Орехово-Зуевский, на востоке с городским округом Егорьевск, на юге с Коломенским городским округом и на юге-западе с городским округом Ступино Московской области. Общая протяжённость границы с другими районами свыше 100 км.

По территории г.о. Воскресенск протекает несколько больших и малых рек, относящихся к бассейну реки Москвы. Москва-река делит территорию района на две части — левобережную (Мещерская низменность) и правобережную (Москворецко-Окская равнина), имеет правым притоком реку Отра и левыми притоками реки Нерскую, Медведку и Семиславку. Густота речной сети равна 0,21 км². Озёрность территории составляет 0,4 %. Общая площадь водного зеркала разного происхождения равна 3,4 кв.км. Наиболее крупные озёра района — Срамное, Круглое, Белое, Лебединое. Заболоченность территории составляет 2,2 %. Общая площадь болот 1,74 тыс. га. Наивысшая точка района — 128 м — расположена на границе с Егорьевским районом.

Внешние транспортных связей городского округа Воскресенск составляют: автомобильная дорога общего пользования федерального значения М-5 «Урал» Москва – Рязань – Пенза – Самара – Уфа – Челябинск (старое направление) (далее по тексту – М-5 «Урал» (старое направление), автомобильная дорога общего пользования федерального значения М-5 «Урал» Москва – Рязань – Пенза – Самара – Уфа – Челябинск (новое направление) (далее по тексту – М-5 «Урал» (новое направление)) и автомобильная дорога общего пользования федерального значения А-108 МБК Дмитров – Сергиев Посад – Орехово-Зуево – Воскресенск – Михнево – Балабаново – Руза – Воскресенск – Дмитров (далее по тексту – А-108 «МБК»), автомобильные дороги общего пользования регионального значения: ММК –

Чечевилово – МБК, «ММК – Чечевилово – МБК» – Надеждино, Егорьевск – Воскресенск (Воскресенский район), Москва – Егорьевск – Тума – Касимов.

Внешние транспортные связи городского округа осуществляются по Рязанскому направлению МЖД, Большому Московскому окружному кольцу МЖД, однопутной железнодорожной ветке МЖД Воскресенск – Егорьевск – Ильинский Погост и реке Москве.

Схемой территориального планирования Московской области - основными положениями градостроительного развития, утверждённой постановлением Правительства Московской области от 11.07.2007 № 517/23, определены устойчивые системы расселения.

Городской округ Воскресенск отнесён к Коломенской рекреационно-городской устойчивой системе расселения (УСР), для которой город Воскресенск и рабочий поселок Белоозерский являются опорными населенными пунктами. В границы городского округа Воскресенск входят следующие населенные пункты (таблица 1.1.1):

Таблица 1.1.1 – Населенные пункты в составе г.о. Воскресенск.

№ п/п	Населённый пункт	Тип
1	Алёшино	слобода
2	Аргуново	деревня
3	Ачкасово	село
4	Ашитково	село
5	Барановское	село
6	Белое Озеро	деревня
7	Белоозёрский	город
8	Берендино	деревня
9	Берендино	посёлок станции
10	Бессоново	деревня
11	Богатищево	деревня
12	Бочевино	деревня
13	Вертячево	деревня
14	Виноградово	посёлок
15	Ворщиково	деревня
16	Ворыпаево	деревня
17	Воскресенск	город
18	Вострянское	деревня

№ п/п	Населённый пункт	Тип
19	Глиньково	деревня
20	Городище	деревня
21	Гостилово	деревня
22	Грецкая	деревня
23	Губино	деревня
24	Дворниково	деревня
25	Ёлкино	деревня
26	Знаменка	деревня
27	Золотово	деревня
28	Ивановка	деревня
29	Ильино	деревня
30	Исаково	деревня
31	Карпово	село
32	Катунино	деревня
33	Конобеево	село
34	Константиново	село
35	Косяково	село
36	Леоново	деревня
37	Лидино	деревня
38	Лукьяново	деревня
39	Максимовка	деревня
40	Маришкино	деревня
41	Марчуги	село
42	Марьинка	деревня
43	Медведево	деревня
44	Михалево	село
45	Муромцево	деревня
46	Невское	село
47	Никольское	деревня
48	Новлянское	село
49	Новосёлово	деревня
50	Новотроицкое	деревня
51	Новочеркасское	деревня
52	Осташово	село
53	Перебатино	деревня
54	Перхурово	деревня
55	Петровское	село
56	Посёлок имени Цюрупы	пгт

№ п/п	Населённый пункт	Тип
57	Потаповское	деревня
58	Пушкино	деревня
59	Расловлево	деревня
60	Ратмирово	деревня
61	Ратчино	деревня
62	Сабурово	село
63	Свистягино	деревня
64	Сетовка	посёлок
65	Силино	деревня
66	Скрипино	деревня
67	Старая	деревня
68	Степанщино	деревня
69	Субботино	деревня
70	Трофимово	деревня
71	Усадище	село
72	Фаустово	село
73	Федино	село
74	Фосфоритный	пгт
75	Хлопки	деревня
76	Хорлово	пгт
77	Цибино	деревня
78	Чаплыгино	деревня
79	Чемодурово	деревня
80	Чечевилово	деревня
81	Шильково	деревня
82	Щельпино	деревня
83	Щербово	деревня
84	Юрасово	село

Административным центром городского округа Воскресенск является город Воскресенск Московской области.

Площадь района составляет 812,48 км², из них под сельскохозяйственные угодья выделено — 285 км², а лесные — 280 км².

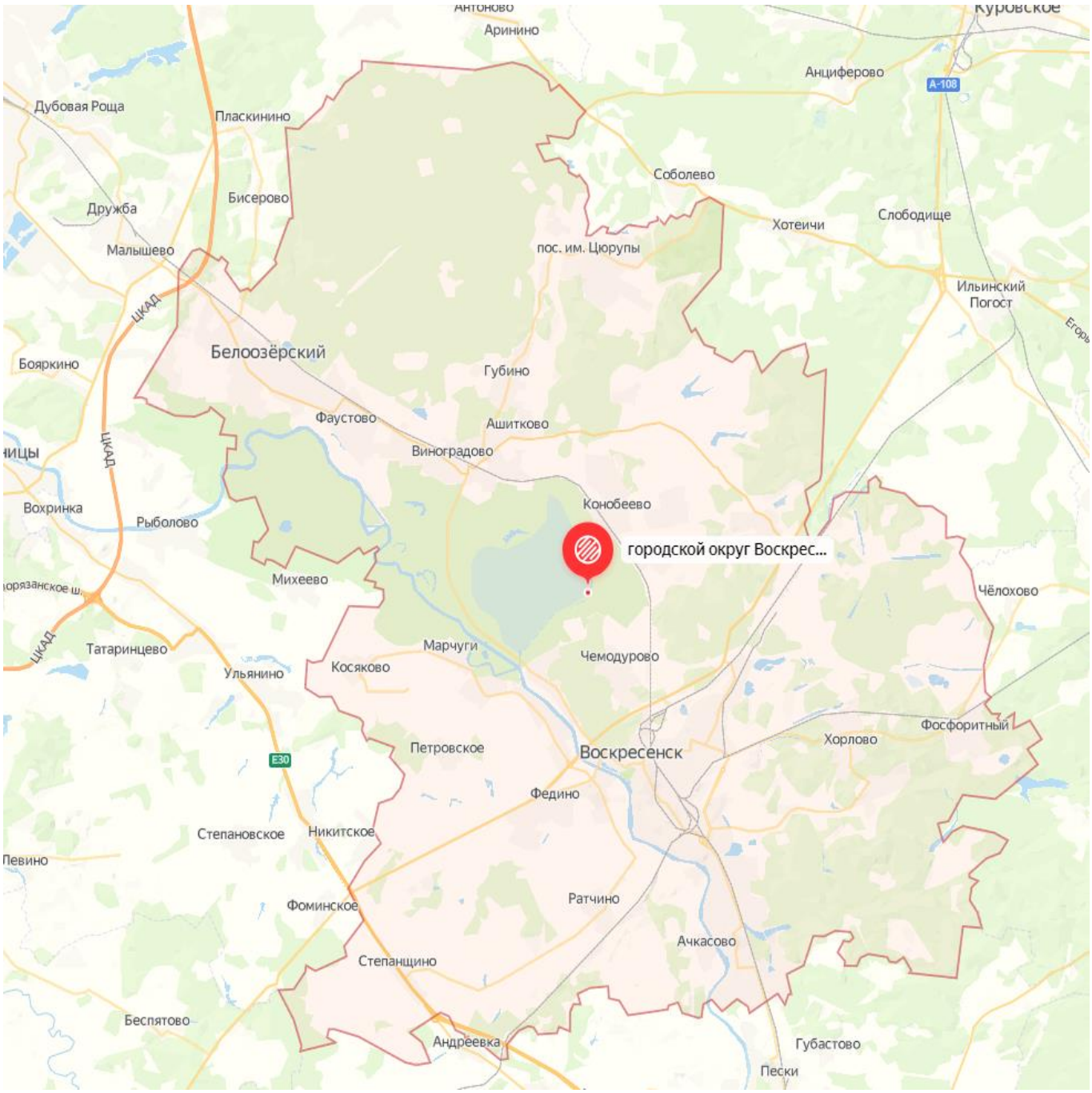


Рисунок 1.1.1 – Ситуационная схема городского округа Воскресенск

1.1.1. Краткая климатическая характеристика городского округа Воскресенск.

Территория Воскресенского района расположена во 2-м поясе умеренноконтинентального климата, типичного для южной группы районов Московской области. В атмосферной циркуляции преобладают воздушные массы умеренных широт, трансформированные из морских воздушных масс умеренного и арктического поясов. В связи с большой изменчивостью атмосферной циркуляции наблюдается непостоянство погоды, иногда довольно резкая ее смена. Зимой наибольшую устойчивость обнаруживают циклоны преимущественно северо-западного направления.

В теплое время года (май–август) большую повторяемость имеют циклоны южного направления (16–25%) и западного (около 15%). Повторяемость западных антициклонов, порожденных Азорским максимумом, в среднем за год составляет около 22%. В теплое время года на территории области увеличивается число антициклонов, приходящих с севера, и почти отсутствуют антициклоны восточного и северо-восточного направлений. В течение всего года не наблюдаются южные антициклоны. За год область получает около 90 ккал/см2 суммарной солнечной радиации, из которых 40% составляет рассеянная радиация. Совершенно ясных дней – 17%, совершенно пасмурных – 32%. Ясные дни чаще всего стоят в апреле, пасмурные – в ноябре. Поток солнечной радиации у поверхности земли составляет 87 ккал/см2 в год. Солнце в течение года светит 1568 час. Длина дня летом составляет 15-17 час. При этом суммарная величина температур вегетационного периода (выше 10 °С) составляет 2050 °С. Средняя температура января −10 °С, а июля +17.8 °С. Среднегодовая температура воздуха положительная (+4 °С). Среднегодовое количество осадков — 500 мм. Годовой баланс влаги — положительный. Примерно четверть, а в отдельные многоснежные годы почти половина всех осадков выпадает в виде снега. Устойчивый снежный покров образуется к концу ноября и обычно держится до начала апреля. Его средняя высота составляет к концу зимы 60-70 см. За зиму почвы промерзают до 75 см, в аномально холодные малоснежные зимы – до 150 см. Преобладают ветры юго-восточного и восточного направлений. Более частые и более сильные ветры бывают зимой. Повторяемость штилевой погоды в данном районе, создающей неблагоприятные

условия для рассеивания вредных примесей в атмосфере, наблюдается не часто. Туманы для данного района не характерны. Чаще всего они наблюдаются в холодный период года. Область относится к зоне достаточного увлажнения. За год выпадает в среднем 550-600 мм осадков, в отдельные годы эта величина варьирует от 270 до 900 мм. Эти колебания связаны с влиянием различных воздушных масс, проникающих на территорию области. Но, за исключением крайне засушливых лет, осадков выпадает всегда больше, чем испаряется. Как правило, максимум осадков приходится на июль, минимум – на февраль-апрель. Наиболее увлажнены северный и западный районы области, наименее юго-восточные районы. На год приходится примерно 171 день с осадками. Две трети осадков в году выпадет в виде дождя, одна треть – в виде снега. В Воскресенском районе неблагоприятные метеорологические условия (НМУ) для рассеивания вредных примесей в основном связаны с устойчивым (до 3-5 суток) малоподвижным антициклоном, который приносит ясную, сухую погоду со слабым ветром и слоями инверсий (приземных и приподнятых).

В соответствии с агроклиматическими показателями, данный район относится к наиболее благоприятным для выращивания сельскохозяйственных культур. По степени освоенности район представляет собой природнотехногенную систему. Лесистость Воскресенского района – 27%, распаханность – 55,2 %. Площадь ручьев и рек составляет около 950 га или 1,2% от общей площади территории, протяженность водного пути – 36 км [1] По территории Воскресенского района протекает несколько больших и малых рек, относящихся к бассейну реки Москвы. Москва-река делит территорию района на две части - левобережную (Мещерская низменность) и правобережную (Москворецко-Окская равнина), имеет правым притоком реку Отра и левыми притоками реки Нерскую, Медведку и Семиславку.

Сведения о температурном режиме представлены в таблице 1.1.1.1.

Таблица 1.1.1.1. – Сведения о температурном режиме.

Климатическая характеристика	Температура воздух, °С												
	по месяцам												За год
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Среднемесячная и годовая температура воздуха	-7,4	-8,1	-1,5	6,2	12,9	15,7	19,8	17,2	11,7	5,1	-0,2	-5,8	5,5

Расчётные температуры воздуха (за период 1951 – 2010 гг.):

– абсолютная максимальная +38,4 °С;

– абсолютная минимальная – 43,0 °С;

– средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца +25,3 °С;

– средняя температура наиболее холодного период – 10,1 °С.

Продолжительность зимнего периода составляет в среднем 135 дней, однако характерна ее значительная изменчивость год от года (наибольшая – 177 дней, наименьшая – 97 дней). Почти ежегодно во все зимние месяцы наблюдаются оттепели. Теплый период с положительными среднесуточными температурами длится в среднем 206-216 дней в году. Переход среднесуточной температуры воздуха через 0°С к положительным температурам происходит в первой декаде апреля; к отрицательным - в первой декаде ноября.

1.1.2. Гидрогеологические сведения по городскому округу Воскресенск.

Гидрографическая сеть городского округа Воскресенск находится в бассейне реки Москвы. На рассматриваемой территории гидрографическая сеть представлена реками: р. Москва, р. Сушенка, р. Нерская; р. Сеченка; р. Медведка; р. Семиславка; р. Сушенка; р. Нытынка; р. Берёзовка, р. Отра; р. Сетовка, а также безымянными ручьями.

Режим большинства рек района является характерным для малых рек равнинной части Европейской территории России. Основное питание рек осуществляется в период снеготаяния (около 60 %), грунтовые воды составляют 20-28 % и дожди 12-20 %. Подъем уровня весеннего половодья происходит обычно в начале-середине апреля. Продолжительность половодья 15-20 дней, подъем воды – до 2 м. Наиболее низкие уровни наблюдаются преимущественно в июле-августе. Летняя межень почти ежегодно нарушается дождевыми паводками. Средний паводковый подъем воды составляет 1 м. В отдельные годы высота подъема дождевого паводка может превышать наибольшую высоту подъема весеннего половодья.

Внутригодовое распределение стока рек неоднородно. Весной проходит от 60 до 70 % годового стока, за летне-осенний период – 23-30%, зимой – менее 10%.

Максимальный объём стока приходится на апрель месяц – время активного снеготаянья. Воды рек по химическому составу относятся к гидрокарбонатно-кальциевому классу, с величинами pH 6,5-8,0 и минерализацией 280-600 мг/л.

Грунтовые воды залегают в толще древнего и современного аллювия на глубине 1,3-3,5 м от поверхности с общим уклоном их зеркала в сторону рек.

Основным водотоком на территории городского округа Воскресенск является р. Москва.

Река Москва берет начало на Московской возвышенности, является левобережным притоком р. Оки 1-го порядка и впадает в неё на 855 км от ее устья у г. Коломны. Водохозяйственный участок реки Москва – от водомерного поста в деревне Заозерье до города Коломна. По данным Государственного водного реестра длина водотока составляет 473 км, водосборная площадь – 17600 км2. Русло реки зарегулировано Софьинским и Фаустовским гидроузлами, которые поддерживают стабильный уровень реки, резко повышающийся только в периоды весеннего половодья, когда река выходит из берегов, раз в 3-4 года затопляя пойменные земли. На рассматриваемом участке реки Москва берега пологие, местами высокие, с откосами, грунты берегов песчаные, каменистые, дно песчано-галечное, илистое, в пойме есть старицы. По берегам водоема - редколесье и кустарники.

Максимальные уровни воды р. Москвы различной обеспеченности в створах плотин гидроузлов после срезки расходов Истринским и Можайским водохранилищами составляет: р. Москва – Воскресенский ж/д мост – 1% обеспеченности 110,9 м, 5% - 110,6 м.

Режим большинства рек района является характерным для малых рек равнинной части Европейской территории России. Основное питание рек осуществляется в период снеготаяния (около 60 %), грунтовые воды составляют 20-28 % и дожди 12-20 %. Подъем уровня весеннего половодья происходит обычно в начале-середине апреля.

Внутригодовое распределение стока рек неоднородно. Весной проходит от 60 до 70 % годового стока, за летне-осенний период – 23-30%, зимой – менее 10%. Максимальный объём стока приходится на апрель месяц – время активного

снеготаянья. Воды рек по химическому составу относятся к гидрокарбонатно-кальциевому классу, с величинами pH 6,5-8,0 и минерализацией 280-600 мг/л.

Грунтовые воды залегают в толще древнего и современного аллювия на глубине 1,3-3,5 м от поверхности с общим уклоном их зеркала в сторону рек.

1.1.3. Глубина промерзания грунтов в городском округе Воскресенск в зависимости от типа почв.

Территория городского округа Воскресенск Московской области находится в умеренно континентальном климате с морозной, относительно холодной зимой и тёплым, а иногда и жарким летом. Среднегодовая температура воздуха составляет +4,3 ˚С с колебаниями по годам от +1,7 ˚С до +6,5 ˚С. Самый холодный месяц — февраль. Средняя температура февраля −9…-11 ˚С. Зима снежная, неровная, с умеренными морозами. В тёплые зимы температура в отдельные дни может подниматься выше +5 ˚С, в холодные — падать ниже −30 ˚С; в аномально холодные зимы морозы могут достигать −45 ˚С, но обычно зимой температура не падает ниже −25…-30 ˚С. Первый снег выпадает, как правило, в начале—середине октября, а постоянный снежный покров образуется в ноябре (в тёплые годы — в декабре); первые заморозки могут быть уже в сентябре. Сходит снег чаще всего в первой половине апреля (иногда — уже в марте, а иногда и только к концу апреля). Отрицательные среднемесячные температуры держатся пять месяцев в году. Толщина снежного покрова доходит до 80 см. Самый жаркий месяц — июль, когда температура воздуха может подниматься выше +30, раз в 10—15 лет случается сильная жара до +35…+40 ˚С. Средняя температура июля +18…+20 ˚С.

Преобладают ветры западных и юго-западных направлений.

Лето тёплое с обильными ливнями и грозами.

Характерной природной особенностью является ежегодное весеннее половодье, которое оказывает большое влияние на сезонные явления в жизни птиц и других животных. Долины рек бывают покрыты 2—3-метровым слоем воды в течение 30—70 дней.

Количество выпадающих осадков составляет от 550 до 450 мм. На зимний период приходятся 25—30 % осадков.

Почвы главным образом подзолистые, сложенные с поверхности покровными и лёссовидными суглинками, с плодородными серыми лесными почвами. Имеется залежи кварцевых песков, глины.

В муниципальном образовании глубина промерзания почвы под естественным покровом (максимальная из средних многолетних) составляет: 1,3 – 1,6 м.

Карта промерзания почвы для центральной части России с нормативной глубиной промерзания представлена на рисунке 1.1.3.1



Рисунок 1.1.3.1 - Карта районирования промерзания почвы в зависимости от региона

Таблица 1.1.3.1.– Глубина промерзания грунтов в зависимости от типа почв городского округа Воскресенск.

Наименование	Глубина промерзания грунта по СНиП 2.02.01-83, м		
	суглинки и глины	песок мелкий, супесь	песок крупный, гравелистый
Городской округ Воскресенск	1,10	1,34	1,44

1.1.4. Описание рельефа городского округа Воскресенск.

Городской округ Воскресенск Московской области расположен на стыке двух крупных орографических районов – северо-восточного склона Среднерусской возвышенности и западной части Мещерской низменности. Естественная граница между ними проходит по долине р. Москвы.

Рассматриваемая территория относится к Песковско-Луховицкому ландшафту, обособление которого связано с выступом известняков карбона, образующих здесь кровлю рельефа коренных пород.

1.2. Прогноз численности и состава населения городского округа Воскресенск.

Численность постоянного населения городского округа Воскресенск по данным государственной статистической отчётности по состоянию на 01.01.2025 составляет 161,862 тыс. человек.

Таблица 1.2.1.1. - Динамика численности населения.

Численность населения					
2020	2021	2022	2023	2024	2025
154 223	161 178	161 006	160 613	160 755	161 862

Густота поселений, в которых проживает население района составляет 0,86 п/км2, среднее расстояние между населенными пунктами - 9,4 км.

Большое влияние на формирование населения Воскресенского района, его динамику, структуру оказывали и оказывают миграционные процессы. Стройки Воскресенского района, его близость к Москве всегда привлекали население из других регионов России. Важной социально-экономической характеристикой населения является его половая и возрастная структура.

Анализ возрастного состава показывает, что в Воскресенском районе проживает 54,3% человек трудоспособного возраста, 14,6% пенсионеров и 31,1% - моложе трудоспособного возраста. Мужчины составляют 45% населения, женщины – 55 %. Детей до 18 лет – 16,2 %, жителей в возрасте от 18 до 35 лет – 26,1 %, от 36 до 50 лет – 23,1 %, от 50 до 70 лет – 24,2 %, старше 70 лет – 10,4 %.

В районе преобладает женское население. Такое соотношение сохраняется из-за старших возрастных групп. До 40 лет в районе преобладает мужское население, а в старших возрастных группах наблюдается резкий перевес числа женщин.

В таблице 1.2.1.2. представлена численность населения городского округа Воскресенск Московской области.

Таблица 1.2.1.1. - Численность населения по населённым пунктам городского округа Воскресенск.

№ н/н	Населённый пункт	Тип	Население
1	Алёшино	слобода	258
2	Аргуново	деревня	45
3	Ачкасово	село	215
4	Ашитково	село	3237
5	Барановское	село	1454
6	Белое Озеро	деревня	285
7	Белоозёрский	город	18 090
8	Берендино	деревня	76
9	Берендино	посёлок станции	174
10	Бессоново	деревня	160
11	Богатищево	деревня	65
12	Бочевино	деревня	92
13	Вертячево	деревня	12
14	Виноградово	посёлок	2302
15	Ворщиково	деревня	165
16	Ворыпаево	деревня	36
17	Воскресенск	город	92911
18	Вострянское	деревня	126
19	Глиньково	деревня	97
20	Городище	деревня	358
21	Гостилово	деревня	244
22	Грецкая	деревня	1
23	Губино	деревня	1035
24	Дворниково	деревня	171
25	Ёлкино	деревня	380
26	Знаменка	деревня	56
27	Золотово	деревня	1281
28	Ивановка	деревня	188
29	Ильино	деревня	49
30	Исаково	деревня	488
31	Карпово	село	97

№ н/н	Населённый пункт	Тип	Население
32	Катунино	деревня	11
33	Конобеево	село	3201
34	Константиново	село	229
35	Косяково	село	688
36	Леоново	деревня	156
37	Лидино	деревня	40
38	Лукьяново	деревня	7
39	Максимовка	деревня	15
40	Маришкино	деревня	651
41	Марчуги	село	199
42	Марьинка	деревня	50
43	Медведево	деревня	149
44	Михалево	село	464
45	Муромцево	деревня	31
46	Невское	село	359
47	Никольское	деревня	69
48	Новлянское	село	199
49	Новосёлово	деревня	17
50	Новотроицкое	деревня	24
51	Новочеркасское	деревня	34
52	Осташово	село	32
53	Перебатино	деревня	0
54	Перхурово	деревня	94
55	Петровское	село	146
56	Посёлок имени Цюрупы	пгт	4331
57	Потаповское	деревня	37
58	Пушкино	деревня	50
59	Расловлево	деревня	341
60	Ратмирово	деревня	227
61	Ратчино	деревня	1195
62	Сабурово	село	123
63	Свистягино	деревня	18
64	Сетовка	посёлок	125
65	Силино	деревня	66
66	Скрипино	деревня	0
67	Старая	деревня	295
68	Степанщино	деревня	587
69	Субботино	деревня	41
70	Трофимово	деревня	71
71	Усадище	село	837
72	Фаустово	село	1004

№ н/н	Населённый пункт	Тип	Население
73	Федино	село	2658
74	Фосфоритный	пгт	Н/Д
75	Хлопки	деревня	90
76	Хорлово	пгт	7590
77	Цибино	деревня	1306
78	Чаплыгино	деревня	10
79	Чемодурово	деревня	1809
80	Чечевилово	деревня	117
81	Шильково	деревня	33
82	Щельпино	деревня	528
83	Щербово	деревня	200
84	Юрасово	село	287
		Итого:	**136899**

При расчёте перспективной численности населения городского округа Воскресенск были проанализированы:

- сценарии демографического развития, содержащиеся в стратегии социально-экономического развития;

- прогнозы, содержащие в ранее разработанной градостроительной документации;

- демографические данные за последние 5 лет;

- данные занятости населения.

Согласно Генерального плана численность городского округа Воскресенск на расчётный срок составит 185,0 тыс. человек.

Численность трудовых ресурсов составляла 86,5 тыс. человек, из неё трудоспособное население в трудоспособном возрасте – 85,0 тыс. человек (что составляет 55 % от общей численности населения). В экономике городского округа Воскресенск занято 62,0 тыс. человек (40,1 % от общей численности населения). Количество рабочих мест составляет 58,1 тыс. человек.(37,6 % от численности населения).

В генеральном плане предусмотрено создание к расчётному сроку 31,1 тыс. новых рабочих мест, в том числе на первую очередь – 7,4 тыс. человек.

1.3. Прогноз планируемого размещения объектов на территории г.о. Воскресенск.

Таблица 1.3.1. – Территории планируемого размещения объектов по выданным ТУ и перечню РС

№ п/п	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
Технические условия и договора на подключение													
1	Московская обл., г.о. Воскресенск, Воскресенск г., ул. Менделеева, д. 8	50:29:0070501:440	Магазин	ООО "АРКА"	2025				0,024	Котельная 3 квартала г.Воскрсенск	Котельная 3 квартала г.Воскрсенск	Котельная 3 квартала г.Воскрсенск	
2	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Дзержинского, зд.17	50:29:0072209:20	Магазин	Дургарян Д.В.	2025				0,029533	Котельная ул. Московская г.Воскресенск	Котельная ул. Московская г.Воскресенск	Котельная ул. Московская г.Воскресенск	
3	Московская обл., г.о. Воскресенск, тер. Белоозерский, Озерная	50:29:0030106:728	Обьект ТС	Шатова Н.В.	2025				0,01	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	
4	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозёрский	50:29:0030104:2954	Многоквартирный жилой дом	ООО "Старт ен"	2026				0,7	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	Котельная №1 Белоозерский	
Перечень разрешенного строительства													
5	Московская обл., г.о. Воскресенск, д. Ворщиково	50:29:0030211:163	Малоэтажное жилищное строительство		2026	0,365	-	0,038	0,403	Котельная КТС д. Ворщиково	Котельная КТС д. Ворщиково	Котельная КТС д. Ворщиково	
6	Московская обл., г.о. Воскресенск, д. Ворщиково	50:29:0030211:163	Малоэтажное жилищное строительство		2026	-	-	-	-	Котельная КТС д. Ворщиково	Котельная КТС д. Ворщиково	Котельная КТС д. Ворщиково	Объект представлен в позиции 19
7	Московская обл., г.о. Воскресенск, д. Ворщиково	50:29:0030211:163	Малоэтажное жилищное строительство		2026	-	-	-	-	Котельная КТС д. Ворщиково	Котельная КТС д. Ворщиково	Котельная КТС д. Ворщиково	Объект представлен в позиции 19
8	Московская обл.,	50:29:0030	Объект		2022	-	-	-	-	АИТ	Котельная № 1	Котельная № 1	Объект

№ п/п	Местоположение, адрес	Кадастровый номер участка	Тип застройки	Заявитель	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения 1 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 2 вариант	Предполагаемый источник теплоснабжения 3 вариант	Примечания
						Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая				
	г.о. Воскресенский, г. Белоозерский, ул. Молодежная	106:3	торговли								г.Белоозерский	г.Белоозерский	представлен в позиции 7
9	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная	50:29:0030106:10	Объект торговли		2026	-	-	-	-	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 32
10	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Циолковского, 6	50:29:0010206:11	Объекты ведомственного значения		2026	1,000	-	0,300	1,300	АИТ	АИТ	АИТ	
11	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная	50:29:0030106:3	Объект торговли		2026	-	-	-	-	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	Объект представлен в позиции 7
12	Московская обл., г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, 12	50:29:0030106:10	Лечебно-оздоровительные объекты		2026	0,458	-	0,050	0,508	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский	
13	Московская область, г.о. Воскресенск, с. п. Ашитковское, п. Виноградово, ул. 8 Марта	50:29:0030305:1156	ВОП		2026	0,19	-	0,31	0,5	АИТ	АИТ	АИТ	
14	Московская область, г.о. Воскресенск, ул. Советская	н/д	Многоквартирная жилая застройка, социальные объекты	н/д	н/д	2,850		1,422	4,272	ТЭЦ АО «ВМУ»	АИТ	АИТ	

Таблица 1.3.2. – Территории планируемого размещения объектов на территории г.о. Воскресенск

№ п7п	Наименование объекта	Адрес объекта	Кадастровый номер земельного участка	Застройщик	Год ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения
1	МУ "КЦ "Усадьба Кривякино"	МО, г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д.5	50:29:0070802:1051 50:29:0070802:1045	ОАО "ССУ-5"	2025	АИТ
2	Многофункциональный производственно-складской комплекс	Московская область, г. Воскресенск, вблизи с. Федино	50:29:0060220:224, 50:29:0060220:216	-	2025	АИТ
3	Современный завод по производству Энергосберегающих теплоизоляционных материалов	Московская область, г. Воскресенск, ул. Промплощадка	50:07:0030107:12, 50:29:0040253:827, 50:29:0000000:52037	ООО «Завод Полимерной Изоляции»	2025	АИТ
4	Производство кабельной продукции	Московская область, городской округ Воскресенск, вблизи с. Новлянское, ул. Сельская	50:07:0030103:429	ООО «Белтелекабель»	2025	АИТ
5	Завод по получению Гепраина натрия	Московская область, г. Воскресенск, вблизи с. Федино	50:29:0060220:213	-	2025	АИТ
6	Производство по изготовлению деревянных паллет	Московская область, г. Воскресенск, вблизи с. Федино	50:29:0060220:187	-	2026	АИТ
7	Первая очередь тепличного комплекса ООО «Ягодная Поляна» для выращивания земляники	Московская область, городской округ Воскресенск, с. Ашитково	50:29:0010413:16	ООО «21 ВЕК»	2025	АИТ

Таблица 1.3.3. – Территории планируемого размещения объектов на территории г.о. Воскресенск

№ п/п	Площадка	Наименование показателя	ТЭП	Местоположение площадки	Срок ввода	Источник теплоснабжения
1	Площадка №1	Площадь, га	42,2	МО, г. Воскресенск, ул. Промплощадка	2027	АИТ
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	210,5			
		Этажность	4 - 6 - 8			
		Население, чел.	7 518			
		ДОУ, мест	489			
		СОШ, мест	1015			
		Амбулатория, п/с	133			
		Парковки всего, м/мест	2891			
2	Площадка №2	Площадь, га	13,4	МО, г.о. Воскресенск, 1 мкр. Лопатинский	2027	АИТ
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	67,9			
		Этажность	4 - 6 - 8			
		Население, чел.	2 426			
		ДОУ, мест	158			
		СОШ, мест	328			
		Амбулатория, п/с	43			
		Парковки всего, м/мест	932			
3	Площадка №3	Площадь, га	8,7	МО, г.о. Воскресенск, п. им. Цюрупы	2027	АИТ
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	44			
		Этажность	4 - 6 - 8			
		Население, чел.	1 573			
		ДОУ, мест	102			
		СОШ, мест	212			
		Амбулатория, п/с	28			
		Парковки всего, м/мест	605			
4	Площадка №4	Площадь, га	8	МО, г. Воскресенск, ул. Стандартная	2027	АИТ
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	39,8			
		Этажность	4 - 6 - 8			
		Население, чел.	1 421			
		ДОУ, мест	92			
		СОШ, мест	192			
		Амбулатория, п/с	25			
		Парковки всего, м/мест	546			
5	Площадка №5	Площадь, га	8	МО, г. Воскресенск, ул. Советская	2027	АИТ
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	39,8			
		Этажность	4 - 6 - 8			

№ п/п	Площадка	Наименование показателя	ТЭП	Местоположение площадки	Срок ввода	Источник теплоснабжения
		Население, чел.	1 421			
		ДОУ, мест	92			
		СОШ, мест	192			
		Амбулатория, п/с	25			
		Парковки всего, м/мест	546			
6	г. Воскресеснск, ул. Советская	Площадь квартала, га	4,4	МО, г. Воскресеснск, ул. Советская	2027	АИТ
		Этажность	17			
		Площадь нового жилья, тыс. кв. м	38,5			
		Население, чел.	1 376			
		ДОУ, мест	86			
		СОШ, мест	186			
		Амбулатория, пос/см	24			
		Парковки всего, м./мест	529			

Таблица 1.3.4. – Территории планируемого размещения объектов на территории г.о. Воскресенск

Наименование показателя	**ТЭП Вар. 1**	**ТЭП Вар. 2**
Площадь, га	24,7	13,1
Площадь нового жилья, тыс. кв.м	148,6	80,9
Этажность	8-12-15	
Расселяемая площадь, тыс. кв.м (с коэф. 1,3)	13 (9%)	7 (9%)
Население, чел.	5 307	2 888
ДОУ, мест	345 За бюджет	188 За бюджет
СОШ, мест	716 За бюджет	390 За бюджет
Поликлиника, пос./см	94 За бюджет	51 За бюджет
Парковки всего, м./мест	2 040	1 110
Стоимость кв.м жилья, тыс. руб.	100	
Доходность, %	15%	
Срок реализации	2025-2029	
Источник теплоснабжения	АИТ	

1.4. Прогноз развития застройки территорий.

В границах городского округа Воскресенск выделены следующие функциональные зоны:

1. Зоны жилого назначения.

Зоны сформированы несколькими типами жилой застройки и включают многоквартирную и индивидуальную жилую застройку.

2. Зоны общественно-делового назначения.

Предназначены для размещения объектов культуры, образования, торговли, здравоохранения, бытового обслуживания и административных и общественно-деловых учреждений, центров деловой и финансовой активности, объектов специализированного обслуживания и других сооружений.

3. Зоны производственного и коммунального назначения.

В этих зонах размещаются объекты производственно-хозяйственного комплекса: промышленных и складских объектов, производственных объектов с различными уровнями воздействия на окружающую среду, объектов коммунального хозяйства.

4. Зона инженерной инфраструктуры.

Зона размещения существующих и планируемых объектов инженерного обслуживания: объектов водоснабжения, водоотведения, тепло-, газо- и электроснабжения и связи.

5. Зона транспортной инфраструктуры.

Зона включает в себя улицы и автомобильные дороги в границе сельского поселения, автостоянки, объекты транспортного обслуживания.

6. Зоны рекреационного назначения.

Зоны формируют озеленённые территории общего пользования, территории лесопарков, территории лесного фонда, территории объектов спортивного и рекреационного назначения.

7. Зоны специального назначения.

Зоны сформированы территориями мест погребений и захоронений (кладбищами) и территориями объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твердых коммунальных отходов.

8. Зоны сельскохозяйственного назначения.

К зоне отнесены земли сельскохозяйственного использования, сельскохозяйственные производственные центры, крестьянско-фермерские хозяйства, территории садоводческих и дачных объединений.

1.4.1. Параметры планируемого развития зон жилого назначения.

Зоны жилого назначения сформированы несколькими типами жилой застройки и включают многоквартирную и индивидуальную жилую застройку.

Таблица 1.4.1.1.- Параметры планируемого развития зон жилого назначения.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП1	г. Воскресенск, ул.Куйбышева	Многоквартирная (14 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,223	-	0,119	1,342	АИТ	АИТ	АИТ
ГП2	г. Воскресенск, ул. Ломоносова (2-ой микрорайон)	Многоквартирная (14 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,97	-	0,191	2,161	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая
ГП3	г. Воскресенск, ул. Кагана	Многоквартирнаяя (17 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,494	-	0,145	1,639	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП4	г. Воскресенск, ул. Железнодорожная	Многоквартирная (10 этажей)	Первая очередь 2025 год	1,811	-	0,176	1,987	АИТ	АИТ	АИТ
ГП5	г. Воскресенск, район Новлянский	Многоквартирная	Первая очередь 2025 год	4,981	-	0,484	5,465	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП6	г. Воскресенск, район Лопатенский	Многоквартирная	Расчетный срок 2040 год	6,883	-	0,669	7,552	АИТ	АИТ	АИТ
ГП7	г. Воскресенск, Центральный район	Многоквартирная	Расчетный срок 2040 год	1,63	-	0,158	1,788	АИТ	АИТ	АИТ
ГП8	г. Воскресенск, пром площадка 1	Многоквартирные (3этажа)	Расчетный срок 2040 год	2,717	-	0,264	2,981	АИТ	АИТ	АИТ
ГП9	д. Чемодурово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	4,644	-	0,216	4,86	АИТ	АИТ	АИТ
ГП10	д. Маришкино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	2,369	-	0,11	2,479	АИТ	АИТ	АИТ
ГП11	г. Воскресенск, район Лопатенский	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	9,478	-	0,44	9,918	АИТ	АИТ	АИТ
ГП12	г. Белоозерский, ул. Садовая	Многоквартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год	11,728	-	1,14	12,868	АИТ	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая
ГП13	г. Белоозерский 2-ой	Многоквартирная	Первая очередь 2025 год	6,335	-	0,616	6,951	АИТ	Котельная №	Котельная № 1

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	микрорайон	(7этажей)							1 г.Белоозерский	г.Белоозерский
ГП14	г. Белоозерский, 2-ой микрорайон	Многоквартирная (7-этажей)	Первая очередь 2025 год	4,718	-	0,458	5,176	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП15	г. Белоозерский 2-ой микрорайон	Многоквартирная (7этажей)	Первая очередь 2025 год	2,599	-	0,253	2,852	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП16	г. Белоозерский, ул.50 лет Октября	Многоквартирная	Расчетный срок 2040 год	1,675	-	0,163	1,838	АИТ	Котельная № 2 г.Белоозерский	Котельная № 2 г.Белоозерский
ГП17	г. Белоозерский, ул Школьная	Многоквартирная (3-4 этажа)	Расчетный срок 2040 год	1,698	-	0,165	1,863	АИТ	Котельная № 2 г.Белоозерский	Котельная № 2 г.Белоозерский
ГП18	д. Ивановка	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	26,201	-	1,216	27,417	АИТ	АИТ	АИТ
ГП19	р.п. Хорлово, район Фосфоритный	Многоквартирная	Расчетный срок 2040 год	7,064	-	0,686	7,75	АИТ	АИТ	АИТ
ГП20	р.п. Хорлово, район Фосфоритный	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	4,407	-	0,205	4,612	АИТ	АИТ	АИТ
ГП21	д. Елкино (2 площадки)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	11,278	-	0,524	11,802	АИТ	АИТ	АИТ
ГП22	д. Ильино (2 площадки)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	11,184	-	0,519	11,703	АИТ	АИТ	АИТ
ГП23	п. Вострянское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	5,781	-	0,268	6,049	АИТ	АИТ	АИТ
ГП24	д. Перхурово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	8,767	-	0,407	9,174	АИТ	АИТ	АИТ
ГП25	р.п. им. Цюрупы	Многоквартирная	Первая очередь 2025 год	0,634	-	0,062	0,696	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП26	д. Дворниково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	6,179	-	0,287	6,466	АИТ	АИТ	АИТ
ГП27	д. Дворниково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,232	-	0,104	2,336	АИТ	АИТ	АИТ
ГП28	д. Знаменка	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2	-	0,093	2,093	АИТ	АИТ	АИТ
ГП29	р.п. им. Цюрупы	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	5,928	-	0,275	6,203	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП30	д. Дворнтково.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	6,492	-	0,301	6,793	АИТ	АИТ	АИТ
ГП31	д. Дворниково.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,346	-	0,016	0,362	АИТ	АИТ	АИТ
ГП32	д. Марьинки	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,299	-	0,014	0,313	АИТ	АИТ	АИТ
ГП33	р.п. им. Цюрупы, северная часть	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	3,393	-	0,158	3,551	АИТ	АИТ	АИТ
ГП34	р.п им. Цюрупы, ул.Школьная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,753	-	0,081	1,834	АИТ	АИТ	АИТ
ГП35	р.п им. Цюрупы, в районе ул. Малиной	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	8,056	-	0,374	8,43	АИТ	АИТ	АИТ
ГП36	р.п. им.Цюрупы в районе ул. Парфенова	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,625	-	0,075	1,7	АИТ	АИТ	АИТ
ГП37	р.п, им. Цюрупы, южная часть.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	11,274	-	0,523	11,797	АИТ	АИТ	АИТ
ГП38	р.п. им.Цюрупы, в районе ул, Центральной.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	10,795	-	0,501	11,296	АИТ	АИТ	АИТ
ГП39	р.п. им. Цюрупы в районе ул. Радужной.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	10,667	-	0,495	11,162	АИТ	АИТ	АИТ
ГП40	р.п. им. Цюрупы восточнее ул. Левыченской.	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	3,18	-	0,148	3,328	АИТ	АИТ	АИТ
ГП41	п. Виноградово	Многоквартирная (3-4этажа)	Расчетный срок 2040 год	2,038	-	0,198	2,236	АИТ	АИТ	АИТ
ГП42	с. Ашитково	Многоквартирная (3-4 этажа)	Расчетный срок 2040 год	1,177	-	0,114	1,291	АИТ	Котельная с. Ашитково	Котельная с. Ашитково
ГП43	с. Усадище, ул. Озерная.	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	1,659	-	0,077	1,736	АИТ	АИТ	АИТ
ГП44	с. Барановское, ул. Вишневая.	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,038	-	0,095	2,133	АИТ	АИТ	АИТ
ГП45	д. Щелгино, ул. Центральная	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	4,834	-	0,224	5,058	АИТ	АИТ	АИТ
ГП46	д. Золотово, ул. Советская	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	1,327	-	0,062	1,389	АИТ	АИТ	АИТ
ГП47	д. Силино	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	4,312	-	0,2	4,512	АИТ	АИТ	АИТ
ГП48	с. Осташево	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,085	-	0,097	2,182	АИТ	АИТ	АИТ
ГП49	д. Потаповское	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,132	-	0,099	2,231	АИТ	АИТ	АИТ
ГП50	с. Ашитково	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	2,275	-	0,106	2,381	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП51	с. Конобеево, ул. Фабричная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	4,123	-	0,191	4,314	АИТ	АИТ	АИТ
ГП52	д. Медведево, ул. Сосновая	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,327	-	0,062	1,389	АИТ	АИТ	АИТ
ГП53	с. Усадище, ул. Нагорная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	2,559	-	0,119	2,678	АИТ	АИТ	АИТ
ГП54	д. Никольское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,09	-	0,051	1,141	АИТ	АИТ	АИТ
ГП55	с. Усадище, ул. Озерная	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,374	-	0,064	1,438	АИТ	АИТ	АИТ
ГП56	д. Никольское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	1,232	-	0,057	1,289	АИТ	АИТ	АИТ
ГП57	д. Чечевилово	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,806	-	0,037	0,843	АИТ	АИТ	АИТ
ГП58	д. Берендино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	0,711	-	0,033	0,744	АИТ	АИТ	АИТ
ГП59	с. Конобеево (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	9,051	-	0,42	9,471	АИТ	АИТ	АИТ
ГП60	д. Старая (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	10,236	-	0,475	10,711	АИТ	АИТ	АИТ
ГП61	д. Губино (для многодетных семей)	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	19,003	-	0,882	19,885	АИТ	АИТ	АИТ
ГП63	с. Федино	Многоквартирная (3-4 этажа)	Первая очередь 2025 год	2,355	-	0,229	2,584	АИТ	БМК с. Федино	БМК с. Федино
ГП64	д. Новлянское	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	17,107	-	0,794	17,901	АИТ	АИТ	АИТ
ГП65	д. Степанщино	Индивидуальная	Расчетный срок 2040 год	15,733	-	0,73	16,463	АИТ	АИТ	АИТ
ГП66	п. Сетовка (в том числе 50 участков для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	0,948	-	0,044	0,992	АИТ	АИТ	АИТ
ГП67	с. Степанщино (участки для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	4,028	-	0,187	4,215	АИТ	АИТ	АИТ
ГП68	д. Радчино(участки для многодетных семей)	Индивидуальная	Первая очередь 2025 год	0,948	-	0,044	0,992	АИТ	АИТ	АИТ

1.4.2. Параметры планируемого развития общественно-деловых зон.

Зоны общественно-делового назначения предназначены для размещения объектов культуры, образования, торговли, здравоохранения, бытового обслуживания и административных и общественно-деловых учреждений, центров деловой и финансовой активности, объектов специализированного обслуживания и других сооружений.

Таблица 1.4.2. Параметры планируемого развития общественно-деловых зон.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП69	г. Воскресенск, район Новлянский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП70	г. Воскресенск, ул. Куйбышева	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП71	г. Воскресенск, район Москворецкий	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая
ГП72	г. Воскресенск, район Новлянский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП73	г. Воскресенск, район Колыберево	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная «Московская»	Котельная «Московская»
ГП74	г. Воскресенск, район Лопатенский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП75	г. Воскресенск, мкр. Москворецкий (на участке ИЖС)	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая
ГП76	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП77	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП78	г. Белоозерский	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП79	д. Ивановка	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП80	п. Белоозерский	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП81	р.п. им.Цюрупы	Детский сад	Первая очередь	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	КТС 019 п.им.	КТС 019 п.им.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
			2025 год						Цюрупы	Цюрупы
ГП82	с. Ашитково	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная с. Ашитково	Котельная с. Ашитково
ГП83	с. Золотово	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельня д. Золотово (фабрика)	Котельня д. Золотово (фабрика)
ГП84	с. Конобеево	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная с. Конобеево	Котельная с. Конобеево
ГП85	д. Леоново	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП86	с. Федино	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	БМК с. Федино	БМК с. Федино
ГП87	с. Степанщино	Детский сад	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная д. Степанщино	Котельная д. Степанщино
ГП88	с. Новлянское	Детский сад	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП89	г. Воскресенск, р-н Лопатинский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная №1 микр. Лопатинский	Котельная №1 микр. Лопатинский
ГП90	г. Воскресенск, мкр. Москварецкий	Общеобразовательная школа	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная №1 ул. Рабочая	Котельная №1 ул. Рабочая
ГП91	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП92	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП93	д. Ивановка	Общеобразовательная школа	Первая очередь 2025 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	АИТ	АИТ
ГП94	г. Белоозерский	Общеобразовательная школа (реконструкция Фаустовской СОШ)	Расчетный срок 2040 год	0,035	-	0,015	0,05	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП95	р.п. им.Цюрупы	Общеобразовательная школа (Реконструкция школы до 436 мест)	Первая очередь 2025 год	0,035	-	0,015	0,05	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП96	г. Воскресенск, район Лопатенский	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП97	г. Белоозерский, ул. Садовая	Физкультурно оздоровительный комплекс с спортивной школой	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП98	г. Белоозерский, 2-ой мкр.	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП99	г. Белоозерский, ул. 60 лет Октября	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП102	г. Воскресенск, район Лопатенский	Детская школа искусства (ДШИ)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная №1 микр. Лопатинский	Котельная №1 микр. Лопатинский
ГП103	г. Белоозерский, ул. Юбилейная	Детская школа искусства (ДШИ)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП104	г. Воскресенск, мкр. Москворецкий	Универсальный комплексный досуговый центр (УКДЦ)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная ул. Рабочая	Котельная ул. Рабочая
ГП105	г. Белоозерский, ул. Садовая	Универсальный комплексный досуговый центр	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая
ГП106	д. Ивановка	Универсальный комплексный досуговый центр	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП107	г. Белоозерский	Больничный комплекс	Расчётный срок (2038 год)	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП108	д. Елкино	ФАП	Первая очередь (2023 год)	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП109	с. Ачкасово	ФАП	Первая очередь (2023 год)	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП110	с. Степанщино	ФАП	Первая очередь (2023 год)	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	Котельная д. Степанщино	Котельная д. Степанщино
ГП111	с. Невское	ФАП	Расчётный срок (2038 год)	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	Котельная с. Невское	Котельная с. Невское
ГП112	г. Белоозерский, ул. Садовая	УКЦОН (встроенное)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая
ГП113	с. Конобеево	УКЦОН	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная с. Конобеево	Котельная с. Конобеево
ГП114	г. Воскресенск, мкр. Лопатенский	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (УКЦСОН)	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	АИТ	АИТ
ГП119	г. Воскресенск, Лопатинская промплощадка.	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный центр)	Первая очередь 2025 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП120	г. Воскресенск, Лопатинская площадка (восток)	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный и торговый центр)	Первая очередь 2025 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП121	г. Воскресенск, ул. Советская (реконструкция)	Объекты общественно делового назначения (административно-офисный центр)	Первая очередь 2025 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП122	г. Воскресенск, промзона «Красный строитель», ул.Московская	Объекты общественно делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная №2 ул. Московская	Котельная №2 ул. Московская
ГП123	г. Воскресенск, южная промзона, ул. Гиганта.	Объекты общественно делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	АИТ	АИТ
ГП126	г. Белоозерский	Объекты общественно делового назначения (многофункциональный центр)	Расчетный срок 2040 год	0,21	-	0,09	0,3	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП127	г. Белоозерский, ул. Российская	Объекты общественного назначения (торговый центр)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП128	г. Белоозерский, ул. Комсомольская	Объекты общественного назначения (торговый центр)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 2 г.Белоозерский	Котельная № 2 г.Белоозерский
ГП133	п. Хорлово	Объекты общественного назначения (Дом культуры)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная ул. Интернатская	Котельная ул. Интернатская
ГП134	пос. Фосфоритный	Объекты общественного назначения (Физкультурно-оздоровительный комплекс)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП135	д. Елкино	Объекты общественного назначения	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП137	р.п. им.Цюрупы, ул. Ленинская	Объекты общественно делового назначения (общественно-городской центр)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП138	р.п. им. Цюрупы, ул. Финская	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП139	р.п. им. Цюрупы, ул. Канатная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП140	р.п. им. Цюрупы, ул. Радужная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП141	р.п. им. Цюрупы, ул. Радужная	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП142	р.п. им. Цюрупы, ул. Гражданская	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП143	д. Дворниково	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП144	д. Знаменки	Объекты общественно-делового назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП145	р.п. им. Цюрупы	Объекты общественного назначения (Детский сад)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП146	р.п. им. Цюрупы, ул. Октяборьская	Объекты общественного назначения (Досуговый центр)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП147	р.п. им. Цюрупы, ул. Рабочий городок	Объекты общественного назначения (Досуговый центр)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП148	р.п. им. Цюрупы, ул. Гражданская	Объекты общественного назначения (Физкультурно оздоровительный комплекс)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	КТС 019 п.им. Цюрупы	КТС 019 п.им. Цюрупы
ГП149	р.п. им. Цюрупы, ул. Рабочий городок	Объекты общественного назначения (Гостиница)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП161	с. Федино	Объекты общественно делового назначения (торгово-развлекательный комплекс)	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	БМК с. Федино	БМК с. Федино
ГП162	с.Федино	Объекты общественно делового назначения (многофункциональный комплекс)	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	БМК с. Федино	БМК с. Федино

1.4.3. Параметры планируемого развития зон производственного и коммунального назначения.

В зонах производственного и коммунального назначения размещаются объекты производственно-хозяйственного комплекса: промышленных и складских объектов, производственных объектов с различными уровнями воздействия на окружающую среду, объектов коммунального хозяйства.

Таблица 1.4.3. Параметры планируемого развития зон коммунального назначения.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП115	г. Воскресенск, Лопатинская промзона	Объекты производствено коммунального назначения	Первая очередь 2025 год	7	-	3	10	АИТ	АИТ	АИТ
ГП116	г. Воскресенск, промплощадка АО «Фтрукцияосфаты» (реконструкция)	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год	14	-	6	20	АИТ	АИТ	АИТ
ГП117	г. Воскресенск, площадка «Нефтебаза» (реконструкция)	Объекты складского назначения и транспортного обслуживания.	Первая очередь 2025 год	0,7	-	0,3	1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП118	г. Воскресенск, южная часть промзоны «Красный строитель» (реконструкция)	Объекты производственно коммунального назначения	Расчетный срок 2040 год	12,6	-	5,4	18	АИТ	АИТ	АИТ
ГП124	Вблизи с. Юрасово.	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	4,2	-	1,8	6	АИТ	АИТ	АИТ
ГП125	Вблизи с. Юрасово.	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 2 г.Белоозерский	Котельная № 2 г.Белоозерский
ГП129	г. Белоозерский, ул. Коммунальная	Объекты коммунального назначения	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП130	р.п. Хорлово. (реконструкция ЗАО «Технoткань»)	Объекты производственного назначения	Первая очередь 2025 год	3,5	-	1,5	5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП131	р.п. Фосфоритный (реконструкция ЗАО «Кварцит»)	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	7	-	3	10	АИТ	АИТ	АИТ
ГП132	У западной границы планировочного района	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год	14	-	6	20	АИТ	АИТ	АИТ
ГП136	д. Знаменка	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	0,35	-	0,15	0,5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП150	К югу от д. Щербово.	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год	42	-	18	60	АИТ	АИТ	АИТ
ГП151	с. Барановское	Объекты производственно складского назначения	Расчетный срок 2040 год	14	-	6	20	АИТ	АИТ	АИТ
ГП152	К северу от д. Алешино	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	5,6	-	2,4	8	АИТ	АИТ	АИТ
ГП153	К югу от деревни Щельпино	Объекты производственного назначения	Расчетный срок 2040 год	3,15	-	1,35	4,5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП154	д. Губино	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	3,5	-	1,5	5	АИТ	АИТ	АИТ
ГП155	п. Виноградово	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	2,8	-	1,2	4	АИТ	АИТ	АИТ
ГП156	с. Фаустово	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Расчетный срок 2040 год	8,4	-	3,6	12	АИТ	АИТ	АИТ
ГП157	с. Ашитково	Объекты производственно коммунального назначения (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	1,4	-	0,6	2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП160	Северо-западнее д. Свистягино	Объекты производственного назначения (производственный комплекс)	Расчетный срок 2040 год	7,7	-	3,3	11	АИТ	АИТ	АИТ
ГП166	В районе д. Гостилово	Объекты производственного назначения (авиационные технологии)	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП163	В районе д. Чаплыгино	Объекты производственно коммунального назначения (технопарк с пождепо)	Расчетный срок 2040 год	42	-	18	60	АИТ	АИТ	АИТ

1.4.4. Параметры планируемого развития зон транспортной инфраструктуры.

Зона транспортной инфраструктуры включает в себя улицы и автомобильные дороги в границе сельского поселения, автостоянки, объекты транспортного обслуживания.

Таблица 1.4.4. Параметры планируемого развития зон транспортной инфраструктуры.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП158	с. Барановское	Объекты производственного назначения, объекты транспорта (реконструкция)	Первая очередь 2025 год	1,4	-	0,6	2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП164	с. Федино	Объекты транспортной инфраструктуры (АЗК)	Первая очередь 2025 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП165	В районе д. Сетовка	Объекты транспортной инфраструктуры (паркинг для большегрузов)	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ

1.4.5. Параметры планируемого развития рекреационных зон.

Зоны рекреационного назначения формируют озеленённые территории общего пользования, территории лесопарков, территории лесного фонда, территории объектов спортивного и рекреационного назначения.

Таблица 1.4.5. Параметры планируемого развития рекреационных зон.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП96	г. Воскресенск, район Лопатенский	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	АИТ	АИТ
ГП97	г. Белоозерский, ул. Садовая	Физкультурно оздоровительный комплекс с спортивной школой	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая	Перспективная котельная г. Белоозерский, ул. Садовая
ГП98	г. Белоозерский, 2-ой мкр.	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП99	г. Белоозерский, ул. 60 лет Октября	Физкультурно оздоровительный комплекс	Расчетный срок 2040 год	0,14	-	0,06	0,2	АИТ	Котельная № 1 г.Белоозерский	Котельная № 1 г.Белоозерский
ГП100	г. Воскресенск, район Южный	Стадион	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	Котельная Новлянский квартал	Котельная Новлянский квартал
ГП101	г. Воскресенск	3 крытые хоккейные коробки	Расчетный срок 2040 год	0	-	0	0	АИТ	АИТ	АИТ

1.4.6. Параметры планируемого развития зон специального назначения.

Зоны специального назначения сформированы территориями мест погребений и захоронений (кладбищами) и территориями объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твердых коммунальных отходов

Таблица 1.4.6. Параметры планируемого развития зон специального назначения.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час				Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
ГП167	Севернее с. Невское и д. Максимовка	Объекты коммунального назначения (комплекс ритуальных услуг)	Расчетный срок 2040 год	0,07	-	0,03	0,1	АИТ	АИТ	АИТ
ГП159	Северо-западнее д. Свистягино	Объекты производственного назначения (завод по термическому обезвреживанию ТКО)	Первая очередь 2025 год	3,5	-	1,5	5	АИТ	АИТ	АИТ

1.4.7. Параметры планируемого развития зон сельскохозяйственного назначения.

К зоне сельскохозяйственного назначения отнесены земли сельскохозяйственного использования, сельскохозяйственные производственные центры, крестьянско-фермерские хозяйства, территории садоводческих и дачных объединений.

Таблица 1.4.7. Параметры планируемого развития зон сельскохозяйственного назначения.

№ п/п	Местоположение, адрес	Тип застройки	Ориентировочный год ввода	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Предполагаемый источник теплоснабжения для 1 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 2 варианта развития	Предполагаемый источник теплоснабжения для 3 варианта развития
ГП62	д. Золотово	Дачное строительство	Расчетный срок 2040 год	2,962	-	0,138	3,1

1.5. Прогноз изменения доходов населения.

Площадь территории городского округа Воскресенск составляет 81 248 га.

Общая численность постоянного населения городского округа по состоянию на 01.01.2025 г. составляет 161,862 тыс. чел.

На территории городского округа Воскресенск расположено 84 населённых пункта: город Воскресенск, город Белозерский, 6 поселков, 18 сел, 1 слободка и 57 деревень. Административным центром городского округа Воскресенск является город Воскресенск Московской области.

Основные планируемые показатели развития территории городского округа Воскресенск согласно Генерального плана представлены в таблице 1.5.1.

Таблица 1.5.1. Основные показатели развития территории городского округа Воскресенск.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Население					
Численность постоянного населения	тыс. чел.	154,6	21,3	20,2	195,6
Трудовые ресурсы	тыс. чел.	86,5	11,61	15,75	113,86
Количество рабочих мест	тыс. чел.	58,1	7,4	32,5	98,6
Жилищный фонд					
Жилищный фонд – всего,	тыс, м2	3803,9	620,2	698,0	5113,6
Многоквартирная жилая застройка	тыс, м2	2665,0	620,2	153,2	3429,9
Индивидуальная и блокированная жилая застройка	тыс, м2	1138,9	0	544,8	1683,7
Новое жилищное строительство – в том числе:					
Многоквартирная жилая застройка в т,ч,	тыс, м2	2665,0	620,2	153,2	3429,9
по ВРИ	тыс, м2	-	228,5	153,2	381,7
по ППТ	тыс, м2	-	391,7	-	391,7
концепции	тыс, м2	-	-	-	-
иные предложения (администрация, Минимущества МО)	тыс, м2	-	-	-	-
Объекты социально-культурного и коммунально-бытового обслуживания					
Дошкольные образовательные учреждения	мест	6798	4300	1620	12718 (требуется по нормативу – 12713)
Дошкольные образовательные учреждения	единиц	40	17+(1 рек)	6	63+(1 рек)
Общеобразовательные школы	мест	23913	1980	1060	26953 (требуется по нормативу –26403)
Общеобразовательные школы	единиц	37	3+(1 рек)	1+(1 рек)	41+(2 рек)
*Детско-юношеские спортивные школы	мест	2703	650	1350	4703 (требуется по нормативу – 4694)
*Детско-юношеские спортивные школы	единиц	6	3	3	12
*Детские школы искусств (дополнительное образование детей)	мест	2178	455	790	3423 (требуется по нормативу – 2816)

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
*Детские школы искусств (дополнительное образование детей)	единиц	7	2+(1 рек)	7	11+(1 рек)
**Больничные стационары	койко-мест	965	620	-	1585 (требуется по нормативу – 1584)
**Больничные стационары	единиц	2	1	0	3
**Амбулаторно-поликлинические учреждения	пос,/смену	3855	380	255	4490 (требуется по нормативу – 3472)
**Амбулаторно-поликлинические учреждения	единиц	26	2	4	32
**Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (УКЦСОН)	единиц	0	0	3	3
**Помещения для культурно-массовой работы с населением, досуга, любительской деятельности и библиотеки	тыс.кв. м	10034	400	400	10834 (требуется по нормативу – 2934)
**Зрительные залы	мест	6975	500	2201	9676 (требуется по нормативу – 2347)
Плоскостные спортивные сооружения	тыс, м2	196,19	36,4	17,1	232,59 (требуется по нормативу – 185,47)
Спортивные залы	тыс, м2	15,34	5,66	2,50	23,49 (требуется по нормативу – 20,73)
Плавательные бассейны	кв, м зеркала воды	1416	-	1095	2511 (требуется по нормативу – 1948)
Предприятия торговли	тыс, м2	181,14	87,2	30,9	299,2
Предприятия общественного питания	посад,мест	3115	3901	807	7823
Предприятия бытового обслуживания	рабочее место	1234	678	220	2132
Бани	помывочное место	452	425	101	978
**Пожарные депо	единица	н/д			
**Пожарные депо	автомобиль	н/д			
Кладбища	единиц	36	-	5	41
в том числе открытые кладбища	единиц	22	-	5	27
Кладбища, площадь –всего (открытые)	га	133,84 (93,28)	-	45,15	178,99 (138,43)
В том числе резерв	га	45,49			
***Участковые пункты полиции**					
количество участковых	чел,	н/д			67
площадь помещений	кв, м	н/д			1335
*Многофункциональный центр (**МФЦ**)	кв, м				
Транспортная инфраструктура					
Автомобильные дороги					
Протяжённость автомобильных дорог общего пользования местного значения,	км	110,70	-	11,25	121,95
Улично-дорожная сеть					
Протяжённость магистральных улиц, местного значения	км	37,78	-	2,02	39,80
Улиц местного значения (улиц в жилой застройке)	км	549,72	-	166,28	753,78
Протяжённость велосипедных маршрутов	км	1,24	-	17,52	18,76
Инженерная инфраструктура					

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Водоснабжение					
водопотребление	тыс. куб. м/сутки	56,6	83,11	85,13	
Водоотведение					
объем водоотведения на очистные сооружения бытовых стоков	тыс. куб. м/сутки	50,5	59,17	65,96	
объем водоотведения на очистные сооружения поверхностного	тыс. куб. м/сутки	-	67,9	462	
Теплоснабжение					
Расход тепла, всего	Гкал/час	458,997	557,789	78,996	1095,792
- в том числе от централизованных систем теплоснабжения (данные по теплопотреблению существующих и промышленных и ведомственных котельных не представлены)	Гкал/час	341,562	500,576	24,874	867,022
- в том числе от децентрализованных источников	Гкал/час	117,435	57,213	54,122	228,770
Газоснабжение					
потребление газа	м. куб/час тыс. куб. м/год	-	209100 387487	10990 30109	220090 417596
Электроснабжение					
Расчётный прирост нагрузки на шинах 6 (10) кВ ЦП	МВт/МВА	-	51,76 56,27	49,26 51,54	101,02 107,81
Расчётный прирост нагрузки на шинах0,4 кВ ТП	МВт/МВА	-	81,19 83,67	92,37 100,97	173,56 184,64
Связь					
расчётный прирост номерной емкости телефонной сети	тыс. номеров	-	12,65	12,64	25,29
Утилизация и переработка бытовых и промышленных отходов					
Объем твёрдых коммунальных отходов от жилого фонда и организаций	тыс, куб, м/год	338,66	57,29	203,2	599,15
*Наличие полигонов ТКО	единиц	1 (закрытый)	-	-	1 (рекультивация)
Земли сельскохозяйственного назначения					
Земли СХ назначения, зарегистрированные в ЕГРН	га	26187,36	-	-	26195,14
Мелиорированные	га	8387,56	-	-	8387,56
Особо ценные	га		-	-	
Перевод земель СХ назначения в земли других категорий, из них:					
в земли населенных пунктов	га			282,912	
в земли промышленности	га			69,476	
Иное	га				

В городском округе прогнозируется ежегодный рост количества созданных в округе рабочих мест, исходя из планируемых к строительству и вводу в эксплуатацию объектов сферы образования, здравоохранения, физической культуры и спорта, потребительского рынка и услуг и др.

Большое внимание в городском округе уделяется занятости жителей.

Центром занятости ведется активная работа по консультированию граждан и работодателей по вопросам сокращения процедуры постановки на учет в службу занятости.

Емкий рынок труда в округе обеспечивает стабильность и высокий уровень заработной платы как основного источника доходов населения.

Динамику фонда заработной платы определяют вновь создаваемые организации, а также темпы роста номинальной среднемесячной заработной платы работников. Рост заработной платы наблюдается практически по всем видам экономической деятельности.

Поскольку большое количество занятых в экономике сосредоточено на крупных и средних предприятиях и организациях, то основные тенденции их развития существенно влияют на уровень оплаты труда в целом по округу.

Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы.

Сведения о нерспективных нагрузках системы теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения г.о. Воскресенск представлены в таблицах ниже.

Таблица 2.1.1. - Перспективная нагрузка системы теплоснабжения, Гкал/час

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	Котельная №1 Новлянского квартала	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113
2	Котельная №2 Новлянского квартала								
3	Котельная III квартала	7,709	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК III квартала г. Воскресенск)						
4	Котельная IV квартала	11,317	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК IV квартала г. Воскресенск)						
5	Котельная Больничного квартала	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783
6	Котельная д. Маришкино	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,800	0,800	0,800
7	Котельная №1 ул. Рабочая	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,117	30,117	30,117
8	Котельная №2 ул. Московская	7,299	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267	14,267
9	Котельная №3 ул. Фурманова	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968	Перевод потребителей на реконструируемую котельную №2 ул. Московская		
10	Котельная ул. Мичурина	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550
11	Котельная ул. Белинского	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,445	2,445	2,445
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	6,745	6,745	6,745	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №1 мкр. Лопатинский)				
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	23,959	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №3 мкр. Лопатинский)						
14	Котельная ул. Интернатская	4,428	4,428	4,428	4,428	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская))			
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	1,884	1,884	1,884	1,884	1,884	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г))		
16	Котельная ул. Школьная	6,834	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная ул. Школьная)						
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 1б))		
18	Котельная д. Ратчино	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
19	Котельная д. Степанщино	1,071	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК д. Степанщино)						
20	Котельная с.Косяково	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
21	Котельная с. Невское	0,668	0,668	0,668	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная с. Невское)				

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
22	Котельная ДРП	0,100	0,100	0,100	0,100	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Степанщино, ДРП-5)			
23	Котельная с.Конобеево	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ с. Конобеево)		
24	Котельная с. Барановское	4,121	4,121	Перевод потребителей на перспективные источники тепла (Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8)					
25	Котельная с. Усадище	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
26	Котельная д.Леоново	0,112	0,112	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Леоново)					
27	Котельная д.Щербово	0,225	0,225	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная д .Щербово)					
28	Котельная с. Ашитково	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,248	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ п. Виноградово)						
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	1,119	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (фабрика))						
31	Котельная д. Золотово (школа)	0,374	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (школа))						
32	Котельная д.Губино (школа)	0,128	0,128	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Губино)					
33	Котельная д.Ратмирово	0,128	0,128	0,128	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Рамирово)				
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	6,199	6,199	6,199	6,199	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская)			
36	Котельная №3 д. Цибино	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Цибино)		
37	Котельная Фаустово	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
38	Котельная №3А	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
39	Котельная д.Чемодурово	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700
42	Крышная котельная	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
43	Котельная АО «Воскресенск- Технoткань»	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК п. Федино)		
44	Котельная АО "Фетр" (тепловая нагрузка сторонних потребителей)	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539
45	Котельная ОАО "РЖД"	0,323	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
	Перспективные источники тепла								
46	Котельная КТС д. Ворщиково		7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709
47	БМК III квартала г. Воскресенск		7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709
48	БМК IV квартала г. Воскресенск		11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317
49	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)						0,100	0,100	0,100
50	БМК №1 мкр. Лопатинский				6,745	6,745	6,745	6,745	6,745
51	БМК №3 мкр. Лопатинский		23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959
52	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)					4,428	4,428	4,428	4,428
53	Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)						1,200	1,200	1,200
54	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 1б)						0,266	0,266	0,266
55	БМК д. Степанщино		1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071
56	Котельная с. Невское				0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
57	ТГУ д. Степанщино, ДРП-5					0,100	0,100	0,100	0,100
58	ТГУ с. Конобеево						0,080	0,080	0,080
59	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома						3,030	3,030	3,030
60	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99						0,700	0,700	0,700
61	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской			0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985
62	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133			1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850
63	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8			0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660
64	ТГУ д. Леоново			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
65	Котельная д .Щербово			0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
66	Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково				2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
67	ТГУ п. Виноградово				0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
68	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)		1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119

п/п	Котельная	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
69	Перспективная котельная д. Золотово (школа)		0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374
70	ТГУ д. Губино			0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
71	Котельная д. Рамирово				0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
72	Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская					6,199	6,199	6,199	6,199
73	ТГУ д. Цибино						0,057	0,057	0,057
74	ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)						0,010	0,010	0,010
75	ТГУ п. Федино			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
76	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского						1,510	1,510	1,510
77	БМК п. Федино			6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224
78	Перспективная котельная ул. Школьная		6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834

Таблица 2.1.2. – Перспективный структурный баланс отпуска в сеть и реализации горячей воды в городском округе Воскресенск.

Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Отпуск в сеть ГВС	Годовое потребление, тыс. м^3	8807,49	9115,76	9434,81	9765,03	10106,80	10460,54	10826,66	11205,59	11597,79	12003,71
	Среднесуточное, м^3/сут	24130,12	24974,68	25848,79	26753,50	27689,87	28659,01	29662,08	30700,25	31774,76	32886,88
	Максимальное суточное, м^3/сут	31369,16	32467,08	33603,43	34779,55	35996,83	37256,72	38560,70	39910,33	41307,19	42752,94
	В час максимального потребления, м^3/ч	1307,05	1352,79	1400,14	1449,15	1499,87	1552,36	1606,70	1662,93	1721,13	1781,37
Население	Годовое потребление, тыс. м^3	6693,70	6927,98	7170,46	7421,42	7681,17	7950,02	8228,27	8516,25	8814,32	9122,83
	Среднесуточное, м^3/сут	18338,90	18980,76	19645,09	20332,67	21044,31	21780,86	22543,19	23332,21	24148,83	24994,04
	Максимальное суточное, м^3/сут	23840,57	24674,99	25538,62	26432,47	27357,61	28315,12	29306,15	30331,87	31393,48	32492,25
	В час максимального потребления, м^3/ч	993,36	1028,12	1064,11	1101,35	1139,90	1179,80	1221,09	1263,83	1308,06	1353,84
Бюджет	Годовое потребление, тыс. м^3	792,67	820,42	849,13	878,85	909,61	941,45	974,40	1008,50	1043,80	1080,33
	Среднесуточное, м^3/сут	2171,71	2247,72	2326,39	2407,81	2492,09	2579,31	2669,59	2763,02	2859,73	2959,82
	Максимальное суточное, м^3/сут	2823,22	2922,04	3024,31	3130,16	3239,71	3353,10	3470,46	3591,93	3717,65	3847,76
	В час максимального потребления, м^3/ч	117,63	121,75	126,01	130,42	134,99	139,71	144,60	149,66	154,90	160,32
Прочие	Годовое потребление, тыс. м^3	1321,12	1367,36	1415,22	1464,75	1516,02	1569,08	1623,99	1680,83	1739,66	1800,55
	Среднесуточное, м^3/сут	3619,51	3746,19	3877,31	4013,01	4153,47	4298,84	4449,30	4605,02	4766,20	4933,02
	Максимальное суточное, м^3/сут	4705,36	4870,05	5040,50	5216,92	5399,51	5588,49	5784,09	5986,53	6196,06	6412,92
	В час максимального потребления, м^3/ч	196,06	202,92	210,02	217,37	224,98	232,85	241,00	249,44	258,17	267,21
Потери	Годовое потребление, тыс. м^3	331,17	314,61	298,88	283,93	269,74	256,25	243,44	231,27	219,70	208,72
	Среднесуточное, м^3/сут	907,32	861,95	818,85	777,89	739,01	702,05	666,96	633,62	601,92	571,84
	Максимальное суточное, м^3/сут	1179,51	1120,53	1064,50	1011,26	960,72	912,67	867,05	823,70	782,49	743,39
	В час максимального потребления, м^3/ч	49,15	46,69	44,35	42,14	40,03	38,03	36,13	34,32	32,60	30,97

Таблица 2.1.3. – Перспективный структурный баланс реализации питьевой воды в городском округе Воскресенск

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
1	1	ВЗУ Сабурово	Годовое потребление, тыс. м3	5893,6	6099,8	6313,4	6534,3	6763,0	6999,7	7244,7	7498,3
			Среднесуточное, м3/сут	16146,8	16711,9	17296,9	17902,2	18528,8	19177,3	19848,5	20543,2
			Максимальное суточное, м3/сут	20990,8	21725,5	22486,0	23272,9	24087,4	24930,5	25803,1	26706,2
			В час максимального потребления, м3/ч	874,6	905,2	936,9	969,7	1003,6	1038,8	1075,1	1112,8
	2	ВЗУ Лесной	Годовое потребление, тыс. м3	2479,6	2566,4	2656,2	2749,1	2845,4	2945,0	3048,0	3154,7
			Среднесуточное, м3/сут	6793,3	7031,1	7277,2	7531,9	7795,5	8068,4	8350,7	8643,0
			Максимальное суточное, м3/сут	8831,3	9140,4	9460,4	9791,5	10134,2	10488,9	10855,9	11235,9
			В час максимального потребления, м3/ч	368,0	380,9	394,2	408,0	422,3	437,0	452,3	468,2
	3	ВЗУ Лопатинский	Годовое потребление, тыс. м3	1924,6	1992,0	2061,7	2133,8	2208,5	2285,8	2365,8	2448,6
			Среднесуточное, м3/сут	5272,9	5457,4	5648,4	5846,1	6050,7	6262,5	6481,7	6708,6
			Максимальное суточное, м3/сут	6854,8	7094,6	7342,9	7599,9	7865,9	8141,3	8426,2	8721,2
			В час максимального потребления, м3/ч	285,6	295,6	306,0	316,7	327,7	339,2	351,1	363,4
	4	ВЗУ Фетровая фабрика	Годовое потребление, тыс. м3	263,5	272,7	282,2	292,1	302,3	312,9	323,9	335,2
			Среднесуточное, м3/сут	721,8	747,1	773,2	800,3	828,3	857,3	887,3	918,3
			Максимальное суточное, м3/сут	938,3	971,2	1005,2	1040,4	1076,8	1114,5	1153,5	1193,8
			В час максимального потребления, м3/ч	39,1	40,5	41,9	43,3	44,9	46,4	48,1	49,7
	5	ВЗУ Старофедотовский	Годовое потребление, тыс. м3	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,3	33,5	34,6
			Среднесуточное, м3/сут	74,6	77,2	79,9	82,7	85,6	88,6	91,7	94,9
			Максимальное суточное, м3/сут	97,0	100,4	103,9	107,5	111,3	115,2	119,2	123,4
			В час максимального потребления, м3/ч	4,0	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1
	6	ВЗУ Федино	Годовое потребление, тыс. м3	189,7	196,4	203,3	210,3	217,7	225,4	233,2	241,4
			Среднесуточное, м3/сут	519,8	538,0	556,9	576,3	596,5	617,4	639,0	661,4
			Максимальное суточное, м3/сут	675,7	699,4	724,0	749,2	775,5	802,6	830,7	859,8
			В час максимального потребления, м3/ч	28,2	29,1	30,2	31,2	32,3	33,4	34,6	35,8
	7	ВЗУ Новлянское	Годовое потребление, тыс. м3	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, м3/сут	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, м3/сут	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, м3/ч	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
Итог по технологической зоне №1			Годовое потребление, тыс. м3	10802,9	11181,0	11572,3	11977,3	12396,5	12830,4	13279,5	13744,3
			Среднесуточное, м3/сут	29596,9	30632,8	31705,0	32814,6	33963,1	35151,9	36382,1	37655,5
			Максимальное суточное, м3/сут	38476,0	39822,6	41216,5	42659,0	44152,0	45697,5	47296,7	48952,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1603,2	1659,3	1717,4	1777,5	1839,7	1904,1	1970,7	2039,7
2	8	ВЗУ Чемодурово	Годовое потребление, тыс. м3	152,9	158,2	163,8	169,5	175,4	181,6	187,9	194,5
			Среднесуточное, м3/сут	418,8	433,5	448,7	464,4	480,6	497,5	514,9	532,9
			Максимальное суточное, м3/сут	544,4	563,6	583,3	603,7	624,8	646,8	669,4	692,8
			В час максимального потребления, м3/ч	22,7	23,5	24,3	25,2	26,0	26,9	27,9	28,9

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
3	9	ВЗУ Москворецкий	Годовое потребление, тыс. м3	2054,4	2126,3	2200,8	2277,8	2357,5	2440,0	2525,4	2613,8
			Среднесуточное, м3/сут	5628,6	5825,6	6029,5	6240,5	6458,9	6685,0	6919,0	7161,2
			Максимальное суточное, м3/сут	7317,2	7573,3	7838,4	8112,7	8396,6	8690,5	8994,7	9309,6
			В час максимального потребления, м3/ч	304,9	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9
	10	ВЗУ Цементгигант	Годовое потребление, тыс. м3	1363,7	1411,5	1460,9	1512,0	1564,9	1619,7	1676,4	1735,1
			Среднесуточное, м3/сут	3736,3	3867,1	4002,5	4142,5	4287,5	4437,6	4592,9	4753,7
			Максимальное суточное, м3/сут	4857,2	5027,2	5203,3	5385,3	5573,8	5768,9	5970,8	6179,8
			В час максимального потребления, м3/ч	202,4	209,5	216,8	224,4	232,2	240,4	248,8	257,5
Итог по технологической зоне №3			Годовое потребление, тыс. м3	3418,2	3537,8	3661,7	3789,8	3922,4	4059,7	4201,8	4348,9
			Среднесуточное, м3/сут	9364,9	9692,7	10032,0	10383,0	10746,4	11122,6	11511,9	11914,9
			Максимальное суточное, м3/сут	12174,4	12600,5	13041,6	13497,9	13970,3	14459,4	14965,5	15489,4
			В час максимального потребления, м3/ч	507,3	525,0	543,4	562,4	582,1	602,5	623,6	645,4
4	11	ВЗУ Трофимово	Годовое потребление, тыс. м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
5	12	ВЗУ Фосфоритный	Годовое потребление, тыс. м3	374,0	387,1	400,7	414,7	429,2	444,2	459,8	475,9
			Среднесуточное, м3/сут	1024,7	1060,6	1097,7	1136,1	1175,9	1217,1	1259,7	1303,8
			Максимальное суточное, м3/сут	1332,1	1378,8	1427,0	1476,9	1528,7	1582,2	1637,6	1694,9
			В час максимального потребления, м3/ч	55,5	57,4	59,5	61,5	63,7	65,9	68,2	70,6
6	13	ВЗУ Хорлово	Годовое потребление, тыс. м3	479,2	495,9	513,3	531,3	549,8	569,1	589,0	609,6
			Среднесуточное, м3/сут	1312,8	1358,7	1406,3	1455,5	1506,4	1559,2	1613,7	1670,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1706,6	1766,3	1828,2	1892,2	1958,3	2027,0	2097,8	2171,3
			В час максимального потребления, м3/ч	71,1	73,6	76,2	78,8	81,6	84,5	87,4	90,5
7	14	ВЗУ Ёлкино	Годовое потребление, тыс. м3	15,5	16,0	16,6	17,2	17,8	18,4	19,1	19,7
			Среднесуточное, м3/сут	42,5	43,9	45,5	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0
			Максимальное суточное, м3/сут	55,3	57,1	59,2	61,2	63,3	65,5	67,9	70,2
			В час максимального потребления, м3/ч	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	2,9
8	15	ВЗУ Перхурово	Годовое потребление, тыс. м3	5,0	5,2	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,4
			Среднесуточное, м3/сут	13,8	14,3	14,8	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5
			Максимальное суточное, м3/сут	17,9	18,6	19,2	19,9	20,5	21,3	22,0	22,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9
9	16	ВЗУ Степанщино	Годовое потребление, тыс. м3	57,4	59,4	61,5	63,6	65,8	68,1	70,6	73,0
			Среднесуточное, м3/сут	157,2	162,7	168,4	174,3	180,4	186,7	193,3	200,0
			Максимальное суточное, м3/сут	204,4	211,5	218,9	226,6	234,5	242,7	251,3	260,0
			В час максимального потребления, м3/ч	8,5	8,8	9,1	9,4	9,8	10,1	10,5	10,8
	17	ВЗУ	Годовое потребление, тыс. м3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
		Степанщино-2 (ДРП)	Среднесуточное, м3/сут	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, м3/сут	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
Итог по технологической зоне №9			Годовое потребление, тыс. м3	64,9	67,2	69,5	72,0	74,5	77,1	79,8	82,6
			Среднесуточное, м3/сут	177,9	184,1	190,5	197,2	204,1	211,2	218,7	226,3
			Максимальное суточное, м3/сут	231,3	239,3	247,7	256,4	265,3	274,6	284,3	294,2
			В час максимального потребления, м3/ч	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
10	18	ВЗУ Ратчино	Годовое потребление, тыс. м3	81,7	84,5	87,5	90,6	93,7	97,0	100,4	103,9
			Среднесуточное, м3/сут	223,8	231,6	239,7	248,1	256,8	265,8	275,1	284,7
			Максимальное суточное, м3/сут	290,9	301,1	311,6	322,5	333,8	345,5	357,6	370,1
			В час максимального потребления, м3/ч	12,1	12,5	13,0	13,4	13,9	14,4	14,9	15,4
11	19	ВЗУ Косяково	Годовое потребление, тыс. м3	48,2	49,9	51,6	53,4	55,3	57,2	59,2	61,3
			Среднесуточное, м3/сут	132,0	136,6	141,4	146,3	151,4	156,7	162,2	167,9
			Максимальное суточное, м3/сут	171,6	177,6	183,8	190,2	196,8	203,7	210,9	218,3
			В час максимального потребления, м3/ч	7,2	7,4	7,7	7,9	8,2	8,5	8,8	9,1
12	20	ВЗУ Ачкасово	Годовое потребление, тыс. м3	13,4	13,9	14,3	14,9	15,4	15,9	16,5	17,0
			Среднесуточное, м3/сут	36,7	38,0	39,3	40,7	42,1	43,6	45,1	46,7
			Максимальное суточное, м3/сут	47,7	49,4	51,1	52,9	54,7	56,7	58,6	60,7
			В час максимального потребления, м3/ч	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5
13	21	ВЗУ Марчуги	Годовое потребление, тыс. м3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, м3/сут	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, м3/сут	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
14	22	ВЗУ Сетовка	Годовое потребление, тыс. м3	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
			Среднесуточное, м3/сут	26,4	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,4	33,6
			Максимальное суточное, м3/сут	34,3	35,5	36,8	38,1	39,4	40,7	42,1	43,7
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8
15	23	ВЗУ Сабурово-2	Годовое потребление, тыс. м3	6,7	6,9	7,2	7,4	7,7	8,0	8,2	8,5
			Среднесуточное, м3/сут	18,4	19,0	19,7	20,4	21,1	21,8	22,6	23,4
			Максимальное суточное, м3/сут	23,9	24,7	25,6	26,5	27,4	28,3	29,4	30,4
			В час максимального потребления, м3/ч	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3
16	24	ВЗУ Невское	Годовое потребление, тыс. м3	29,7	30,8	31,9	33,0	34,1	35,3	36,6	37,9
			Среднесуточное, м3/сут	81,5	84,3	87,3	90,3	93,5	96,8	100,2	103,7
			Максимальное суточное, м3/сут	106,0	109,6	113,5	117,4	121,6	125,8	130,3	134,8
			В час максимального потребления, м3/ч	4,4	4,6	4,7	4,9	5,1	5,2	5,4	5,6
17	25	ВЗУ Константиново	Годовое потребление, тыс. м3	16,4	16,9	17,5	18,1	18,8	19,4	20,1	20,8
			Среднесуточное, м3/сут	44,8	46,3	47,9	49,6	51,4	53,2	55,0	56,9

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			Максимальное суточное, м3/сут	58,2	60,2	62,3	64,5	66,8	69,2	71,5	74,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1
18	26	ВЗУ Городище	Годовое потребление, тыс. м3	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, м3/сут	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, м3/сут	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, м3/ч	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
19	27	ВЗУ рп. им. Цюрупы	Годовое потребление, тыс. м3	250,9	259,7	268,7	278,2	287,9	298,0	308,4	319,2
			Среднесуточное, м3/сут	687,4	711,4	736,3	762,1	788,8	816,4	844,9	874,5
			Максимальное суточное, м3/сут	893,6	924,8	957,2	990,7	1025,4	1061,3	1098,4	1136,9
			В час максимального потребления, м3/ч	37,2	38,5	39,9	41,3	42,7	44,2	45,8	47,4
20	28	ВЗУ Знаменка	Годовое потребление, тыс. м3	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м3/сут	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м3/сут	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
21	29	ВЗУ Дворниково	Годовое потребление, тыс. м3	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,4	12,8
			Среднесуточное, м3/сут	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,9	35,0
			Максимальное суточное, м3/сут	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	44,1	45,5
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
22	30	ВЗУ Ашитково	Годовое потребление, тыс. м3	254,2	263,1	272,4	281,9	291,7	302,0	312,5	323,5
			Среднесуточное, м3/сут	696,5	720,9	746,2	772,3	799,3	827,3	856,2	886,2
			Максимальное суточное, м3/сут	905,5	937,2	970,1	1004,0	1039,1	1075,5	1113,1	1152,1
			В час максимального потребления, м3/ч	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,4	48,0
23	31	ВЗУ Барановское	Годовое потребление, тыс. м3	142,0	146,9	152,1	157,4	162,9	168,6	174,5	180,6
			Среднесуточное, м3/сут	389,0	402,6	416,7	431,3	446,4	462,0	478,2	494,9
			Максимальное суточное, м3/сут	505,7	523,4	541,7	560,7	580,3	600,6	621,7	643,4
			В час максимального потребления, м3/ч	21,1	21,8	22,6	23,4	24,2	25,0	25,9	26,8
24	32	ВЗУ Виноградово	Годовое потребление, тыс. м3	115,2	119,2	123,4	127,7	132,2	136,8	141,6	146,5
			Среднесуточное, м3/сут	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9	401,5
			Максимальное суточное, м3/сут	410,3	424,6	439,4	454,9	470,7	487,2	504,3	522,0
			В час максимального потребления, м3/ч	17,1	17,7	18,3	19,0	19,6	20,3	21,0	21,7
25	33	ВЗУ Губино	Годовое потребление, тыс. м3	15,9	16,5	17,0	17,6	18,3	18,9	19,6	20,3
			Среднесуточное, м3/сут	43,6	45,1	46,7	48,3	50,0	51,8	53,6	55,5
			Максимальное суточное, м3/сут	56,7	58,6	60,7	62,8	65,0	67,3	69,7	72,2
			В час максимального 26потребления, м3/ч	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
26	34	ВЗУ Золотово	Годовое потребление, тыс. м3	109,8	113,6	117,6	121,7	125,9	130,3	134,9	139,6
			Среднесуточное, м3/сут	300,7	311,2	322,1	333,3	345,0	357,1	369,6	382,5

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			Максимальное суточное, м3/сут	390,9	404,6	418,7	433,3	448,5	464,2	480,5	497,3
			В час максимального потребления, м3/ч	16,3	16,9	17,4	18,1	18,7	19,3	20,0	20,7
278	35	ВЗУ Конобеево	Годовое потребление, тыс. м3	317,1	328,2	339,6	351,5	363,8	376,6	389,7	403,4
			Среднесуточное, м3/сут	868,7	899,1	930,5	963,1	996,8	1031,7	1067,8	1105,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1129,3	1168,8	1209,7	1252,0	1295,8	1341,2	1388,1	1436,8
			В час максимального потребления, м3/ч	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0	55,9	57,8	59,9
28	36	ВЗУ Леоново	Годовое потребление, тыс. м3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м3/сут	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м3/сут	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
29	37	ВЗУ Фаустово	Годовое потребление, тыс. м3	14,2	14,7	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5	18,1
			Среднесуточное, м3/сут	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3	48,0	49,6
			Максимальное суточное, м3/сут	50,7	52,5	54,3	56,3	58,2	60,2	62,4	64,5
			В час максимального потребления, м3/ч	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7
30	38	ВЗУ Щельпино	Годовое потребление, тыс. м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
31	39	ВЗУ Щербово	Годовое потребление, тыс. м3	8,4	8,7	9,0	9,3	9,6	10,0	10,3	10,7
			Среднесуточное, м3/сут	23,0	23,8	24,6	25,4	26,3	27,3	28,2	29,2
			Максимальное суточное, м3/сут	29,9	30,9	32,0	33,0	34,2	35,5	36,7	38,0
			В час максимального потребления, м3/ч	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6
32	40	ВЗУ Белоозерский	Годовое потребление, тыс. м3	1228,9	1271,9	1316,4	1362,5	1410,2	1459,5	1510,6	1563,5
			Среднесуточное, м3/сут	3366,8	3484,7	3606,6	3732,9	3863,5	3998,7	4138,7	4283,6
			Максимальное суточное, м3/сут	4376,8	4530,1	4688,6	4852,8	5022,6	5198,3	5380,3	5568,7
			В час максимального потребления, м3/ч	182,4	188,8	195,4	202,2	209,3	216,6	224,2	232,0
33	41	ВЗУ Красный холм	Годовое потребление, тыс. м3	245,4	254,0	262,9	272,1	281,7	291,5	301,7	312,3
			Среднесуточное, м3/сут	672,4	696,0	720,3	745,6	771,7	798,7	826,6	855,5
			Максимальное суточное, м3/сут	874,1	904,8	936,4	969,3	1003,2	1038,3	1074,6	1112,2
			В час максимального потребления, м3/ч	36,4	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3
34	42	ВЗУ-5 Цибино	Годовое потребление, тыс. м3	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2
			Среднесуточное, м3/сут	6,9	7,1	7,4	7,6	7,9	8,2	8,5	8,8
			Максимальное суточное, м3/сут	9,0	9,2	9,6	9,9	10,3	10,7	11,1	11,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
35	43	ВЗУ-6 Ивановка	Годовое потребление, тыс. м3	18,8	19,5	20,2	20,9	21,6	22,4	23,2	24,0
			Среднесуточное, м3/сут	51,6	53,4	55,3	57,3	59,3	61,3	63,5	65,7
			Максимальное суточное, м3/сут	67,1	69,4	71,9	74,5	77,1	79,7	82,6	85,4

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			В час максимального потребления, м3/ч	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6
36	44	ВЗУ-7 Михалево	Годовое потребление, тыс. м3	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м3/сут	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м3/сут	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
37	45	ВЗУ-8 Ворщиково	Годовое потребление, тыс. м3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м3/сут	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м3/сут	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
	46	ВЗУ-9 Ворщиково	Годовое потребление, тыс. м3	4,6	4,8	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9
			Среднесуточное, м3/сут	12,6	13,1	13,5	14,0	14,5	15,0	15,5	16,1
			Максимальное суточное, м3/сут	16,4	17,0	17,6	18,2	18,9	19,5	20,2	20,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9
Итог по технологической зоне №37			Годовое потребление, тыс. м3	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,3	12,8
			Среднесуточное, м3/сут	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,8	35,1
			Максимальное суточное, м3/сут	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	43,9	45,6
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
38	47	ВЗУ-10	Годовое потребление, тыс. м3	28,4	29,3	30,4	31,4	32,5	33,7	34,9	36,1
			Среднесуточное, м3/сут	77,7	80,4	83,2	86,1	89,1	92,3	95,5	98,8
			Максимальное суточное, м3/сут	101,0	104,5	108,2	111,9	115,8	120,0	124,2	128,4
			В час максимального потребления, м3/ч	4,2	4,4	4,5	4,7	4,8	5,0	5,2	5,4
Итог по городскому округу Воскресенск			Годовое потребление, тыс. м3	18336,2	18977,8	19642,1	20329,5	21041,0	21777,6	22539,7	23328,7
			Среднесуточное, м3/сут	50236,1	51994,1	53814,0	55697,3	57646,7	59664,6	61752,7	63914,2
			Максимальное суточное, м3/сут	65306,9	67592,3	69958,2	72406,5	74940,7	77564,0	80278,5	83088,5
			В час максимального потребления, м3/ч	2721,1	2816,3	2914,9	3016,9	3122,5	3231,8	3344,9	3462,0

Таблица 2.1.4. – Прогноз производительности водозаборных узлов городского округа Воскресенск

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
1.	1.	ВЗУ Сабурово	Годовое потребление, тыс. м^3	5501,7	5694,3	5893,6	6099,8	6313,4	6534,3	6763,0	6999,7	7244,7	7498,3
			Среднесуточное, м^3/сут	15073,2	15600,8	16146,8	16711,9	17296,9	17902,2	18528,8	19177,3	19848,5	20543,2
			Максимальное суточное, м^3/сут	19595,2	20281,0	20990,8	21725,5	22486,0	23272,9	24087,4	24930,5	25803,1	26706,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	816,5	845,0	874,6	905,2	936,9	969,7	1003,6	1038,8	1075,1	1112,8
	2.	ВЗУ Лесной	Годовое потребление, тыс. м^3	2314,7	2395,7	2479,6	2566,4	2656,2	2749,1	2845,4	2945,0	3048,0	3154,7
			Среднесуточное, м^3/сут	6341,7	6563,6	6793,3	7031,1	7277,2	7531,9	7795,5	8068,4	8350,7	8643,0
			Максимальное суточное, м^3/сут	8244,2	8532,7	8831,3	9140,4	9460,4	9791,5	10134,2	10488,9	10855,9	11235,9
			В час максимального потребления, м^3/ч	343,5	355,5	368,0	380,9	394,2	408,0	422,3	437,0	452,3	468,2
	3.	ВЗУ Лопатинский	Годовое потребление, тыс. м^3	1796,6	1859,5	1924,6	1992,0	2061,7	2133,8	2208,5	2285,8	2365,8	2448,6
			Среднесуточное, м^3/сут	4922,3	5094,6	5272,9	5457,4	5648,4	5846,1	6050,7	6262,5	6481,7	6708,6
			Максимальное суточное, м^3/сут	6399,0	6623,0	6854,8	7094,6	7342,9	7599,9	7865,9	8141,3	8426,2	8721,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	266,6	276,0	285,6	295,6	306,0	316,7	327,7	339,2	351,1	363,4
	4.	ВЗУ Фетровая фабрика	Годовое потребление, тыс. м^3	245,9	254,6	263,5	272,7	282,2	292,1	302,3	312,9	323,9	335,2
			Среднесуточное, м^3/сут	673,8	697,4	721,8	747,1	773,2	800,3	828,3	857,3	887,3	918,3
			Максимальное суточное, м^3/сут	875,9	906,6	938,3	971,2	1005,2	1040,4	1076,8	1114,5	1153,5	1193,8
			В час максимального потребления, м^3/ч	36,5	37,8	39,1	40,5	41,9	43,3	44,9	46,4	48,1	49,7
	5.	ВЗУ Старофедотовский	Годовое потребление, тыс. м^3	25,4	26,3	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,3	33,5	34,6
			Среднесуточное, м^3/сут	69,6	72,1	74,6	77,2	79,9	82,7	85,6	88,6	91,7	94,9
			Максимальное суточное, м^3/сут	90,5	93,7	97,0	100,4	103,9	107,5	111,3	115,2	119,2	123,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	3,8	3,9	4,0	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1
	6.	ВЗУ Федино	Годовое потребление, тыс. м^3	177,1	183,3	189,7	196,4	203,3	210,3	217,7	225,4	233,2	241,4
			Среднесуточное, м^3/сут	485,3	502,2	519,8	538,0	556,9	576,3	596,5	617,4	639,0	661,4
			Максимальное суточное, м^3/сут	630,9	652,9	675,7	699,4	724,0	749,2	775,5	802,6	830,7	859,8
			В час максимального потребления, м^3/ч	26,3	27,2	28,2	29,1	30,2	31,2	32,3	33,4	34,6	35,8
	7.	ВЗУ Новлянское	Годовое потребление, тыс. м^3	23,1	23,9	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, м^3/сут	63,2	65,4	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное,	82,2	85,0	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			$м^3$/сут										
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	3,4	3,5	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
Итог по технологической зоне №1			**Годовое потребление, тыс. $м^3$**	**10084,6**	**10437,6**	**10802,9**	**11181,0**	**11572,3**	**11977,3**	**12396,5**	**12830,4**	**13279,5**	**13744,3**
			Среднесуточное, $м^3$/сут	**27629,1**	**28596,1**	**29596,9**	**30632,8**	**31705,0**	**32814,6**	**33963,1**	**35151,9**	**36382,1**	**37655,5**
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	**35917,8**	**37174,9**	**38476,0**	**39822,6**	**41216,5**	**42659,0**	**44152,0**	**45697,5**	**47296,7**	**48952,2**
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	**1496,6**	**1549,0**	**1603,2**	**1659,3**	**1717,4**	**1777,5**	**1839,7**	**1904,1**	**1970,7**	**2039,7**
2.	8.	ВЗУ Чемодурово	Годовое потребление, тыс. $м^3$	142,7	147,7	152,9	158,2	163,8	169,5	175,4	181,6	187,9	194,5
			Среднесуточное, $м^3$/сут	391,0	404,7	418,8	433,5	448,7	464,4	480,6	497,5	514,9	532,9
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	508,3	526,1	544,4	563,6	583,3	603,7	624,8	646,8	669,4	692,8
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	21,2	21,9	22,7	23,5	24,3	25,2	26,0	26,9	27,9	28,9
3.	9.	ВЗУ Москворецкий	Годовое потребление, тыс. $м^3$	1917,9	1985,0	2054,4	2126,3	2200,8	2277,8	2357,5	2440,0	2525,4	2613,8
			Среднесуточное, $м^3$/сут	5254,4	5438,3	5628,6	5825,6	6029,5	6240,5	6458,9	6685,0	6919,0	7161,2
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	6830,7	7069,8	7317,2	7573,3	7838,4	8112,7	8396,6	8690,5	8994,7	9309,6
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	284,6	294,6	304,9	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9
	10.	ВЗУ Цементгигант	Годовое потребление, тыс. $м^3$	1273,1	1317,7	1363,7	1411,5	1460,9	1512,0	1564,9	1619,7	1676,4	1735,1
			Среднесуточное, $м^3$/сут	3487,9	3610,0	3736,3	3867,1	4002,5	4142,5	4287,5	4437,6	4592,9	4753,7
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	4534,3	4693,0	4857,2	5027,2	5203,3	5385,3	5573,8	5768,9	5970,8	6179,8
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	188,9	195,5	202,4	209,5	216,8	224,4	232,2	240,4	248,8	257,5
Итог по технологической зоне №3			**Годовое потребление, тыс. $м^3$**	**3190,9**	**3302,6**	**3418,2**	**3537,8**	**3661,7**	**3789,8**	**3922,4**	**4059,7**	**4201,8**	**4348,9**
			Среднесуточное, $м^3$/сут	**8742,3**	**9048,3**	**9364,9**	**9692,7**	**10032,0**	**10383,0**	**10746,4**	**11122,6**	**11511,9**	**11914,9**
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	**11365,0**	**11762,8**	**12174,4**	**12600,5**	**13041,6**	**13497,9**	**13970,3**	**14459,4**	**14965,5**	**15489,4**
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	**473,5**	**490,1**	**507,3**	**525,0**	**543,4**	**562,4**	**582,1**	**602,5**	**623,6**	**645,4**
4.	11.	ВЗУ Трофимово	Годовое потребление, тыс. $м^3$	нерабоч.									
			Среднесуточное, $м^3$/сут										
			Максимальное суточное, $м^3$/сут										
			В час максимального потребления, $м^3$/ч										

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
5.	12.	ВЗУ Фосфоритный	Годовое потребление, тыс. м^3	349,2	361,4	374,0	387,1	400,7	414,7	429,2	444,2	459,8	475,9
			Среднесуточное, м^3/сут	956,6	990,1	1024,7	1060,6	1097,7	1136,1	1175,9	1217,1	1259,7	1303,8
			Максимальное суточное, м^3/сут	1243,6	1287,1	1332,1	1378,8	1427,0	1476,9	1528,7	1582,2	1637,6	1694,9
			В час максимального потребления, м^3/ч	51,8	53,6	55,5	57,4	59,5	61,5	63,7	65,9	68,2	70,6
6.	13.	ВЗУ Хорлово	Годовое потребление, тыс. м^3	447,3	463,0	479,2	495,9	513,3	531,3	549,8	569,1	589,0	609,6
			Среднесуточное, м^3/сут	1225,5	1268,4	1312,8	1358,7	1406,3	1455,5	1506,4	1559,2	1613,7	1670,2
			Максимальное суточное, м^3/сут	1593,2	1648,9	1706,6	1766,3	1828,2	1892,2	1958,3	2027,0	2097,8	2171,3
			В час максимального потребления, м^3/ч	66,4	68,7	71,1	73,6	76,2	78,8	81,6	84,5	87,4	90,5
7.	14.	ВЗУ Ёлкино	Годовое потребление, тыс. м^3	14,5	15,0	15,5	16,0	16,6	17,2	17,8	18,4	19,1	19,7
			Среднесуточное, м^3/сут	39,6	41,0	42,5	43,9	45,5	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0
			Максимальное суточное, м^3/сут	51,5	53,3	55,3	57,1	59,2	61,2	63,3	65,5	67,9	70,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	2,9
8.	15.	ВЗУ Перхурово	Годовое потребление, тыс. м^3	4,7	4,9	5,0	5,2	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,4
			Среднесуточное, м^3/сут	12,9	13,3	13,8	14,3	14,8	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5
			Максимальное суточное, м^3/сут	16,8	17,3	17,9	18,6	19,2	19,9	20,5	21,3	22,0	22,8
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9
9.	16.	ВЗУ Степанщино	Годовое потребление, тыс. м^3	53,6	55,4	57,4	59,4	61,5	63,6	65,8	68,1	70,6	73,0
			Среднесуточное, м^3/сут	146,8	151,9	157,2	162,7	168,4	174,3	180,4	186,7	193,3	200,0
			Максимальное суточное, м^3/сут	190,8	197,5	204,4	211,5	218,9	226,6	234,5	242,7	251,3	260,0
			В час максимального потребления, м^3/ч	8,0	8,2	8,5	8,8	9,1	9,4	9,8	10,1	10,5	10,8
	17.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	Годовое потребление, тыс. м^3	7,0	7,3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, м^3/сут	19,3	20,0	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, м^3/сут	25,1	26,0	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
Итог по технологической зоне №9			**Годовое потребление, тыс. м^3**	**60,6**	**62,7**	**64,9**	**67,2**	**69,5**	**72,0**	**74,5**	**77,1**	**79,8**	**82,6**
			Среднесуточное, м^3/сут	**166,1**	**171,9**	**177,9**	**184,1**	**190,5**	**197,2**	**204,1**	**211,2**	**218,7**	**226,3**
			Максимальное суточное, м^3/сут	**215,9**	**223,5**	**231,3**	**239,3**	**247,7**	**256,4**	**265,3**	**274,6**	**284,3**	**294,2**

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			В час максимального потребления, $м^3/ч$	**9,0**	**9,3**	**9,6**	**10,0**	**10,3**	**10,7**	**11,1**	**11,4**	**11,8**	**12,3**
10.	18.	ВЗУ Ратчино	Годовое потребление, тыс. $м^3$	76,2	78,9	81,7	84,5	87,5	90,6	93,7	97,0	100,4	103,9
			Среднесуточное, $м^3$/сут	208,9	216,2	223,8	231,6	239,7	248,1	256,8	265,8	275,1	284,7
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	271,6	281,1	290,9	301,1	311,6	322,5	333,8	345,5	357,6	370,1
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	11,3	11,7	12,1	12,5	13,0	13,4	13,9	14,4	14,9	15,4
11.	19.	ВЗУ Косяково	Годовое потребление, тыс. $м^3$	45,0	46,5	48,2	49,9	51,6	53,4	55,3	57,2	59,2	61,3
			Среднесуточное, $м^3$/сут	123,2	127,5	132,0	136,6	141,4	146,3	151,4	156,7	162,2	167,9
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	160,2	165,8	171,6	177,6	183,8	190,2	196,8	203,7	210,9	218,3
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	6,7	6,9	7,2	7,4	7,7	7,9	8,2	8,5	8,8	9,1
12.	20.	ВЗУ Ачкасово	Годовое потребление, тыс. $м^3$	12,5	13,0	13,4	13,9	14,3	14,9	15,4	15,9	16,5	17,0
			Среднесуточное, $м^3$/сут	34,3	35,5	36,7	38,0	39,3	40,7	42,1	43,6	45,1	46,7
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	44,6	46,2	47,7	49,4	51,1	52,9	54,7	56,7	58,6	60,7
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	1,9	1,9	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5
13.	21.	ВЗУ Марчуги	Годовое потребление, тыс. $м^3$	7,0	7,3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, $м^3$/сут	19,3	20,0	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	25,1	26,0	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
14.	22.	ВЗУ Сетовка	Годовое потребление, тыс. $м^3$	9,0	9,3	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
			Среднесуточное, $м^3$/сут	24,6	25,5	26,4	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,4	33,6
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	32,0	33,2	34,3	35,5	36,8	38,1	39,4	40,7	42,1	43,7
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8
15.	23.	ВЗУ Сабурово-2	Годовое потребление, тыс. $м^3$	6,2	6,5	6,7	6,9	7,2	7,4	7,7	8,0	8,2	8,5
			Среднесуточное, $м^3$/сут	17,1	17,7	18,4	19,0	19,7	20,4	21,1	21,8	22,6	23,4
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	22,2	23,0	23,9	24,7	25,6	26,5	27,4	28,3	29,4	30,4
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3
16.	24.	ВЗУ Невское	Годовое потребление, тыс. $м^3$	27,8	28,7	29,7	30,8	31,9	33,0	34,1	35,3	36,6	37,9
			Среднесуточное, $м^3$/сут	76,1	78,7	81,5	84,3	87,3	90,3	93,5	96,8	100,2	103,7
			Максимальное суточное,	98,9	102,3	106,0	109,6	113,5	117,4	121,6	125,8	130,3	134,8

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			$м^3$/сут										
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	4,1	4,3	4,4	4,6	4,7	4,9	5,1	5,2	5,4	5,6
17.	25.	ВЗУ Константиново	Годовое потребление, тыс. $м^3$	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5	18,1	18,8	19,4	20,1	20,8
			Среднесуточное, $м^3$/сут	41,8	43,2	44,8	46,3	47,9	49,6	51,4	53,2	55,0	56,9
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	54,3	56,2	58,2	60,2	62,3	64,5	66,8	69,2	71,5	74,0
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1
18.	26.	ВЗУ Городище	Годовое потребление, тыс. $м^3$	23,1	23,9	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, $м^3$/сут	63,2	65,4	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	82,2	85,0	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	3,4	3,5	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
19.	27.	ВЗУ рп. им. Цюрупы	Годовое потребление, тыс. $м^3$	234,2	242,4	250,9	259,7	268,7	278,2	287,9	298,0	308,4	319,2
			Среднесуточное, $м^3$/сут	641,7	664,1	687,4	711,4	736,3	762,1	788,8	816,4	844,9	874,5
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	834,2	863,3	893,6	924,8	957,2	990,7	1025,4	1061,3	1098,4	1136,9
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	34,8	36,0	37,2	38,5	39,9	41,3	42,7	44,2	45,8	47,4
20.	28.	ВЗУ Знаменка	Годовое потребление, тыс. $м^3$	3,9	4,1	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, $м^3$/сут	10,7	11,1	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	13,9	14,4	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
21.	29.	ВЗУ Дворниково	Годовое потребление, тыс. $м^3$	9,4	9,7	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,4	12,8
			Среднесуточное, $м^3$/сут	25,7	26,6	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,9	35,0
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	33,4	34,6	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	44,1	45,5
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
22.	30.	ВЗУ Ашитково	Годовое потребление, тыс. $м^3$	237,3	245,6	254,2	263,1	272,4	281,9	291,7	302,0	312,5	323,5
			Среднесуточное, $м^3$/сут	650,2	673,0	696,5	720,9	746,2	772,3	799,3	827,3	856,2	886,2
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	845,3	874,9	905,5	937,2	970,1	1004,0	1039,1	1075,5	1113,1	1152,1
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	35,2	36,5	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,4	48,0
23.	31.	ВЗУ Барановское	Годовое потребление, тыс. $м^3$	132,5	137,2	142,0	146,9	152,1	157,4	162,9	168,6	174,5	180,6
			Среднесуточное, $м^3$/сут	363,1	375,9	389,0	402,6	416,7	431,3	446,4	462,0	478,2	494,9

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	472,0	488,7	505,7	523,4	541,7	560,7	580,3	600,6	621,7	643,4
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	19,7	20,4	21,1	21,8	22,6	23,4	24,2	25,0	25,9	26,8
24.	32.	ВЗУ Виноградово	Годовое потребление, тыс. $м^3$	107,5	111,3	115,2	119,2	123,4	127,7	132,2	136,8	141,6	146,5
			Среднесуточное, $м^3$/сут	294,6	304,9	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9	401,5
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	383,0	396,4	410,3	424,6	439,4	454,9	470,7	487,2	504,3	522,0
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0	19,6	20,3	21,0	21,7
25.	33.	ВЗУ Губино	Годовое потребление, тыс. $м^3$	14,9	15,4	15,9	16,5	17,0	17,6	18,3	18,9	19,6	20,3
			Среднесуточное, $м^3$/сут	40,7	42,1	43,6	45,1	46,7	48,3	50,0	51,8	53,6	55,5
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	52,9	54,7	56,7	58,6	60,7	62,8	65,0	67,3	69,7	72,2
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
26.	34.	ВЗУ Золотово	Годовое потребление, тыс. $м^3$	102,5	106,0	109,8	113,6	117,6	121,7	125,9	130,3	134,9	139,6
			Среднесуточное, $м^3$/сут	280,7	290,5	300,7	311,2	322,1	333,3	345,0	357,1	369,6	382,5
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	364,9	377,7	390,9	404,6	418,7	433,3	448,5	464,2	480,5	497,3
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	15,2	15,7	16,3	16,9	17,4	18,1	18,7	19,3	20,0	20,7
27.	35.	ВЗУ Конобеево	Годовое потребление, тыс. $м^3$	296,0	306,3	317,1	328,2	339,6	351,5	363,8	376,6	389,7	403,4
			Среднесуточное, $м^3$/сут	810,9	839,3	868,7	899,1	930,5	963,1	996,8	1031,7	1067,8	1105,2
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	1054,2	1091,1	1129,3	1168,8	1209,7	1252,0	1295,8	1341,2	1388,1	1436,8
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	43,9	45,5	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0	55,9	57,8	59,9
28.	36.	ВЗУ Леоново	Годовое потребление, тыс. $м^3$	5,1	5,3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, $м^3$/сут	13,9	14,4	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	18,1	18,7	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
29.	37.	ВЗУ Фаустово	Годовое потребление, тыс. $м^3$	13,3	13,8	14,2	14,7	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5	18,1
			Среднесуточное, $м^3$/сут	36,4	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3	48,0	49,6
			Максимальное суточное, $м^3$/сут	47,3	49,0	50,7	52,5	54,3	56,3	58,2	60,2	62,4	64,5
			В час максимального потребления, $м^3$/ч	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7
30.	38.	ВЗУ Щельпино	Годовое потребление, тыс. $м^3$	нерабоч.									

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			Среднесуточное, м^3/сут										
			Максимальное суточное, м^3/сут										
			В час максимального потребления, м^3/ч										
31.	39.	ВЗУ Щербово	Годовое потребление, тыс. м^3	7,8	8,1	8,4	8,7	9,0	9,3	9,6	10,0	10,3	10,7
			Среднесуточное, м^3/сут	21,4	22,2	23,0	23,8	24,6	25,4	26,3	27,3	28,2	29,2
			Максимальное суточное, м^3/сут	27,8	28,9	29,9	30,9	32,0	33,0	34,2	35,5	36,7	38,0
			В час максимального потребления, м^3/ч	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6
32.	40.	ВЗУ Белоозерский	Годовое потребление, тыс. м^3	1147,2	1187,3	1228,9	1271,9	1316,4	1362,5	1410,2	1459,5	1510,6	1563,5
			Среднесуточное, м^3/сут	3143,0	3253,0	3366,8	3484,7	3606,6	3732,9	3863,5	3998,7	4138,7	4283,6
			Максимальное суточное, м^3/сут	4085,9	4228,9	4376,8	4530,1	4688,6	4852,8	5022,6	5198,3	5380,3	5568,7
			В час максимального потребления, м^3/ч	170,2	176,2	182,4	188,8	195,4	202,2	209,3	216,6	224,2	232,0
33.	41.	ВЗУ Красный холм	Годовое потребление, тыс. м^3	229,1	237,1	245,4	254,0	262,9	272,1	281,7	291,5	301,7	312,3
			Среднесуточное, м^3/сут	627,7	649,7	672,4	696,0	720,3	745,6	771,7	798,7	826,6	855,5
			Максимальное суточное, м^3/сут	816,0	844,6	874,1	904,8	936,4	969,3	1003,2	1038,3	1074,6	1112,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	34,0	35,2	36,4	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3
34.	42.	ВЗУ-5 Цибино	Годовое потребление, тыс. м^3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2
			Среднесуточное, м^3/сут	6,4	6,7	6,9	7,1	7,4	7,6	7,9	8,2	8,5	8,8
			Максимальное суточное, м^3/сут	8,3	8,7	9,0	9,2	9,6	9,9	10,3	10,7	11,1	11,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
35.	43.	ВЗУ-6 Ивановка	Годовое потребление, тыс. м^3	17,6	18,2	18,8	19,5	20,2	20,9	21,6	22,4	23,2	24,0
			Среднесуточное, м^3/сут	48,2	49,9	51,6	53,4	55,3	57,3	59,3	61,3	63,5	65,7
			Максимальное суточное, м^3/сут	62,7	64,9	67,1	69,4	71,9	74,5	77,1	79,7	82,6	85,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6
36.	44.	ВЗУ-7 Михалево	Годовое потребление, тыс. м^3	3,9	4,1	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м^3/сут	10,7	11,1	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м^3/сут	13,9	14,4	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
37.	45.	ВЗУ-8 Ворщиково	Годовое потребление, тыс. м^3	5,1	5,3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м^3/сут	13,9	14,4	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м^3/сут	18,1	18,7	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
	46.	ВЗУ-9 Ворщиково	Годовое потребление, тыс. м^3	4,3	4,5	4,6	4,8	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9
			Среднесуточное, м^3/сут	11,8	12,2	12,6	13,1	13,5	14,0	14,5	15,0	15,5	16,1
			Максимальное суточное, м^3/сут	15,3	15,9	16,4	17,0	17,6	18,2	18,9	19,5	20,2	20,9
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9
Итог по технологической зоне №37			**Годовое потребление, тыс. м^3**	**9,4**	**9,7**	**10,0**	**10,4**	**10,8**	**11,1**	**11,5**	**11,9**	**12,3**	**12,8**
			Среднесуточное, м^3/сут	**25,7**	**26,6**	**27,5**	**28,5**	**29,5**	**30,5**	**31,6**	**32,7**	**33,8**	**35,1**
			Максимальное суточное, м^3/сут	**33,4**	**34,6**	**35,8**	**37,1**	**38,4**	**39,7**	**41,1**	**42,5**	**43,9**	**45,6**
			В час максимального потребления, м^3/ч	**1,4**	**1,4**	**1,5**	**1,5**	**1,6**	**1,7**	**1,7**	**1,8**	**1,8**	**1,9**
38.	47.	ВЗУ-10	Годовое потребление, тыс. м^3	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4	32,5	33,7	34,9	36,1
			Среднесуточное, м^3/сут	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1	89,1	92,3	95,5	98,8
			Максимальное суточное, м^3/сут	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9	115,8	120,0	124,2	128,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7	4,8	5,0	5,2	5,4
Итог по городскому округу Воскресенск			**вое потребление, тыс. м^3**	**17117,0**	**17716,2**	**18336,2**	**18977,8**	**19642,1**	**20329,5**	**21041,0**	**21777,6**	**22539,7**	**23328,7**
			Среднесуточное, м^3/сут	**46895,8**	**48537,4**	**50236,1**	**51994,1**	**53814,0**	**55697,3**	**57646,7**	**59664,6**	**61752,7**	**63914,2**
			Максимальное суточное, м^3/сут	**60964,5**	**63098,6**	**65306,9**	**67592,3**	**69958,2**	**72406,5**	**74940,7**	**77564,0**	**80278,5**	**83088,5**
			В час максимального потребления, м^3/ч	**2540,2**	**2629,1**	**2721,1**	**2816,3**	**2914,9**	**3016,9**	**3122,5**	**3231,8**	**3344,9**	**3462,0**

Таблица 2.1.5. – Перспективный структурный баланс поступления стоков в сеть по видам потребителей и производительности КОС.

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
	МУП «Белоозерское ЖКХ»											
	Итог по МУП «Белоозерское ЖКХ»	**Годовой объем, тыс. м3**	**2570,46**	**2588,45**	**2606,57**	**2624,81**	**2643,19**	**2661,69**	**2680,32**	**2699,08**	**2717,98**	**2853,88**
		Среднесуточное, м3/сут	**7042,34**	**7091,64**	**7141,28**	**7191,27**	**7241,61**	**7292,30**	**7343,35**	**7394,75**	**7446,51**	**7818,84**
		Максимальное суточное, м3/сут	**8169,12**	**8226,30**	**8283,89**	**8341,87**	**8400,27**	**8459,07**	**8518,28**	**8577,91**	**8637,96**	**9069,85**
		В час максимального потребления, м3/ч	**340,38**	**342,76**	**345,16**	**347,58**	**350,01**	**352,46**	**354,93**	**357,41**	**359,91**	**377,91**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	1452,05	1462,21	1472,45	1482,75	1493,13	1503,59	1514,11	1524,71	1535,38	1612,15
		Среднесуточное, м3/сут	3978,21	4006,06	4034,10	4062,34	4090,78	4119,41	4148,25	4177,29	4206,53	4416,85
		Максимальное суточное, м3/сут	4614,73	4647,03	4679,56	4712,32	4745,30	4778,52	4811,97	4845,65	4879,57	5123,55
		В час максимального потребления, м3/ч	192,28	193,63	194,98	196,35	197,72	199,10	200,50	201,90	203,32	213,48
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	786,25	791,75	797,29	802,87	808,49	814,15	819,85	825,59	831,37	872,94
		Среднесуточное, м3/сут	2154,10	2169,18	2184,37	2199,66	2215,05	2230,56	2246,17	2261,90	2277,73	2391,62
		Максимальное суточное, м3/сут	2498,76	2516,25	2533,87	2551,60	2569,46	2587,45	2605,56	2623,80	2642,17	2774,28
		В час максимального потребления, м3/ч	104,12	104,84	105,58	106,32	107,06	107,81	108,57	109,33	110,09	115,59
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	332,16	334,49	336,83	339,18	341,56	343,95	346,36	348,78	351,22	368,78
		Среднесуточное, м3/сут	910,03	916,40	922,81	929,27	935,78	942,33	948,92	955,57	962,26	1010,37
		Максимальное суточное, м3/сут	1055,63	1063,02	1070,46	1077,96	1085,50	1093,10	1100,75	1108,46	1116,22	1172,03
		В час максимального потребления, м3/ч	43,98	44,29	44,60	44,91	45,23	45,55	45,86	46,19	46,51	48,83
1	**ОС с. Барановское СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**112,01**	**112,80**	**113,59**	**114,38**	**115,18**	**115,99**	**116,80**	**117,62**	**118,44**	**124,36**
		Среднесуточное, м3/сут	**306,89**	**309,04**	**311,20**	**313,38**	**315,57**	**317,78**	**320,00**	**322,24**	**324,50**	**340,72**
		Максимальное суточное, м3/сут	**355,99**	**358,48**	**360,99**	**363,52**	**366,06**	**368,62**	**371,20**	**373,80**	**376,42**	**395,24**
		В час максимального потребления, м3/ч	**14,83**	**14,94**	**15,04**	**15,15**	**15,25**	**15,36**	**15,47**	**15,58**	**15,68**	**16,47**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	72,57	73,07	73,59	74,10	74,62	75,14	75,67	76,20	76,73	80,57
		Среднесуточное, м3/сут	198,81	200,20	201,61	203,02	204,44	205,87	207,31	208,76	210,22	220,73
		Максимальное суточное, м3/сут	230,62	232,24	233,86	235,50	237,15	238,81	240,48	242,16	243,86	256,05
		В час максимального потребления, м3/ч	9,61	9,68	9,74	9,81	9,88	9,95	10,02	10,09	10,16	10,67
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	16,91	17,03	17,15	17,27	17,39	17,51	17,63	17,75	17,88	18,77
		Среднесуточное, м3/сут	46,32	46,65	46,97	47,30	47,63	47,97	48,30	48,64	48,98	51,43
		Максимальное суточное, м3/сут	53,73	54,11	54,49	54,87	55,25	55,64	56,03	56,42	56,82	59,66
		В час максимального потребления, м3/ч	2,24	2,25	2,27	2,29	2,30	2,32	2,33	2,35	2,37	2,49
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	22,54	22,70	22,86	23,02	23,18	23,34	23,50	23,67	23,83	25,02
		Среднесуточное, м3/сут	61,75	62,18	62,62	63,06	63,50	63,94	64,39	64,84	65,30	68,56
		Максимальное суточное, м3/сут	71,63	72,13	72,64	73,15	73,66	74,17	74,69	75,22	75,74	79,53
		В час максимального потребления, м3/ч	2,98	3,01	3,03	3,05	3,07	3,09	3,11	3,13	3,16	3,31
2	**ОС с.Конобеево СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**450,85**	**454,01**	**457,18**	**460,39**	**463,61**	**466,85**	**470,12**	**473,41**	**476,73**	**500,56**
		Среднесуточное, м3/сут	**1235,21**	**1243,85**	**1252,56**	**1261,33**	**1270,16**	**1279,05**	**1288,00**	**1297,02**	**1306,10**	**1371,40**
		Максимальное суточное, м3/сут	**1432,84**	**1442,87**	**1452,97**	**1463,14**	**1473,38**	**1483,70**	**1494,08**	**1504,54**	**1515,07**	**1590,83**
		В час максимального потребления, м3/ч	**59,70**	**60,12**	**60,54**	**60,96**	**61,39**	**61,82**	**62,25**	**62,69**	**63,13**	**66,28**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	293,05	295,10	297,17	299,25	301,34	303,45	305,58	307,71	309,87	325,36
		Среднесуточное, м3/сут	802,88	808,50	814,16	819,86	825,59	831,37	837,19	843,05	848,95	891,40
		Максимальное суточное, м3/сут	931,34	937,86	944,42	951,03	957,69	964,39	971,14	977,94	984,79	1034,03
		В час максимального потребления, м3/ч	38,81	39,08	39,35	39,63	39,90	40,18	40,46	40,75	41,03	43,08

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	67,63	68,10	68,58	69,06	69,54	70,03	70,52	71,02	71,51	75,09
		Среднесуточное, м3/сут	185,29	186,59	187,89	189,21	190,53	191,87	193,21	194,56	195,92	205,72
		Максимальное суточное, м3/сут	214,94	216,44	217,96	219,48	221,02	222,57	224,12	225,69	227,27	238,64
		В час максимального потребления, м3/ч	8,96	9,02	9,08	9,15	9,21	9,27	9,34	9,40	9,47	9,94
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	90,17	90,80	91,44	92,08	92,72	93,37	94,02	94,68	95,35	100,11
		Среднесуточное, м3/сут	247,04	248,77	250,51	252,27	254,03	255,81	257,60	259,40	261,22	274,28
		Максимальное суточное, м3/сут	286,57	288,57	290,59	292,63	294,68	296,74	298,82	300,91	303,01	318,17
		В час максимального потребления, м3/ч	11,94	12,02	12,11	12,19	12,28	12,36	12,45	12,54	12,63	13,26
3	**ОС рп. им. Цюрупы СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**186,80**	**188,11**	**189,42**	**190,75**	**192,09**	**193,43**	**194,78**	**196,15**	**197,52**	**207,40**
		Среднесуточное, м3/сут	**511,78**	**515,36**	**518,97**	**522,61**	**526,26**	**529,95**	**533,66**	**537,39**	**541,15**	**568,21**
		Максимальное суточное, м3/сут	**593,67**	**597,82**	**602,01**	**606,22**	**610,47**	**614,74**	**619,04**	**623,38**	**627,74**	**659,13**
		В час максимального потребления, м3/ч	**24,74**	**24,91**	**25,08**	**25,26**	**25,44**	**25,61**	**25,79**	**25,97**	**26,16**	**27,46**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	121,42	122,27	123,13	123,99	124,86	125,73	126,61	127,50	128,39	134,81
		Среднесуточное, м3/сут	332,66	334,99	337,34	339,70	342,08	344,47	346,88	349,31	351,76	369,34
		Максимальное суточное, м3/сут	385,89	388,59	391,31	394,05	396,81	399,59	402,38	405,20	408,04	428,44
		В час максимального потребления, м3/ч	16,08	16,19	16,30	16,42	16,53	16,65	16,77	16,88	17,00	17,85
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	28,02	28,21	28,41	28,61	28,81	29,01	29,21	29,42	29,62	31,10
		Среднесуточное, м3/сут	76,75	77,29	77,83	78,38	78,93	79,48	80,04	80,60	81,16	85,22
		Максимальное суточное, м3/сут	89,04	89,66	90,29	90,92	91,56	92,20	92,84	93,49	94,15	98,85
		В час максимального потребления, м3/ч	3,71	3,74	3,76	3,79	3,81	3,84	3,87	3,90	3,92	4,12
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	37,36	37,62	37,89	38,15	38,42	38,69	38,96	39,23	39,51	41,48
		Среднесуточное, м3/сут	102,36	103,08	103,80	104,53	105,26	106,00	106,74	107,49	108,24	113,65
		Максимальное суточное, м3/сут	118,74	119,57	120,41	121,25	122,10	122,96	123,82	124,68	125,56	131,83
		В час максимального потребления, м3/ч	4,95	4,98	5,02	5,05	5,09	5,12	5,16	5,20	5,23	5,49
4	**ОС д.Степанщино СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**30,93**	**31,14**	**31,36**	**31,58**	**31,80**	**32,03**	**32,25**	**32,48**	**32,70**	**34,34**
		Среднесуточное, м3/сут	**84,74**	**85,33**	**85,93**	**86,53**	**87,13**	**87,74**	**88,36**	**88,98**	**89,60**	**94,08**
		Максимальное суточное, м3/сут	**98,29**	**98,98**	**99,67**	**100,37**	**101,07**	**101,78**	**102,49**	**103,21**	**103,93**	**109,13**
		В час максимального потребления, м3/ч	**4,10**	**4,12**	**4,15**	**4,18**	**4,21**	**4,24**	**4,27**	**4,30**	**4,33**	**4,55**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	16,39	16,50	16,62	16,74	16,85	16,97	17,09	17,21	17,33	18,20
		Среднесуточное, м3/сут	44,90	45,22	45,53	45,85	46,17	46,50	46,82	47,15	47,48	49,85
		Максимальное суточное, м3/сут	52,09	52,45	52,82	53,19	53,56	53,94	54,31	54,69	55,08	57,83
		В час максимального потребления, м3/ч	2,17	2,19	2,20	2,22	2,23	2,25	2,26	2,28	2,29	2,41
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	11,44	11,52	11,61	11,69	11,77	11,85	11,93	12,02	12,10	12,71
		Среднесуточное, м3/сут	31,35	31,57	31,80	32,02	32,24	32,47	32,69	32,92	33,15	34,81
		Максимальное суточное, м3/сут	36,37	36,63	36,88	37,14	37,40	37,66	37,93	38,19	38,46	40,38
		В час максимального потребления, м3/ч	1,52	1,53	1,54	1,55	1,56	1,57	1,58	1,59	1,60	1,68
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	3,09	3,12	3,14	3,16	3,18	3,20	3,23	3,25	3,27	3,44
		Среднесуточное, м3/сут	8,48	8,54	8,60	8,66	8,72	8,78	8,84	8,90	8,96	9,41
		Максимальное суточное, м3/сут	9,83	9,90	9,97	10,04	10,11	10,18	10,25	10,33	10,40	10,92
		В час максимального потребления, м3/ч	0,41	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,45
5	**ОС с.Невское СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**19,69**	**19,83**	**19,97**	**20,11**	**20,25**	**20,39**	**20,53**	**20,68**	**20,82**	**21,86**
		Среднесуточное, м3/сут	**53,95**	**54,33**	**54,71**	**55,09**	**55,47**	**55,86**	**56,25**	**56,65**	**57,04**	**59,90**
		Максимальное суточное, м3/сут	**62,58**	**63,02**	**63,46**	**63,90**	**64,35**	**64,80**	**65,25**	**65,71**	**66,17**	**69,48**
		В час максимального потребления, м3/ч	**2,61**	**2,63**	**2,64**	**2,66**	**2,68**	**2,70**	**2,72**	**2,74**	**2,76**	**2,90**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	10,43	10,51	10,58	10,66	10,73	10,80	10,88	10,96	11,03	11,59

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Среднесуточное, м3/сут	28,59	28,79	28,99	29,19	29,40	29,60	29,81	30,02	30,23	31,74
		Максимальное суточное, м3/сут	33,16	33,39	33,63	33,86	34,10	34,34	34,58	34,82	35,07	36,82
		В час максимального потребления, м3/ч	1,38	1,39	1,40	1,41	1,42	1,43	1,44	1,45	1,46	1,53
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	7,29	7,34	7,39	7,44	7,49	7,55	7,60	7,65	7,71	8,09
		Среднесуточное, м3/сут	19,97	20,11	20,25	20,39	20,53	20,68	20,82	20,97	21,12	22,17
		Максимальное суточное, м3/сут	23,16	23,33	23,49	23,65	23,82	23,99	24,15	24,32	24,49	25,72
		В час максимального потребления, м3/ч	0,97	0,97	0,98	0,99	0,99	1,00	1,01	1,01	1,02	1,07
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	1,97	1,98	2,00	2,01	2,02	2,04	2,05	2,07	2,08	2,18
		Среднесуточное, м3/сут	5,39	5,43	5,47	5,51	5,54	5,58	5,62	5,66	5,70	5,99
		Максимальное суточное, м3/сут	6,25	6,30	6,34	6,39	6,43	6,48	6,52	6,57	6,61	6,94
		В час максимального потребления, м3/ч	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,29
6	**ОС д.Косяково СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**43,11**	**43,41**	**43,72**	**44,02**	**44,33**	**44,64**	**44,95**	**45,27**	**45,58**	**47,86**
		Среднесуточное, м3/сут	**118,11**	**118,94**	**119,77**	**120,61**	**121,45**	**122,30**	**123,16**	**124,02**	**124,89**	**131,13**
		Максимальное суточное, м3/сут	**137,01**	**137,97**	**138,93**	**139,91**	**140,89**	**141,87**	**142,87**	**143,87**	**144,87**	**152,12**
		В час максимального потребления, м3/ч	**5,71**	**5,75**	**5,79**	**5,83**	**5,87**	**5,91**	**5,95**	**5,99**	**6,04**	**6,34**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	22,85	23,01	23,17	23,33	23,50	23,66	23,83	23,99	24,16	25,37
		Среднесуточное, м3/сут	62,60	63,04	63,48	63,93	64,37	64,82	65,28	65,74	66,20	69,51
		Максимальное суточное, м3/сут	72,62	73,13	73,64	74,15	74,67	75,20	75,72	76,25	76,79	80,63
		В час максимального потребления, м3/ч	3,03	3,05	3,07	3,09	3,11	3,13	3,16	3,18	3,20	3,36
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	15,95	16,06	16,17	16,29	16,40	16,52	16,63	16,75	16,87	17,71
		Среднесуточное, м3/сут	43,70	44,00	44,31	44,62	44,93	45,25	45,57	45,88	46,21	48,52
		Максимальное суточное, м3/сут	50,69	51,04	51,40	51,76	52,12	52,49	52,86	53,23	53,60	56,28
		В час максимального потребления, м3/ч	2,11	2,13	2,14	2,16	2,17	2,19	2,20	2,22	2,23	2,34
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	4,31	4,34	4,37	4,40	4,43	4,46	4,50	4,53	4,56	4,79
		Среднесуточное, м3/сут	11,81	11,89	11,98	12,06	12,15	12,23	12,32	12,40	12,49	13,11
		Максимальное суточное, м3/сут	13,70	13,80	13,89	13,99	14,09	14,19	14,29	14,39	14,49	15,21
		В час максимального потребления, м3/ч	0,57	0,57	0,58	0,58	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,63
7	**ОС д. Чемодурово**	**Годовой объем, тыс. м3**	**96,93**	**97,61**	**98,29**	**98,98**	**99,67**	**100,37**	**101,07**	**101,78**	**102,49**	**107,62**
		Среднесуточное, м3/сут	**265,56**	**267,42**	**269,29**	**271,17**	**273,07**	**274,98**	**276,91**	**278,85**	**280,80**	**294,84**
		Максимальное суточное, м3/сут	**308,05**	**310,20**	**312,37**	**314,56**	**316,76**	**318,98**	**321,21**	**323,46**	**325,72**	**342,01**
		В час максимального потребления, м3/ч	**12,84**	**12,93**	**13,02**	**13,11**	**13,20**	**13,29**	**13,38**	**13,48**	**13,57**	**14,25**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	51,37	51,73	52,09	52,46	52,82	53,19	53,57	53,94	54,32	57,03
		Среднесуточное, м3/сут	140,74	141,73	142,72	143,72	144,72	145,74	146,76	147,78	148,82	156,26
		Максимальное суточное, м3/сут	163,26	164,40	165,55	166,71	167,88	169,05	170,24	171,43	172,63	181,26
		В час максимального потребления, м3/ч	6,80	6,85	6,90	6,95	6,99	7,04	7,09	7,14	7,19	7,55
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	35,86	36,11	36,36	36,62	36,88	37,13	37,39	37,66	37,92	39,81
		Среднесуточное, м3/сут	98,25	98,94	99,63	100,33	101,03	101,74	102,45	103,17	103,89	109,08
		Максимальное суточное, м3/сут	113,97	114,77	115,57	116,38	117,19	118,01	118,84	119,67	120,51	126,54
		В час максимального потребления, м3/ч	4,75	4,78	4,82	4,85	4,88	4,92	4,95	4,99	5,02	5,27
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	9,70	9,76	9,83	9,90	9,97	10,04	10,11	10,18	10,25	10,77
		Среднесуточное, м3/сут	26,57	26,75	26,94	27,13	27,32	27,51	27,70	27,90	28,09	29,50
		Максимальное суточное, м3/сут	30,82	31,03	31,25	31,47	31,69	31,91	32,13	32,36	32,59	34,21
		В час максимального потребления, м3/ч	1,28	1,29	1,30	1,31	1,32	1,33	1,34	1,35	1,36	1,43
8	**ОС п. Белоозерский**	**Годовой объем, тыс. м3**	**1630,13**	**1641,54**	**1653,03**	**1664,60**	**1676,26**	**1687,99**	**1699,81**	**1711,71**	**1723,69**	**1809,87**
		Среднесуточное, м3/сут	**4466,12**	**4497,38**	**4528,86**	**4560,56**	**4592,49**	**4624,63**	**4657,01**	**4689,60**	**4722,43**	**4958,55**

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Максимальное суточное, м3/сут	**5180,69**	**5216,96**	**5253,48**	**5290,25**	**5327,28**	**5364,57**	**5402,13**	**5439,94**	**5478,02**	**5751,92**
		В час максимального потребления, м3/ч	**215,86**	**217,37**	**218,89**	**220,43**	**221,97**	**223,52**	**225,09**	**226,66**	**228,25**	**239,66**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	863,96	870,01	876,10	882,23	888,41	894,63	900,89	907,20	913,55	959,23
		Среднесуточное, м3/сут	2367,02	2383,59	2400,28	2417,08	2434,00	2451,04	2468,20	2485,47	2502,87	2628,01
		Максимальное суточное, м3/сут	2745,75	2764,97	2784,32	2803,81	2823,44	2843,20	2863,11	2883,15	2903,33	3048,50
		В час максимального потребления, м3/ч	114,41	115,21	116,01	116,83	117,64	118,47	119,30	120,13	120,97	127,02
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	603,15	607,37	611,62	615,90	620,22	624,56	628,93	633,33	637,77	669,65
		Среднесуточное, м3/сут	1652,47	1664,03	1675,68	1687,41	1699,22	1711,12	1723,09	1735,16	1747,30	1834,67
		Максимальное суточное, м3/сут	1916,86	1930,28	1943,79	1957,40	1971,10	1984,90	1998,79	2012,78	2026,87	2128,21
		В час максимального потребления, м3/ч	79,87	80,43	80,99	81,56	82,13	82,70	83,28	83,87	84,45	88,68
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	163,02	164,16	165,31	166,47	167,63	168,80	169,99	171,18	172,37	180,99
		Среднесуточное, м3/сут	446,63	449,75	452,90	456,07	459,26	462,48	465,72	468,98	472,26	495,87
		Максимальное суточное, м3/сут	518,09	521,71	525,36	529,04	532,75	536,47	540,23	544,01	547,82	575,21
		В час максимального потребления, м3/ч	21,59	21,74	21,89	22,04	22,20	22,35	22,51	22,67	22,83	23,97
	ЗАО «Аквасток»											
9	**ОС "Аквасток", Гиганта 20**	**Годовой объем, тыс. м3**	**1754,89**	**1767,17**	**1779,54**	**1792,00**	**1804,55**	**1817,18**	**1829,90**	**1842,71**	**1855,61**	**1948,39**
		Среднесуточное, м3/сут	**4807,92**	**4841,57**	**4875,47**	**4909,59**	**4943,96**	**4978,57**	**5013,42**	**5048,51**	**5083,85**	**5338,04**
		Максимальное суточное, м3/сут	**5577,19**	**5616,23**	**5655,54**	**5695,13**	**5734,99**	**5775,14**	**5815,57**	**5856,27**	**5897,27**	**6192,13**
		В час максимального потребления, м3/ч	**232,38**	**234,01**	**235,65**	**237,30**	**238,96**	**240,63**	**242,32**	**244,01**	**245,72**	**258,01**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	1316,23	1325,44	1334,72	1344,07	1353,47	1362,95	1372,49	1382,10	1391,77	1461,36
		Среднесуточное, м3/сут	3606,11	3631,35	3656,77	3682,37	3708,15	3734,10	3760,24	3786,56	3813,07	4003,72
		Максимальное суточное, м3/сут	4183,09	4212,37	4241,86	4271,55	4301,45	4331,56	4361,88	4392,41	4423,16	4644,32
		В час максимального потребления, м3/ч	174,30	175,52	176,74	177,98	179,23	180,48	181,75	183,02	184,30	193,51
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	263,49	265,34	267,20	269,07	270,95	272,85	274,76	276,68	278,62	292,55
		Среднесуточное, м3/сут	721,90	726,95	732,04	737,17	742,33	747,52	752,76	758,03	763,33	801,50
		Максимальное суточное, м3/сут	837,40	843,27	849,17	855,11	861,10	867,13	873,20	879,31	885,46	929,74
		В час максимального потребления, м3/ч	34,89	35,14	35,38	35,63	35,88	36,13	36,38	36,64	36,89	38,74
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	175,17	176,39	177,63	178,87	180,12	181,38	182,65	183,93	185,22	194,48
		Среднесуточное, м3/сут	479,91	483,27	486,65	490,06	493,49	496,94	500,42	503,92	507,45	532,82
		Максимальное суточное, м3/сут	556,69	560,59	564,51	568,47	572,44	576,45	580,49	584,55	588,64	618,07
		В час максимального потребления, м3/ч	23,20	23,36	23,52	23,69	23,85	24,02	24,19	24,36	24,53	25,75
	Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»											
10	**ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»**	**Годовой объем, тыс. м3**	**19589,46**	**19710,93**	**19833,16**	**19956,15**	**20075,88**	**20196,34**	**20317,52**	**20439,42**	**20562,06**	**21446,23**
		Среднесуточное, м3/сут	**53669,74**	**54002,54**	**54337,42**	**54674,37**	**55002,42**	**55332,43**	**55664,43**	**55998,42**	**56334,41**	**58756,79**
		Максимальное суточное, м3/сут	**62256,90**	**62642,95**	**63031,40**	**63422,27**	**63802,81**	**64185,62**	**64570,74**	**64958,16**	**65347,91**	**68157,87**
		В час максимального потребления, м3/ч	**2594,04**	**2610,12**	**2626,31**	**2642,59**	**2658,45**	**2674,40**	**2690,45**	**2706,59**	**2722,83**	**2839,91**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	12705,21	12781,44	12858,13	12935,28	13012,89	13090,97	13169,51	13248,53	13328,02	13901,13
		Среднесуточное, м3/сут	34808,80	35017,65	35227,76	35439,12	35651,76	35865,67	36080,86	36297,35	36515,13	38085,28
		Максимальное суточное, м3/сут	40378,21	40620,48	40864,20	41109,38	41356,04	41604,18	41853,80	42104,92	42357,55	44178,93
		В час максимального потребления, м3/ч	1682,43	1692,52	1702,67	1712,89	1723,17	1733,51	1743,91	1754,37	1764,90	1840,79
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	2948,79	2966,48	2984,28	3002,18	3020,20	3038,32	3056,55	3074,89	3093,34	3226,35
		Среднесуточное, м3/сут	8078,86	8127,34	8176,10	8225,16	8274,51	8324,15	8374,10	8424,34	8474,89	8839,31
		Максимальное суточное, м3/сут	9371,48	9427,71	9484,28	9541,18	9598,43	9656,02	9713,96	9772,24	9830,87	10253,60
		В час максимального потребления, м3/ч	390,48	392,82	395,18	397,55	399,93	402,33	404,75	407,18	409,62	427,23
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	3935,46	3963,01	3990,75	4018,68	4042,80	4067,05	4091,46	4116,00	4140,70	4318,75

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Среднесуточное, м3/сут	10782,08	10857,56	10933,56	11010,09	11076,15	11142,61	11209,47	11276,72	11344,38	11832,19
		Максимальное суточное, м3/сут	12507,21	12594,76	12682,93	12771,71	12848,34	12925,43	13002,98	13081,00	13159,48	13725,34
		В час максимального потребления, м3/ч	521,13	524,78	528,46	532,15	535,35	538,56	541,79	545,04	548,31	571,89
	Итог по г.о. Воскресенс	**Годовой объем, тыс. м3**	**23914,80**	**24066,55**	**24219,27**	**24372,96**	**24523,62**	**24675,21**	**24827,74**	**24981,21**	**25135,64**	**26248,49**
		Среднесуточное, м3/сут	**65520,01**	**65935,76**	**66354,16**	**66775,24**	**67187,99**	**67603,30**	**68021,20**	**68441,68**	**68864,77**	**71913,67**
		Максимальное суточное, м3/сут	**76003,21**	**76485,48**	**76970,83**	**77459,28**	**77938,07**	**78419,83**	**78904,59**	**79392,35**	**79883,14**	**83419,86**
		В час максимального потребления, м3/ч	**3166,80**	**3186,89**	**3207,12**	**3227,47**	**3247,42**	**3267,49**	**3287,69**	**3308,01**	**3328,46**	**3475,83**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	15473,49	15569,10	15665,30	15762,10	15859,50	15957,50	16056,11	16155,34	16255,18	16974,64
		Среднесуточное, м3/сут	42393,12	42655,06	42918,63	43183,84	43450,68	43719,19	43989,35	44261,20	44534,73	46505,86
		Максимальное суточное, м3/сут	49176,02	49479,87	49785,61	50093,25	50402,79	50714,26	51027,65	51342,99	51660,29	53946,80
		В час максимального потребления, м3/ч	2049,00	2061,66	2074,40	2087,22	2100,12	2113,09	2126,15	2139,29	2152,51	2247,78
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	3998,53	4023,57	4048,77	4074,12	4099,64	4125,32	4151,16	4177,16	4203,32	4391,84
		Среднесуточное, м3/сут	10954,87	11023,47	11092,51	11161,98	11231,89	11302,24	11373,03	11444,27	11515,95	12032,43
		Максимальное суточное, м3/сут	12707,65	12787,23	12867,31	12947,90	13028,99	13110,60	13192,71	13275,35	13358,51	13957,61
		В час максимального потребления, м3/ч	529,49	532,80	536,14	539,50	542,87	546,27	549,70	553,14	556,60	581,57
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	4442,79	4473,89	4505,20	4536,74	4564,48	4592,39	4620,47	4648,72	4677,14	4882,01
		Среднесуточное, м3/сут	12172,02	12257,22	12343,02	12429,42	12505,42	12581,88	12658,81	12736,21	12814,09	13375,38
		Максимальное суточное, м3/сут	14119,54	14218,38	14317,90	14418,13	14506,29	14594,98	14684,22	14774,01	14864,34	15515,44
		В час максимального потребления, м3/ч	588,31	592,43	596,58	600,76	604,43	608,12	611,84	615,58	619,35	646,48

Таблица 2.1.6. - Перспективный баланс развития системы электроснабжения.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Электроснабжение					
Расчётный прирост нагрузки на шинах 6 (10) кВ ЦП	МВт/МВА	-	51,76 56,27	49,26 51,54	101,02 107,81
Расчётный прирост нагрузки на шинах0,4 кВ ТП	МВт/МВА	-	81,19 83,67	92,37 100,97	173,56 184,64

Таблица 2.1.7. - Перспективный баланс развития системы газоснабжения.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Газоснабжение					
потребление газа	м. куб/час тыс. куб. м/год	-	209100 387487	10990 30109	220090 417596

Таблица 2.1.8. - Перспективный баланс развития системы сбора и утилизации ТКО.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Утилизация и переработка бытовых и промышленных отходов					
Объем твёрдых коммунальных отходов от жилого фонда и организаций	тыс, куб, м/год	338,66	57,29	203,2	599,15
*Наличие полигонов ТКО	единиц	1 (закрытый)	-	-	1 (рекультивация)

Раздел 3. Характеристика существующего состояния и проблем коммунальной инфраструктуры.

3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения городского округа Воскресенск.

3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.

Современная система централизованного теплоснабжения представляет собой сложный инженерный комплекс из источников тепловой энергии и потребителей тепла, связанных между собой тепловыми сетями различного назначения и балансовой принадлежностью, имеющими характерные тепловые и гидравлические режимы с заданными параметрами теплоносителя.

Величина параметров и характер их исполнения определяется техническими возможностями основных структурных элементов систем теплоснабжения (источников, тепловых сетей и потребителей), экономической целесообразностью.

На территории городского округа Воскресенск задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются теплоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 3.1.1.1.

Таблица 3.1.1.1 – Теплоснабжающие организации осуществляющие деятельность на территории г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование организации	Адрес
1	Воскресенский филиал ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Московская область, г. Воскресенск, ул. Пионерская, 4Б
2	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204
3	ООО «ТЭК-9»	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204
4	АО "Воскресенские тепловые сети"	Московская область, г.Воскресенск, ул.Пионерская 4Б.
5	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский
6	Филиал «ВМУ» АО «ОХК Уралхим» в г. Воскресенске	Московская область, г. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1.
7	АО "Воскресенск- Технoткань»	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, пл. Ленина д.1
8	АО "Воскресенская Фетровая фабрика"	Московская область , г. Воскресенск, Быковского, 1
9	ООО "Экстех"	Московская область, г. Воскресенск , пер. Юбилейный, д.8, оф.16
10	Московская дирекция по тепловодоснабжению ОАО «РЖД»	Московская область, г. о. Воскресенск, п. станции Берендино

На территории округа также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отапливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источников централизованного теплоснабжения. В качестве топлива на автономных источниках теплоснабжения используется твердое топливо (дрова, уголь), электроэнергия.

Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Воскресенск представлена в таблице 3.1.1.2.

Таблица 3.1.1.2. – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Воскресенск .

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, Старая промплощадка, 5	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, ул. Комсомольская, 33	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская, 5-а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108-г	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, 2-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, 1-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
18	Котельная д. Ратчино	д. Ратчино, ул. Сельская, д. 1/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
19	Котельная д. Степанщино	Степанщино, стр. 51/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
21	Котельная с. Невское	с. Невское, стр.1/4	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
24	Котельная с. Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д. 9	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д.9	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
30	Котельня д. Золотово	д. Золотово, ул. Фабричная	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Наименование собственника источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Наименование собственника тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
	(фабрика)					
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, ул. Центральная, д. 88-б	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский, ул. Лесная	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"	ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"
39	Котельная д.Чемодурово	Московская область, г.о. Воскресенск, д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО "ВТС"	АО "ВТС"	АО "ВТС"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	АО "Теплоэнергетическое предприятие"
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	ООО "Экстех"	Наружные тепловые сети отсутствуют.	
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск-Технoткань»	АО «Воскресенск- Технoткань»	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	АО "Фетр"	Муниципалитет	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	Муниципалитет	ООО "ТЭК-9"	Муниципалитет	ООО "ТЭК-9"

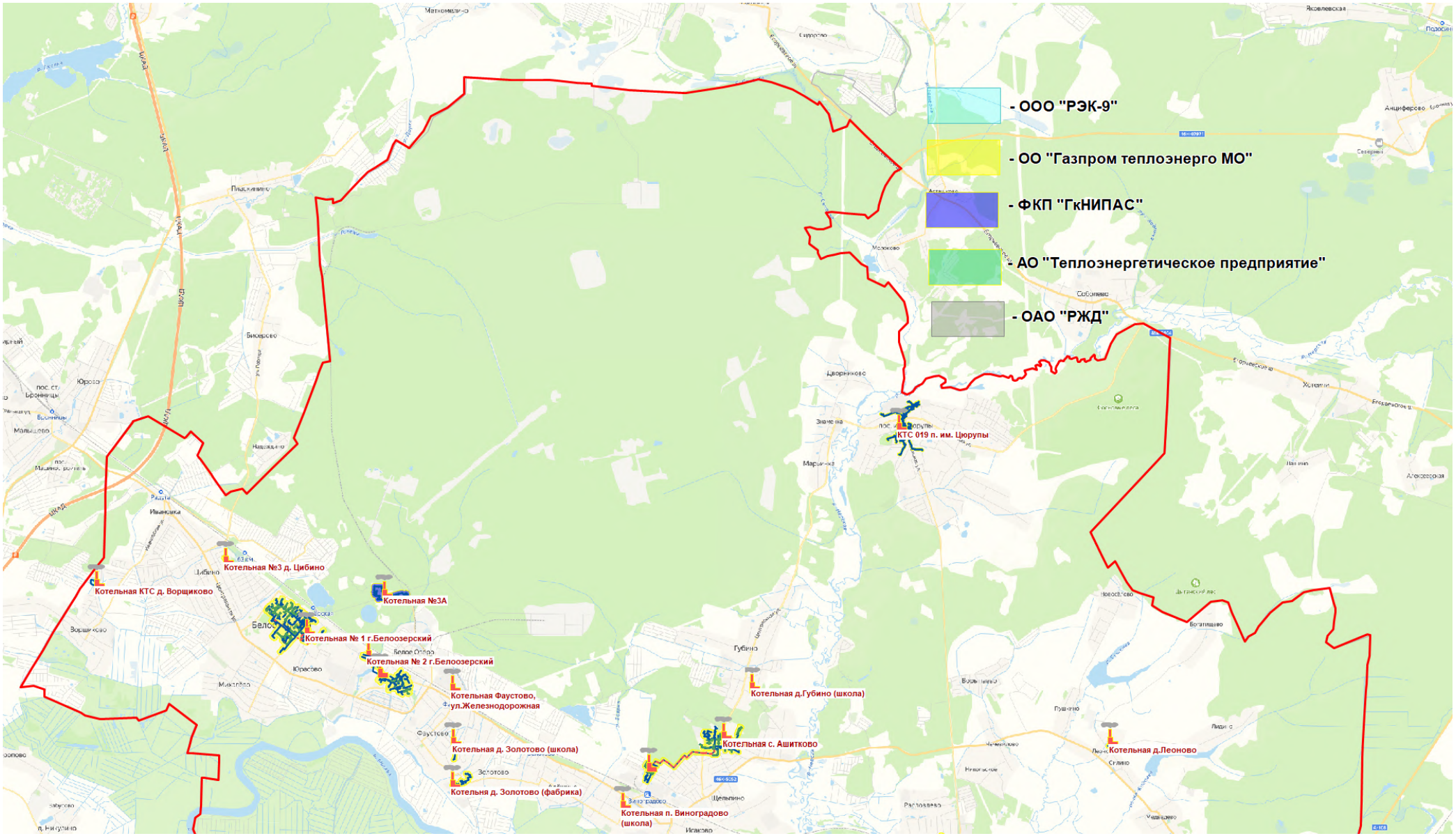


Рисунок 3.1.1.1. - Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

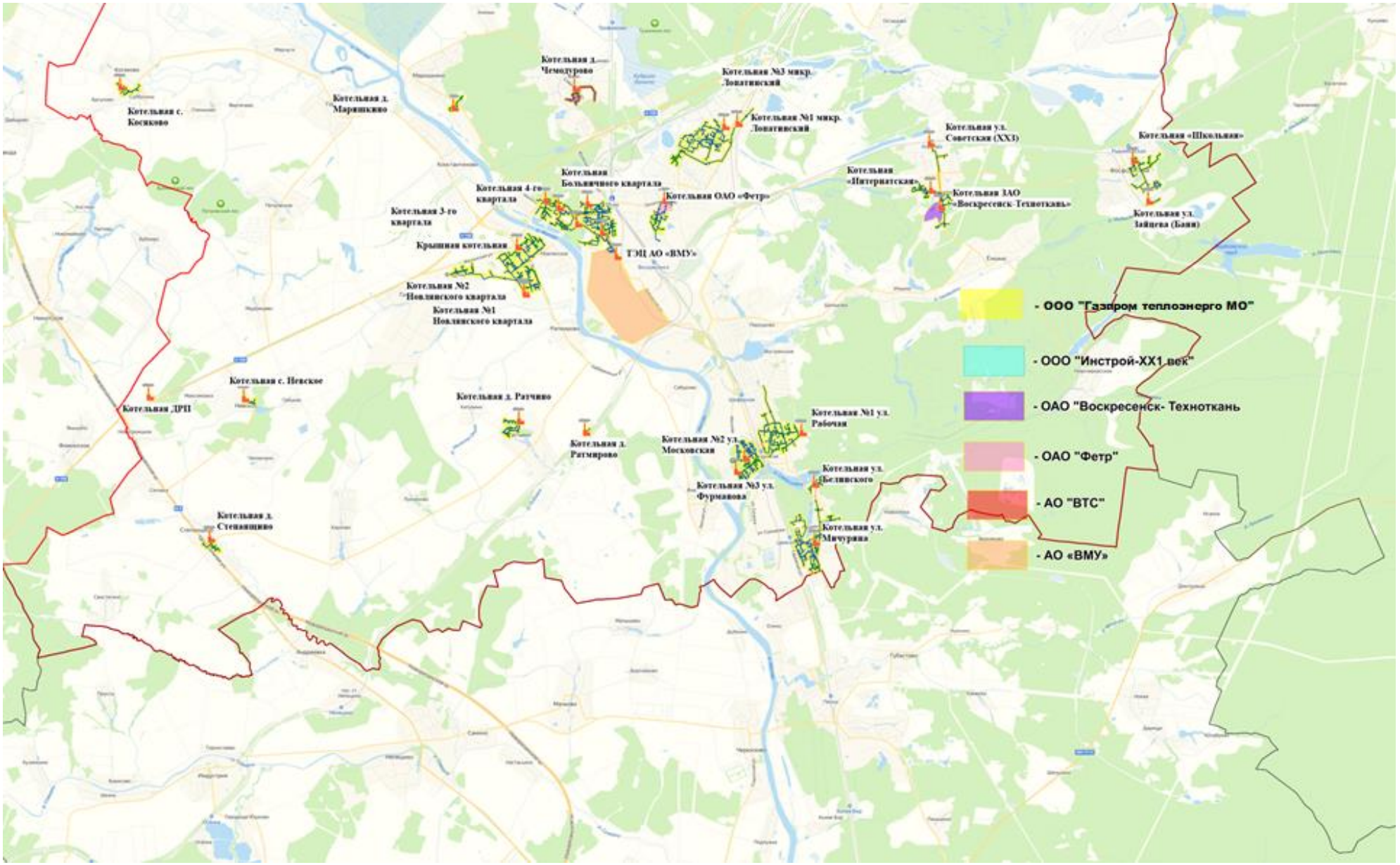


Рисунок 3.1.1.2. - Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

В г.о. Воскресенск отношения по поставке и потреблению тепла между организациями, занятыми в сфере теплоснабжения и потребителями тепловой энергии регулируются публичными договорами теплоснабжения.

Объекты производства и соцкультбыта, удаленные от котельных, снабжаются теплом от индивидуальных источников тепла.

На территории округа также действуют локальные (автономные) источники теплоснабжения, отапливающие административные здания и объекты бюджетной сферы, удаленные от источников централизованного теплоснабжения. В качестве топлива на автономных источниках теплоснабжения используется твердое топливо (дрова, уголь), электроэнергия.

В соответствии с частью 3 статьи 13 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «…Потребители, подключенные к системе теплоснабжения, не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры по поддержанию резервной тепловой мощности и оплачивают указанные услуги по регулируемым ценам (тарифам) или ценам определенным соглашением сторон договора…».

В соответствии с частью 1 статьи 16 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «…Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости…».

В соответствии с частью 9 статьи 10 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «…Поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, введенными в эксплуатацию после 01 января 2010 года, могут осуществляться на основании долгосрочных (на срок более чем один год) договоров теплоснабжения, заключенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке между потребителем тепловой энергии и теплоснабжающими организациями по ценам, определенным соглашением сторон…».

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры на оказание услуг по поддержанию резервной мощности.

Обоснования расчетов ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения городского округа, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.

Существует три типа договоров, которые заключают в сфере теплоснабжения. Первый тип включает договора теплоснабжающих и теплосетевых организаций с поставщиками ресурсов (коммунальные, трудовые, материальные и т. п.), необходимых для производства, транспорта и распределения тепловой энергии и горячей воды. Второй тип включает договора с потребителями. Третий тип договоров заключается производителями тепловой энергии с теплосетевой организацией на передачу и распределение тепловой энергии и горячей воды.

Финансовые взаимоотношения устроены сообразно договорным. В случае договоров первой и третьей группы поставщик тепловой энергии и горячей воды осуществляет финансовые расходы. Наоборот, в случае договоров второй группы – получает доходы, так как уже сам осуществляет поставку услуги.

3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения.

3.1.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.

По своему назначению котельные делятся на следующие группы:

- отопительные, предназначенные для теплоснабжения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, общественных и других зданий;

- производственные, обеспечивающие паром и горячей водой технологические процессы промышленных предприятий;

- производственно-отопительные, обеспечивающие паром и горячей водой различных потребителей.

В зависимости от вида вырабатываемого теплоносителя котельные делятся на:

- водогрейные;

- паровые;

- пароводогрейные.

На территории муниципального образования действует 46 источников централизованного теплоснабжения (в том числе 1 источник теплоснабжения, работающий в режиме ПНР).

Таблица 3.1.2.1.1.– Источники тепловой энергии, расположенные на территории округа.

№ п/п	Наименование котельной	Обслуживающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	21,000	62,637
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	90,000	
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	7,709
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	11,317
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	4,783
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,075	0,929
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60,000	30,617
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	7,299
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	6,968
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	28,000	25,550
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,200	2,745
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	33,480	6,745
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	25,200	23,959
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	4,428
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3,000	1,884
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	12,000	6,834
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,600	0,266
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	9,000	2,373
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,520	1,071
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4,300	0,317
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,860	0,668
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,700	0,100
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	14,000	3,867
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6,300	4,121
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,590	0,815
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,558	0,112
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,430	0,225
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	13,000	7,301
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	0,248
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7,800	1,119
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,050	0,374
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,600	0,128

№ п/п	Наименование котельной	Обслуживающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,694	0,128
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	60,000	33,199
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	20,000	6,199
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1,810	0,057
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	0,880	0,581
38	Котельная №3А	ФКП «ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова»	1,890	0,810
39	Котельная д.Чемодурово	АО «ВОСКРЕСЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»	7,830	3,024
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	86,000	45,451
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО «Теплоэнергетическое предприятие»	9,460	6,700
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»	2,400	0,000
43	Котельная АО «Воскресенск- Технoткань»	АО «Воскресенск- Технoткань»	7,030	1,510
44	Котельная АО «Фетр»	АО «Фетр»	19,500	13,052
45	Котельная ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	3,200	6,800
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	0,794	0,323

Таблица 3.1.2.1.2. - Структура и технические характеристики основного оборудования.

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
Основное топливо - природный газ										
ООО «Газпром теплоэнерго МО»										
1	Котельная №1 Новлянского квартала (г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3)	ДКВР 10/13	3	1970 1975 1974	7,0 7,0 7,0	21,000	Данные не представлены	Данные не представлены	156,7	2025
2	Котельная №2 Новлянского квартала (г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4)	ПТВМ-30 М	3	1978 1978 1990	30,0 30,0 30,0	90,000	Данные не представлены	Данные не представлены	152,9	2025
3	Котельная III квартала (г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12)	ТГ-3/95	3	2004 2004 2010	3 3 2	9,000	Данные не представлены	Данные не представлены	157,2	2025
4	Котельная IV квартала (г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32)	ТГ-3/95	4	2006 2006 2008 2010	3 3 3 3	12,000	Данные не представлены	Данные не представлены	157,1	2025
5	Котельная Больничного квартала(г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7)	ТГ-3/95	3	2001 2001 2001	3 3 3	9,000	Данные не представлены	Данные не представлены	157,8	2025
6	Котельная д. Маришкино (д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а)	КВА-1,25 ТГ-3/95	1 2	1994 1994	1,075 3	7,075	Данные не представлены	Данные не представлены	157,9	2025
7	Котельная №1 ул. Рабочая (г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137)	ПТВМ-30 М	2	1987	30	60,000	Данные не представлены	Данные не представлены	152,0	2025
8	Котельная №2 ул. Московская (г. Воскресенск, ул. Московская, 24)	ТГ-3/95	4	2005 2005 1991 2015	3 3 3 3	12,000	Данные не представлены	Данные не представлены	156,8	2025
9	Котельная №3 ул. Фурманова (г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а)	ТГ-3/95	4	1999 2004 2004 1977	3 3 3 3	12,000	Данные не представлены	Данные не представлены	157,3	2025
10	Котельная ул. Мичурина (г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в)	ДКВР 10/13	4	2016 1999 2010 1977	7 7 7 7	28,000	Данные не представлены	Данные не представлены	151,4	2025
11	Котельная ул. Белинского(г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а)	ЗИО-60	8	1988 2003 1990	0,9 0,9 0,9	7,200	Данные не представлены	Данные не представлены	178,6	2025

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
				1986 1996 1988 1988 1996	0,9 0,9 0,9 0,9 0,9					
12	Котельная №1 микр. Лопатинский(г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5)	ДКВР 6,5/13 ДЕ-16/9 ДЕ-16/14	3 1 1	1961 1961 1964 1985 1987	4,2 4,2 4,2 10,44 10,44	33,480	Данные не представлены	Данные не представлены	154,0	2025
13	Котельная №3 микр. Лопатинский (г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33)	ДКВР 6,5/13 ДКВР 10/13	4 1	1968 2017 1968 2009 1979	4,55 4,55 4,55 4,55 7	25,200	Данные не представлены	Данные не представлены	159,2	2025
14	Котельная ул. Интернатская(п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а)	ТВГ-4 р КВГМ -4,65	1 2	1985 2013 2013	4 4 4	12,000	Данные не представлены	Данные не представлены	158,0	2025
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)(п. Хорлово, ул. Советская, 108г)	ДКВР 2,5/13	2	1976 1976	1,5 1,5	3,000	Данные не представлены	Данные не представлены	164,8	2025
16	Котельная ул. Школьная(п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б)	ТГ-3/95	4	1988 1988 1988 1997	3 3 3 3	12,000	Данные не представлены	Данные не представлены	158,8	2025
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)(п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б)	ММЗ-0,8	2	1699 1967	0,8 0,8	1,600	Данные не представлены	Данные не представлены	262,2	2025
18	Котельная д.Ратчино(с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1)	ТГ-3/95	3	1981 1981 1981	3 3 3	9,000	Данные не представлены	Данные не представлены	158,2	2025
19	Котельная д.Степанщино(д. Степанщино стр. 51/1)	ЗИО-60	5	1983 1983 1983 2012 1998	0,91 0,9 0,9 0,9 0,91	4,520	Данные не представлены	Данные не представлены	169,4	2025
20	Котельная с.Косяково(с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1)	КВ-ГМ -2,5-95	2	2012 2000	2,15 2,15	4,300	Данные не представлены	Данные не представлены	156,2	2025
21	Котельная с.Конобеево(с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1)	ДКВР 10/13	2	1980 1980	7 7	14,000	Данные не представлены	Данные не представлены	159,4	2025

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
22	Котельная с.Барановское(с. Барановское, ул. Центральная, д.131)	ДЕ 4/14 ДЕ 6,5/14	1 1	1993 1991	2,2 4,1	6,300	Данные не представлены	Данные не представлены	159,7	2025
23	Котельная с. Усадище(д. Усадище, ул. Южная, д.11)	Vitoplex-100	3	2007 2007 2007	0,53 0,53 0,53	1,590	Данные не представлены	Данные не представлены	155,4	2025
24	Котельная с. Ашитково(с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17)	КВ-Г-7,56	2	2002 2002	6,5 6,5	13,0	Данные не представлены	Данные не представлены	159,4	2025
25	Котельная № 1 г.Белоозерский(г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6)	ПТВМ-30	2	1976 1976	30 30	60,000	Данные не представлены	Данные не представлены	153,5	2025
26	Котельная № 2 г.Белоозерский(г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24)	КВГМ-10-150	2	1980 1990	10 10	20,000	Данные не представлены	Данные не представлены	155,6	2025
27	Котельная №3 д. Цибино(д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1)	ЗИО-60	2	1997 1997	0,905 0,905	1,810	Данные не представлены	Данные не представлены	176,6 163,2	2025
28	Котельная Фаустово(Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а)	«Альфатерм» ALPHA 510	2	2024 2024	0,44 0,44	0,880	Данные не представлены	Данные не представлены		2025
ФКП «ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова»										
1	Котельная №3А(Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский)	Vitomax 100-LW M148	2	2015	0,945 0,945	1,890	Данные не представлены	Данные не представлены	155,3	2025
АО "Воскресенские тепловые сети"										
1	Котельная д.Чемодурово(д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А)	Vitomax-200 LW 2800кВт	3	2016 2016 2016	2,4 2,4 3,0	7,830	Данные не представлены	Данные не представлены	151,5	2025
АО «ВМУ»										
1	ТЭЦ АО «ВМУ»(г. Воскресенск, Заводская улица, 1)	ДКВР-10/13 ПТВМ-30	4 2	1978 1978 1978 1978 1978 1978	7,0 7,0 7,0 7,0 30 30	86,0	Данные не представлены	Данные не представлены	150,9	2025
АО «Теплоэнергетическое предприятие»										
1	КТС 019 п. им. Цюрупы(Московская область, Воскресенский район,	ВА-3000 ВА-2000	3 1	2005 2005 2005	2,58 2,58 2,58	9,460	Данные не представлены	Данные не представлены	155,5	2025

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
	п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35)			2005	1,72					
ООО «Экстех»										
1	Крышная котельная(ул. Зелинского дом 4)	Duomax 700	1	2008	2,4	2,4	Данные не представлены	Данные не представлены	144,3	2025
АО «Воскресенск- Технoткань»										
1	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»(Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.)	ДКВР-4/13	3	1976 1976 1976	2,34 2,34 2,34	7,030	Данные не представлены	Данные не представлены	161,9	2025
АО «Фетр»										
1	Котельная АО «Фетр» (г. Воскресенск, ул. Быковского,1)	ДКВР 10/13 №2	3	1976 1980 1980	6,5 6,5 6,5	19,5	Данные не представлены	Данные не представлены	162,6	2025
ОАО «РЖД»										
1	Котельная ОАО «РЖД»(г. о. Воскресенск, п. станции Берендино)	ДКВР 2,5/13	2	1990 1990	1,6 1,6	3,2	Данные не представлены	Данные не представлены	284,0	2025
Котельная КТС д. Ворщиково(г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62)										
1	Котельная КТС д. Ворщиково	Prextherm RSW525 кВт Prextherm RSW399 кВт	1 1	2016 2016	0,451 0,343	0,794	Данные не представлены	Данные не представлены	151,1	2025
Основное топливо - мазут										
ООО «Газпром теплоэнерго МО»										
1	Котельня Золотово (фабрика)(д. Золотово, ул. Фабричная)	ДЕ 6,5/14	2	1991 1991	3,9 3,9	7,8	Данные не представлены	Данные не представлены	167,5	2025
Основное топливо – дизельное топливо										
ООО «Газпром теплоэнерго МО»										
1	Котельная ДРП(д. Степанщино, ДРП-5)	ЗИО-35	2	1953 1953	0,35 0,35	0,7	Данные не представлены	Данные не представлены	163,1	2025
2	Котельная д.Щербово(д. Щербово, ул. Малага, д.9)	КВА-0,25	2	2007 2007	0,215 0,215	0,43	Данные не представлены	Данные не представлены	161,5	2025
3	Котельная д. Золотово (школа)(д. Золотово, ул. Моховая)	ЗИО-35	3	1976 1976 1976	0,35 0,35 0,35	1,05	Данные не представлены	Данные не представлены	171,2	2025
4	Котельная с. Невское (с. Невское, стр.1/4)	Ква-0,5 ЭЭ	2	2019 2016	0,43 0,43	0,86	Данные не представлены	Данные не представлены	161,8	2025
Основное топливо – уголь										

№ п/п	Адрес котельной	Тип котла	Кол-во котлов	Год установки котла	Мощность котла, Гкал/ч	Мощность котельной, Гкал/ч	УРУТ по котлам, кг.у.т./Гкал	КПД котлов, %	УРУТ по котельной, кг.у.т./Гкал	Дата обследования котлов
ООО «Газпром теплоэнерго МО»										
1	Котельная д.Губино (школа)(д. Губино, Центральная, д.88 б)	Универсал-6	2	1961 1961	0,3 0,3	0,60	Данные не представлены	Данные не представлены	228,9	2025
2	Котельная д.Ратмирово(д. Ратмирово)	ЗИО -35 КВР-0,4	1 1	2016 2013	0,35 0,344	0,694	Данные не представлены	Данные не представлены	226,5	2025
3	Котельная д.Леоново(д. Леоново, ул. Школьная)	Универсал-6 КВР-0,3	1 1	2016 2013	0,3 0,258	0,558	Данные не представлены	Данные не представлены	341,9	2025
4	Котельная п. Виноградово (школа)(п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9)	ЗИО-35 КВР-0,4 К	1 1	1968 2006	0,35 0,344	0,694	Данные не представлены	Данные не представлены	223,8	2025

Таблица 3.1.2.1.3. – Сведения по основным эксплуатационным характеристикам.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего освидетельствования	Срок службы на 2025 г., лет
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 10/13	Паровой	1970	2023	55
				ДКВР 10/13	Паровой	1970	2022	55
				ДКВР 10/13	Паровой	1974	2022	51
2	Котельная №2 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ПТВМ-30 М	Водогрейный	1978	2023	47
				ПТВМ-30 М	Водогрейный	1978	2023	47
				ПТВМ-30 М	Водогрейный	1990	2023	35
3	Котельная III квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3/95	Водогрейный	2004	2018	21
				ТГ-3/95	Водогрейный	2004	2018	21
				ТГ-3/95	Водогрейный	2010	2018	15
4	Котельная IV квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3/95	Водогрейный	2006	2018	19
				ТГ-3/95	Водогрейный	2006	2018	19
				ТГ-3/95	Водогрейный	2008	2018	17
				ТГ-3/95	Водогрейный	2010	2018	15
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3/95	Водогрейный	2001	2018	24
				ТГ-3/95	Водогрейный	2001	2018	24
				ТГ-3/95	Водогрейный	2001	2018	24
6	Котельная д. Маришкино	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВА-1,25	Водогрейный	1994	2018	31
				ТГ-3/95	Водогрейный	1994	2018	31
				ТГ-3/95	Водогрейный	1994	2018	31
7	Котельная №1 ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ПТВМ-30М	Водогрейный	1987	2023	38
				ПТВМ-30М	Водогрейный	1987	2023	38
8	Котельная №2 ул. Московская	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3-95	Водогрейный	2005	2018	20
				ТГ-3-95	Водогрейный	2005	2018	20
				ТГ-3-95	Водогрейный	1991	2018	34
				ТГ-3-95	Водогрейный	2015	2018	10
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ-3-95	Водогрейный	1999	2018	26
				ТГ-3-95	Водогрейный	2004	2018	21
				ТГ-3-95	Водогрейный	2004	2018	21
				ТГ-3-95	Водогрейный	2004	2018	21
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 10/13	Паровой	2016	2023	9
				ДКВР 10/13	Паровой	1999	2023	26
				ДКВР 10/13	Паровой	2010	2023	15
				ДКВР 10/13	Паровой	1977	2023	48
11	Котельная ул. Белинского	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-60	Водогрейный	1988	2018	37
				ЗИО-60	Водогрейный	2003	2018	22
				ЗИО-60	Водогрейный	1990	2018	35

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего освидетельствования	Срок службы на 2025 г., лет
				ЗИО-60	Водогрейный	1986	2018	39
				ЗИО-60	Водогрейный	1996	2018	29
				ЗИО-60	Водогрейный	1988	2018	37
				ЗИО-60	Водогрейный	1988	2018	37
				ЗИО-60	Водогрейный	1996	2018	29
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 6,5/13	Паровой	1961	2023	64
				ДКВР 6,5/13	Паровой	1961	2023	64
				ДКВР 6,5/13	Паровой	1964	2023	61
				ДЕ 16/9	Паровой	1987	2023	38
				ДЕ 16/14	Паровой	1987	2023	38
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 6,5/13	Паровой	1968	2023	57
				ДКВР 6,5/13	Паровой	2017	2023	8
				ДКВР 6,5/13	Паровой	1968	2023	57
				ДКВР 6,5/13	Паровой	2009	2023	16
				ДКВР 10/13	Паровой	1979	2023	46
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТВГ-4р	Водогрейный	1985	2018	40
				КВГМ-4,65	Водогрейный	2017	2018	8
				КВГМ-4,65	Водогрейный	2017	2018	8
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 2,5/13	Паровой	1976	2023	49
				ДКВР 2,5/13	Паровой	1976	2023	49
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ 3/95	Водогрейный	1988	2018	37
				ТГ 3/95	Водогрейный	1988	2018	37
				ТГ 3/95	Водогрейный	1988	2018	37
				ТГ 3/95	Водогрейный	1997	2018	28
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ММЗ - 08	Водогрейный	1967	2018	58
				ММЗ - 08	Водогрейный	1967	2018	58
18	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ТГ 3/95	Водогрейный	1981	2018	44
				ТГ 3/95	Водогрейный	1981	2018	44
				ТГ 3/95	Водогрейный	1981	2018	44
19	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-60	Водогрейный	1983	2018	42
				ЗИО-60	Водогрейный	1983	2018	42
				ЗИО-60	Водогрейный	1983	2018	42
				ЗИО-60	Водогрейный	2012	2018	13
				ЗИО-60	Водогрейный	1998	2018	27
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВГМ- 2,5/95	Водогрейный	2012	2018	13
				КВГМ- 2,5/95	Водогрейный	2000	2018	25
21	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВА-0,5мЭЭ	Водогрейный	2012	2018	13
				КВА-0,5мЭЭ	Водогрейный	2016	2018	9

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего освидетельствования	Срок службы на 2025 г., лет
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	1953	2018	72
				ЗИО-35	Водогрейный	1953	2018	72
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДКВР 10/13	Паровой	1980	2022	45
				ДКВР 10/13	Паровой	1980	2023	45
				ДКВР 10/13	Паровой	1980	2023	45
24	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДЕ 4/14	Паровой	1993	2022	32
				ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	2023	34
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Vitoplex 100	Водогрейный	2007	2018	18
				Vitoplex 100	Водогрейный	2007	2018	18
				Vitoplex 100	Водогрейный	2007	2018	18
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВр-0,3	Водогрейный	2008	2018	17
				Универсал	Водогрейный	1973	2018	52
				Универсал	Водогрейный	1973	2018	52
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВа-0,25	Водогрейный	2007	2018	18
				КВа-0,25	Водогрейный	2007	2018	18
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВГ-7,56	Водогрейный	2002	2018	23
				КВГ-7,56	Водогрейный	2002	2018	23
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	1968	2018	57
				КВр-0,4К	Водогрейный	2006	2018	19
30	Котельня Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	2022	34
				ДЕ 6,5/14	Паровой	1991	2023	34
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	1976	2018	49
				ЗИО-35	Водогрейный	1976	2018	49
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Универсал-6	Водогрейный	1961	2018	64
				Универсал-6	Водогрейный	1961	2018	64
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-35	Водогрейный	2016	2018	9
				КВр-0,4	Водогрейный	2013	2018	12
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ПТВМ-30М	Водогрейный	1973	2022	52
				ПТВМ-30М	Водогрейный	1974	2023	51
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	КВГМ-10-150	Водогрейный	1977	2022	48
				КВГМ-10-150	Водогрейный	1980	2023	45
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЗИО-60	Водогрейный	1997	2018	28
				ЗИО-60	Водогрейный	1997	2018	28
37	Котельная Фаустово	Московская область, Воскресенский район, с.Фаустово, ул.Железнодорожная, зд.1а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	"Альфатерм" ALPHA 510	Водогрейный	2024	-	1
				"Альфатерм" ALPHA 510	Водогрейный	2024	-	1
38	Котельная №3А	Московская область,	ФКП "ГкНИПАС имени	Vitomax 100-	Водогрейный	2015	-	10

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год последнего освидетельствования	Срок службы на 2025 г., лет
		г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	Л.К.Сафронова"	LW M148				
				Vitomax 100-LW M148	Водогрейный	2015	-	10
39	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 7А	АО «ВТС»	Vitomax-200 LW 2800кВт	Водогрейный	2016	2022	9
				Vitomax-200 LW 2800кВт	Водогрейный	2016	2022	9
				Vitomax-200 LW 3500кВт	Водогрейный	2016	2022	9
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»	ДКВР-10/13	Паровой	1978	2018	47
				ДКВР-10/13	Паровой	1978	2018	47
				ДКВР-10/13	Паровой	1978	2018	47
				ДКВР-10/13	Паровой	1978	2018	47
				ПТВМ-30	Водогрейный	1978	2018	47
				ПТВМ-30	Водогрейный	1978	2018	47
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	ВА-3000	Водогрейный	2005	2018	20
				ВА-3000	Водогрейный	2005	2018	20
				ВА-3000	Водогрейный	2005	2018	20
				ВА-2000	Водогрейный	2005	2018	20
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Экстех"	Duomax 700	Водогрейный	2008	2018	17
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	АО «Воскресенск-Технoткань»	ДКВР-4/13	Паровой	1976	2018	49
				ДКВР-4/13	Паровой	1976	2018	49
				ДКВР-4/13	Паровой	1976	2018	49
44	Котельная АО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	АО "Фетр"	ДКВР 10/13 №2	Паровой	1976	2018	49
				ДКВР 10/13 №3	Паровой	1980	2018	45
				ДКВР 10/13 №4	Паровой	1980	2018	45
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	ДКВР 2,5/13	Паровой	1990	2018	35
				ДКВР 2,5/13	Паровой	1990	2018	35
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	Prextherm RSW525 кВт	Водогрейный	2016	-	9
				Prextherm RSW399 кВт	Водогрейный	2016	-	9

Таблица 3.1.2.1.4. – Схемы выдачи тепловой мощности на источниках теплоснабжения

№ п/п	***Источник тепловой энергии***	***Теплосетевая организация***	*Характеристики источника теплоснабжения*					*Структура тепловых сетей*
			Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С	
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	От котельной до ИТП сеть 2-хтрубная. От ИТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, открытая: отопление и ГВС.
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
17	Котельная ул. Зайцева	ООО «Газпром	Водогрейная	Нагретая вода	Нагретая	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплосетевая организация	Характеристики источника теплоснабжения					Структура тепловых сетей
			Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С	
	(Бани)	теплоэнерго МО»	котельная		вода			
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	110/70	110/70	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплосетевая организация	Характеристики источника теплоснабжения					Структура тепловых сетей
			Тип источника	Производство тепловой энергии	Отпуск тепловой энергии	Проектныей температурный график, град.С	Фактический температурный график, град.С	
								сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
39	Котельная д.Чемодурово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паро-водогрейный источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергтией.	Водяной пар, нагретая вода	Нагретая вода	150/70	150 (в.ср. 110)/70	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС. Часть потребителей имеют ГВС, осуществленную с открытым водоразбором.
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	95/70	95/70	Наружные тепловые сети отсутствуют.
43	Котельная АО «Воскресенск-Технoткань»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр", ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	Система отопления – 2-ух трубная закрытая от котельной до границы балансовой принадлежности. ГВС – паропровод от котельной до ЦТП. После ЦТП – 2-ух трубная
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Паровая котельная	Водяной пар	Нагретая вода	95/70	95/70	2-хтрубная, закрытая: отопление.
	Источники тепла, работающие в режиме ПНР							
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	Водогрейная котельная	Нагретая вода	Нагретая вода	90/70	90/70	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

На котельных предусмотрен качественный метод регулирования отпуска тепловой энергии. Качественный выбор температурного графика обусловлен преобладанием отопительной нагрузки и непосредственным присоединением абонентов к тепловым сетям. Сведения о температурных графиках котельных отображены в нижеприведенных таблицах и рисунках.

Таблица 3.1.2.1.5. – Температурные графики отпуска тепловой энергии в сети

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график,°С	Фактический температурный график,°С	Теплоноситель
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
19	Котельная д.	ООО «Газпром	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график,°С	Фактический температурный график,°С	Теплоноситель
	Степанщино	теплоэнерго МО»				
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	110/70	110/70	Нагретая вода
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Качественный	150/70	150 (в.ср. 110)/70	Нагретая вода
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань	АО "Воскресенск-Технoткань	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Качественный	95/70	95/70	Нагретая вода
	Источники тепла, работающие в режиме ПНР					
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	Качественный	90/70	90/70	Нагретая вода

Перечень источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

На источнике теплоснабжения ТЭЦ АО «ВМУ» пар после котлоагрегатов подается на общий коллектор высокого давления с параметрами 440°С и 39 кгс/кв.см. Далее пар поступает к турбинам, 2-м параллельно включенным РОУ 40/5 и на собственные нужды источника.

На ТЭЦ АО «ВМУ» установлено следующее турбинное оборудование общей электрической мощностью 24 МВт:

- Паровая турбина П-6-35/5М ст.№1 (6 МВт);
- Паровая турбина П-6-35/5М ст.№2 (6 МВт);
- Паровая турбина Р-6-35/5М ст.№3 (6 МВт);
- Паровая турбина АР-6-6 ст.№4 (6 МВт).

Из отборов турбин ст. №1,2 и от турбин с противодавлением ст. №3,4, а также после 2-х параллельно включенных РОУ 40/5 пар поступает на коллектор низкого давления с параметрами 3,5 – 5,0 атм; 226 - 250°С. С коллектора низкого давления пар направляется на покрытие тепловых нагрузок потребителей, на приготовление нагретой сетевой воды с температурным графиком 150/70°С (в.ср. 110°С) на нужды теплоснабжения потребителей, на приготовление горячей воды на нужды ГВС потребителей, а также на собственные нужды источника теплоснабжения.

Подготовка сетевой воды на нужды теплоснабжения осуществляется в 2-х пароводяных подогревателях БП-200. Система теплоснабжения закрытая.

Подготовка артезианской водопроводной воды на нужды ГВС потребителей осуществляется в 2-х подогревателях ПП2-1,7-0,7.

3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Краткая характеристика тепловых сетей, расположенных на территории округа, приведена в таблице ниже

Таблица 3.1.2.2.1. – Характеристики тепловых сетей от источников теплоснабжения городского округа Воскресенск.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Структура тепловых сетей
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	От котельной до ИТП сеть 2-хтрубная. От ИТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, открытая: отопление и ГВС.
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Структура тепловых сетей
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	2-хтрубная, закрытая: отопление.
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС. Часть потребителей имеют ГВС, осуществленную с открытым водоразбором.
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	2-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	Наружные тепловые сети отсутствуют.
43	Котельная АО «Воскресенск- Технoткань»	АО «Воскресенск- Технoткань»	2-хтрубная, закрытая: отопление.
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	Система отопления - 2-хтрубная, закрытая; ГВС – паропровод от котельной до ЦТП, находящаяся на балансе ООО «Газпром теплоэнерго МО»
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	2-хтрубная, закрытая: отопление.
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС

Общее состояние трубопроводов сетей удовлетворительное. По мере износа участки сети теплоснабжения ремонтируются. Однако для безаварийного эксплуатации сетей, а также с целью снижения потерь тепловой энергии необходимо произвести реконструкцию сетей теплоснабжения с заменой трубопроводов и изоляции.

Таблица 3.1.2.2.2. – Сведения о наличии центральных тепловых пунктов

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Перечень тепловых пунктов (адрес)	Состав основного оборудования
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП 3 микрорайона (территория котельной)	теплообменное оборудование, насосное оборудование
2	Котельная №2 Новлянского квартала		ЦТП ул. Новлянская, 12 в	
			ЦТП с.Федино	
			ЦТП 4 микрорайона ул. Западная 6	
			ЦТП 4 микрорайона ул. Зелинского 6	
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП Больничного квартала	теплообменное оборудование, насосное оборудование
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ИТП ул. Ломоносова 38	теплообменное оборудование, насосное оборудование
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП-1 (ул. Беркино, 4-6)	теплообменное оборудование, насосное оборудование
			ЦТП-2 (ул. Мичурина, 17а)	
			ЦТП-3 (ул. Беркино 1-2)	
			ЦТП-4 (ул. Мичурина)	
			ЦТП-5 (Горбольница №2)	
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП 10 кв. п. Лопатинский	теплообменное оборудование, насосное оборудование
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП (только задвижки) ул. Маркина	теплообменное оборудование, насосное оборудование
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП Конобеево	теплообменное оборудование, насосное оборудование
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Перечень тепловых пунктов (адрес)	Состав основного оборудования
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП ул. Виноградова	теплообменное оборудование, насосное оборудование
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП	теплообменное оборудование, насосное оборудование
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	ЦТП	теплообменное оборудование, насосное оборудование
36	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
37	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	-	
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	-	
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	ЦТП I-II квартала ЦТП ул. Победы 6 ЦТП ул. Пионерская 6 а ЦТП ул. Советская	теплообменное оборудование, насосное оборудование
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	-	
42	Крышная котельная	ООО «Экстех»		
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань"	АО "Воскресенск- Технoткань"	-	
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	ЦТП п. Фетровая фабрика	теплообменное оборудование, насосное оборудование
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	-	
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"		

К основным параметрам тепловых сетей относятся: длина, диаметр трубопровода, вид прокладки тепловой сети, материал теплоизоляции, год ввода в эксплуатацию, подключенная нагрузка, материальная характеристика тепловой сети. Характеристика тепловых сетей по каждому источнику централизованного теплоснабжения представлена в таблице ниже.

Таблица 3.1.2.2.3. – Параметры тепловых сетей

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м			Материальная характеристика, кв. м	Износ тепловой сети, %
								Всего	Отопление	ГВС		
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1979-2011	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная, канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	25358,1	17252,1	8088,0	8499,1	Данные не представлены
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1979-2011	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная, канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы					
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1972-2013	Минвата, ППУ, линотерм, труба ПП	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2016,0	2016,0	0,0	570,2	Данные не представлены
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1962-1965	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	5395,9	3305,9	2090,0	1282,5	Данные не представлены
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1973-2002	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	3099,0	1931,0	1168,0	603,3	
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1968	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2134,3	1166,8	967,5	371,5	Данные не представлены
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1986	Минвата, ППУ, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	15008,0	10265,0	4743,0	4586,4	Данные не представлены
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1973-1991	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	5549,1	5549,1	0,0	1251,2	
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1974-1977	Битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	5293,0	3609,0	1684,0	1129,4	Данные не представлены
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1976-1990	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	14370,0	12349,0	2021,0	3674,4	Данные не представлены
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1974	Битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2179,0	2179,0	0,0	424,3	
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1979-2011	ППУ, минвата, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	5328,0	4095,0	1233,0	2076,2	Данные не представлены
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1976-2000	ППУ, минвата, линотерм	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	9823,0	9324,0	0,0	3187,2	Данные не представлены
14	Котельная ул.	ООО «Газпром	1986-	Минвата, ППУ	П-образные	Подземная	суглинки, дерново-	4179,0	2523,0	1656,0	1165,2	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м			Материальная характеристика, кв. м	Износ тепловой сети, %
								Всего	Отопление	ГВС		
	Интернатская	теплоэнерго МО»	2004			бесканальная	подзолистые почвы					
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1974-2012	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2073,0	2073,0	0,0	535,2	Данные не представлены
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1964-2012	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	7283,0	5259,0	2024,0	1876,5	Данные не представлены
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1984	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	410,0	410,0	0,0	65,9	
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1984-2008	Минвата, ППУ, асбест	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	4207,0	2599,5	1607,5	789,2	Данные не представлены
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1970-1984	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	1900,8	1310,8	590,0	353,5	Данные не представлены
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1987-1997	ППУ	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2230,0	1547,0	683,0	361,1	
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2004	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	587,5	587,5	0,0	110,9	Данные не представлены
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1987	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	180,0	90,0	90,0	36,0	Данные не представлены
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1989-2012	Минвата, ППУ, асбест	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	6635,0	3438,0	3197,0	1318,7	
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1981-2007	Минвата, ППУ, асбест	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	6139,0	3956,0	2183,0	1078,9	Данные не представлены
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1988	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	1053,2	527,5	525,7	167,2	Данные не представлены
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1973	Минвата	естественные направления трубопроводов	Надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	151,0	75,5	75,5	24,5	
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2004	ППУ	естественные направления трубопроводов	Канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	398,5	398,5	0,0	58,9	Данные не представлены
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1968-2003	Минвата, ППУ, битумоперлит	П-образные	Подземная, канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	11006,0	7969,0	3037,0	2292,1	Данные не представлены

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м			Материальная характеристика, кв. м	Износ тепловой сети, %
								Всего	Отопление	ГВС		
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	1,0	1,0	-	2,6	
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961-2004	Минвата, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	1302,0	1302,0	0,0	211,5	Данные не представлены
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1976-2000	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная,канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	477,0	477,0	0,0	81,5	Данные не представлены
32	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	129,5	129,5	0,0	17,7	
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1987	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	221,9	221,9	0,0	43,9	Данные не представлены
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1968-2003	Минвата, ППУ, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная, канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	16945,0	11554,0	5391,0	4482,8	Данные не представлены
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1958-2004	Минвата, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	6297,0	5170,0	1127,0	1583,6	
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1981-2007	Минвата, ППУ, асбест	естественные направления трубопроводов	Подземная, канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	165,0	145,0	20,0	22,3	Данные не представлены
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	ППУ	П-образные	Надземная, канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	346,0	173,0	173,0	60,7	Данные не представлены
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	1980-2020	Минвата, ППУ	П-образные	Канальная, надземная, бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2036,70	2036,70		321,86	
39	Котельная д.Чемодурово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1977-2005	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2823,0	2484,0	339,0	683,4	Данные не представлены
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1961-2004	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	21464,0	21464,0		2348,7	Данные не представлены
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1976	ППУ	П-образные	Бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	6120,2	6120,2	н/д	1138,3	
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Данные не представлены
43	Котельная АО	ООО «Газпром	1974-	Минвата, ППУ,	П-образные	Подземная	суглинки, дерново-	2990,0	2990,0	0,0	594,1	Данные не

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении, м			Материальная характеристика, кв. м	Износ тепловой сети, %
								Всего	Отопление	ГВС		
	"Воскресенск-Технoткань"	теплоэнерго МО»	2012	линотерм, труба ПП		бесканальная, надземная	подзолистые почвы					представлены
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	1989-2012	Минвата, линотерм	-	надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	Магистраль - 315,0	-	Паропровод	396,9	
		ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1989-2012	Минвата, линотерм	П-образные	Подземная канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	4407,0	2676,0	1167,0	861,1	Данные не представлены
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	1992	ППУ	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	750,0	750,0		335,0	Данные не представлены
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	2016	ППУ	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	282,0	282,0		53,8	Данные не представлены

К энергетическим характеристикам тепловых сетей относятся следующие показатели:

- материальная характеристика тепловой сети;
- тепловые потери (тепловая энергетическая характеристика);
- температура теплоносителя в подающем трубопроводе, принятая для проектирования тепловых сетей;
- потери (затраты) сетевой воды.

Данные энергетических характеристик тепловых сетей в таблицах ниже.

Таблица 3.1.2.2.4. – Эксплуатационные показатели тепловых сетей и сооружений на них отдельно по каждой СЦТ.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график,°С	Фактический температурный график,°С	Нормативная величина подпитка теп-ловых сетей по СП 124.13330, м3/ч	Потери тепловой энергии, Гкал	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллектора источника тепловой энергии
1	Котельная №1 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	11,043	13790	56,3
2	Котельная №2 Новлянского квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70		14884	9,0
3	Котельная III квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	1,420	2472	21,9
4	Котельная IV квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	2,064	4106	19,4
5	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,872	436	3,5
6	Котельная д. Маришкино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,171	4075	120,3
7	Котельная №1 ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	5,438	17434	19,1
8	Котельная №2 ул. Московская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	1,359	6086	28,9
9	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	1,265	920	4,4
10	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	4,535	17901	22,2
11	Котельная ул. Белинского	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,519	2012	26,2
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	1,150	19472	47,9

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график,°С	Фактический температурный график,°С	Нормативная величина подпитка теп-ловых сетей по СП 124.13330, м3/ч	Потери тепловой энергии, Гкал	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллектора источника тепловой энергии
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	4,245	6981	14,1
14	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,806	1611	12,5
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,352	1758	36,9
16	Котельная ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	1,249	4650	20,3
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,050	1575	63,9
18	Котельная д. Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,435	3374	36,9
19	Котельная д. Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,196	655	19,8
20	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,058	830	19,2
21	Котельная с. Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,126	489	28,9
22	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,018	-404	-66,9
23	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,695	4741	29,8
24	Котельная с. Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,767	3645	30,9
25	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,147	703	26,8
26	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,021	343	62,6
27	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,042	1400	282,5
28	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	1,315	12396	38,9
29	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,047	-42	-6,0
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,211	5243	69,6
31	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,071	1178	58,9
32	Котельная	ООО «Газпром	Качественный	95/70	95/70	0,024	488	63,1

№ п/п	Источник тепловой энергии	Теплоснабжающая организация	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Проектный температурный график,°С	Фактический температурный график,°С	Нормативная величина подпитка теп-ловых сетей по СП 124.13330, м3/ч	Потери тепловой энергии, Гкал	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллектора источника тепловой энергии
	д.Губино (школа)	теплоэнерго МО»						
33	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,023	-5732	-699,0
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	110/70	110/70	5,962	21974	20,3
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	1,106	14402	47,3
36	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,010	206	45,6
37	Котельная Фаустово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Качественный	95/70	95/70	0,101	3	-0,1
38	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Качественный	95/70	95/70	0,161	257	12,9
39	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	Качественный	95/70	95/70	0,529	3307	29,1
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	Качественный	150/70	150 (в.ср. 110)/70	8,166	5247	5,8
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Качественный	95/70	95/70	1,158	-	-
42	Крышная котельная	ООО "Экстех"	Качественный	95/70	95/70	0,267	-	-
43	Котельная АО "Воскресенск-Технoткань	АО "Воскресенск-Технoткань	Качественный	95/70	95/70	1,081	782	10,2
44	Котельная АО "Фетр"	АО "Фетр"	Качественный	95/70	95/70	0,83	904	3,1
45	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Качественный	95/70	95/70	0,151	-	-
	Источники тепла, работающие в режиме ПНР							
46	Котельная КТС д. Ворщиково	ООО "ТЭК-9"	Качественный	90/70	90/70	0,058	36	4,3

Таблица 3.1.2.2.5. – Характеристики тепловых сетей.

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Протяженность тепловой сети, м (в двухтрубном исчислении)	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Материальная характеристика, кв.м	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
										Общая	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
1	Котельная Новлянский квартал	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	26221,01	1979-2011	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная, канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	20493,40	61,440	74,360
2	Котельная 3 квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2413,14	1972-2013	Минвата, ППУ, линотерм, труба ПП	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	1227,2	5,120	6,140
3	Котельная 4 квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6225	1962-1965	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	1837	11,130	12,860
4	Котельная Больничного квартала	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	3268,16	1973-2002	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2312	4,110	6,880
5	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1908,19	1968	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	990,9	0,690	1,520
6	Котельная ул. Рабочая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	15660,47	1986	Минвата, ППУ, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	4917	30,440	34,700
7	Котельная «Московская»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6339,74	1973-1991	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	3067	6,870	8,970
8	Котельная №3 ул. Фурманова	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	5855,31	1974-1977	Битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2277,2	7,090	9,400
9	Котельная ул. Мичурина	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	16101,35	1976-1990	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	7555	25,450	31,280
10	Котельная «Белинского»	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2052,84	1974	Битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	825	2,280	2,930
11	Котельная №1 п. Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6182,45	1979-2011	ППУ, минвата, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	3479	6,500	9,000
12	Котельная №3 Лопатинский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	10505,55	1976-2000	ППУ, минвата, линотерм	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	4945,8	23,550	26,680
13	Котельная ул. Интернатская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4773,13	1986-2004	Минвата, ППУ	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	12700,2	5,950	7,220
14	Котельная Советская	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1281,21	1974-2012	Минвата, ППУ, линотерм	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	555,2	1,190	1,590
15	Котельная ул.	ООО «Газпром	8035,32	1964-2012	Минвата,	П-образные	Подземная	суглинки, дерново-	2450,2	7,700	9,450

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Протяженность тепловой сети, м (в двухтрубном исчислении)	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Материальная характеристика, кв.м	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
										Общая	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
	Школьная	теплоэнерго МО»			ППУ, линотерм		бесканальная, надземная	подзолистые почвы			
16	Котельная "Баня"	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	537,25	1984	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	122,7	0,500	0,600
17	Котельная д.Ратчино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	4179,97	1984-2008	Минвата, ППУ, асбест	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	871,3	2,610	3,130
18	Котельная д.Степанщино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1836,38	1970-1984	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	335	1,030	1,380
19	Котельная с.Косяково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2092,4	1987-1997	ППУ	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	409	1,620	2,060
20	Котельная с.Невское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	585,02	2004	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	118,6	0,670	0,720
21	Котельная ДРП	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	192,22	1987	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	43,2	0,120	0,210
22	Котельная с.Конобеево	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6726,58	1989-2012	Минвата, ППУ, асбест	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2461,2	3,920	4,950
23	Котельная с.Барановское	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	6374,67	1981-2007	Минвата, ППУ, асбест	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	1806,9	3,510	4,430
24	Котельная с. Усадище	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	952,2	1988	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	192,9	0,750	0,940
25	Котельная д.Леоново	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	164,62	1973	Минвата	естественные направления трубопроводов	Надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	166	0,120	0,200
26	Котельная д.Щербово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	391	2004	ППУ	естественные направления трубопроводов	Канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	70	0,230	0,253
27	Котельная с. Ашитково	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	11170,94	1968-2003	Минвата, ППУ, битумоперлит	П-образные	Подземная, канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	5179	7,610	9,600
28	Котельная п. Виноградово (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	11,2	1961	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2,6	0,250	0,250
29	Котельня д. Золотово (фабрика)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	1447,6	1961-2004	Минвата, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	282,4	1,120	1,320
30	Котельная д. Золотово (школа)	ООО «Газпром	470,13	1976-2000	Минвата	естественные направления	Подземная,канальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	136	0,360	0,430

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Протяженность тепловой сети, м (в двухтрубном исчислении)	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Материальная характеристика, кв.м	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	
										Общая	Подключенная тепловая нагрузка к источнику теплоснабжения с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/час
		теплоэнерго МО»				трубопроводов					
31	Котельная д.Губино (школа)	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	118,54	1961	Минвата	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	41	0,130	0,150
32	Котельная д.Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	196,84	1987	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	98,7	0,170	0,210
33	Котельная № 1 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	18718,73	1968-2003	Минвата, ППУ, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная, канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2489,2	30,210	34,950
34	Котельная № 2 г.Белоозерский	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	7072,85	1958-2004	Минвата, битумоперлит	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	830,2	6,120	7,490
35	Котельная №3 д. Цибино	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	145,28	1981-2007	Минвата, ППУ, асбест	естественные направления трубопроводов	Подземная, канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	9,5	0,260	0,300
36	Котельная Фаустово, ул.Железнодорожная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	158,06	1981-2007	Минвата, ППУ, асбест	естественные направления трубопроводов	Подземная, канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	9,11	0,550	0,570
37	Котельная №3А	ФКП "ГкНИПАС"	2108,7	1980-2017	Минвата, ППУ	П-образные	Канальная, надземная, бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	293,744	0,8846	1,093
38	Котельная д.Чемодурово	АО "ВТС"	2638,05	1977-2005	Минвата	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2618,6	4,020	5,450
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	АО «ВМУ»	21429,58	1961-2004	Минвата, битумоперлит	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2348,7	56,570*	9,570
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	6078,911	1976	ППУ	П-образные	Бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	1091,73	6,724	7,552
41	Крышная котельная	ООО «Экстех»	наружные сети отсутствуют							2,238	2,238
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Техноткань"	ОАО "Воскресенск-Техноткань"	3738,97	1974-2012	Минвата, ППУ, линотерм, труба ПП	П-образные	Подземная бесканальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	496,1	1,464*	0,342
43	Котельная ОАО "Фетр"	ОАО "Фетр"	5805,44	1989-2012	Минвата, линотерм	П-образные	Подземная канальная, надземная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	2281	7,020	8,640
44	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	750	1992	ППУ	естественные направления трубопроводов	Подземная бесканальная	суглинки, дерново-подзолистые почвы	335	0,800	0,864

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);

- аварии.

В соответствии с п. 2.10.Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001: «2.10 Авариями в тепловых сетях считаются: 2.10. 1, Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

Исходя из этого аварийные отключения в период 2016-2019 гг. отсутствовали.

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используются данные указанные в таблице ниже.

Таблица 3.1.2.2.6. – Среднее время восстановления относительно диаметра участка трубопровода.

Диаметр труб d, м	**80**	**100**	**125**	**150**	**175**	**200**	**250**	**300**	**350**	**400**	**500**	**600**	**700**	**800**	**10000**
Среднее время восстановления zp, ч	9,5	10,0	10,8	11,3	11,9	12,5	13,8	15,0	16,3	17,5	20,0	22,0	25,0	28,3	35,0

Существующая статистика учета отказов теплосетевыми организациями не позволяет проанализировать поток (частоту) и время восстановления

теплоснабжения потребителей после отключений, т. к. в базах данных не указывается начало и окончание аварийно-восстановительных работ. Согласно сведениям теплоснабжающих организаций. фактическое время восстановления работоспособности тепловых сетей в целом, соответствует нормативам, представленным выше.

P_0 – показатель уровня надежности, определяемый суммарным приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии в отопительный период, исчисляется по формуле:

$$P_0 = \sum_{j=1}^{M_{по}} Q_j / L$$

где: Q_j–объем недоотпущенной / недопоставленной тепловой энергии при j-м нарушении в подаче тепловой энергии за отопительный сезон расчетного периода регулирования (в Гкал) определяется на основании данных, подготовленных регулируемой организацией по формуле:

$$Q_j = \sum_{i=1}^{N} Q_{ij},$$

где: N – число договоров с потребителями товаров и услуг данной регулируемой организации;

Q_{ij} – объем недоотпущенной или недопоставленной тепловой энергии при j-ом нарушении в подаче тепловой энергии по i-ому договору с потребителями товаров и услуг, зафиксированный надлежаще оформленным Актом или рассчитанный на основе показаний приборов учета тепловой энергии за аналогичный период (без нарушений в ее подаче) с корректировкой на изменения температуры наружного воздуха. При отсутствии приборов учета тепловой энергии или непредставлении их показаний потребителем товаров и услуг регулируемая организация применяет расчетный способ в соответствии с законодательством или договором с потребителями товаров и услуг, но без применения повышающих коэффициентов к нормативу потребления коммунальных услуг.

В случае отсутствия достаточной информации для применения формулы в качестве Q_j берется значение объема неотпуска, зафиксированное надлежаще

оформленным Актом для технологического нарушения, повлекшего за собой j-ое прекращение подачи тепловой энергии.

Начиная с 2013 года вычисляется дополнительный показатель $P_{\text{ом}}$.

$P_{\text{ом}}$ – показатель уровня надежности, определяемый объемом неотпуска тепловой энергии в межотопительный период. Для его расчета рассматриваются лишь соответствующие нарушения в расчетном периоде регулирования, и суммарный объем неотпуска по ним относится к величине L, как и в формуле.

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

- потери и затраты теплоносителя;
- потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии.
- разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах при заданных температурах сетевой воды в подающих трубопроводах);
- расход электроэнергии на передачу тепловой энергии.

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе, при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, планировании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплопотребления, при коммерческом учете тепловой энергии.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче тепловой энергии, устанавливаемые на период регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), разрабатываются для каждой тепловой сети независимо от величины присоединенной к ней расчетной тепловой нагрузки.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов, устанавливаемые на предстоящий период регулирования тарифа на тепловую энергию (мощности) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), (далее - нормативы технологических затрат при передаче тепловой энергии) разрабатываются по следующим показателям:

- потери тепловой энергии в водяных и паровых тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции и с потерями и затратами теплоносителя;
- потери и затраты теплоносителя;
- затраты электроэнергии при передаче тепловой энергии.

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающих организаций выполняется в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 30. 12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Данные о нормативных потерях тепловой энергии в тепловых сетях представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1.2.2.7. – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии.

№ п/п	Теплоснабжающая организация	Адрес теплоснабжающей организации	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал	Нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях, м³
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	Московская область, г. Воскресенск, ул. Пионерская, 4Б	136528,8	170181,6
2	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	331,9	385,9
3	АО "ВТС"	Московская область, г.Воскресенск, ул.Пионерская 4Б.	3411	5406,3
4	АО «ВМУ»	Московская область, г. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1.	5902,42	-
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	Московская область, г. Мытищи, ул. Колпакова, д. 2, корп. 10, пом. 204	3807,15	-
6	ООО "Экстех"	Московская область, г. Воскресенск , пер. Юбилейный, д.8, оф.16	Наружные тепловые сети отсутствуют.	
7	АО "Воскресенск-Технoткань»	Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, пл. Ленина д.1	815	662,1
8	АО "Фетр"	Московская область , г. Воскресенск, Быковского, 1	3983	3688,6
9	ОАО «РЖД»	Московская область, г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	187	122,3

Оценка тепловых потерь при отсутствии приборов учета тепловой энергии проводится теплоснабжающими организациями расчетным способом, согласно фактическим среднемесячным и среднегодовым температурам теплоносителя, среднемесячным и среднегодовым температурам окружающей среды, а именно: наружного воздуха (при надземной прокладке) и температуре грунта (при подземной прокладке), величины, которых получены по данным местных метеорологических станций.

Данные по фактическим потерям тепловой энергии в тепловых сетях за последние 3 года представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1.2.2.8. – Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях.

№ п/п	Наименование теплосетей организации	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал	2022 год		2023 год		2024 год	
			Фактические потери тепловой энергии	Отклонение от нормативной величины, %	Фактические потери тепловой энергии	Отклонение от нормативной величины, %	Фактические потери тепловой энергии	Отклонение от нормативной величины, %
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	136528,8	136528,8	0,0	136528,8	0,0	147568,3	8,09
2	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	331,9	331,9	0,0	331,9	0,0	257	-22,57
3	АО "ВТС"	3411	3411	0,0	3411	0,0	3307	-3,05
4	АО «ВМУ»	5902,42	5902,42	0,0	5902,42	0,0	5247	-11,10
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	3807,15	3807,15	0,0	3807,15	0,0	3807,15	0,0
6	ООО "Экстех"	Наружные тепловые сети отсутствуют.	-	-	-	-	-	-
7	АО "Воскресенск-Технoткань»	815	815	0,0	815	0,0	782	-4,05
8	АО "Фетр"	3983	3983	0,0	3983	0,0	904	-77,30
9	ОАО «РЖД»	187	187	0,0	187	0,0	Не представлены	-

В условиях отсутствия испытаний тепловых сетей на фактические потери определение фактических потерь возможно только при наличии приборов учета на источнике тепловой энергии и полном оснащении всех потребителей приборами учета, или на основании результатов определения фактических потерь, полученных при проведении энергетических обследований теплосетевых организаций.

3.1.2.5. Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

В соответствии с указаниями, приведенными в СП 124.13330.2012 «Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

– первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже значений предусмотренных ГОСТ 30494-2011 «Межгосударственный стандарт. Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях». Например, больницы, родильные дома, детские

дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

- вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 часа: жилые и общественные здания до 12°С, промышленных зданий до 8°С.
- третья категория – остальные потребители».

Способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по трем показателям (критериям): вероятности безотказной работы [Р]; коэффициенту готовности [Кг] и живучести [Ж].

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать:

1) для источника теплоты - 0,97;
2) для тепловых сетей - 0,9;
3) для потребителя теплоты - 0,99.

Минимально допустимый показатель вероятности безотказной работы системы централизованного теплоснабжения в целом следует принимать равным 0,86.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течение отопительного периода определяется по числу часов ожидания готовности источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Минимально допустимый показатель готовности системы централизованного теплоснабжения к исправной работе принимается равным 0,97.

Методика расчета показателей надежности в соответствии Методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»)

Расчет вероятности безотказной работы (ВБР) тепловой сети по отношению к каждому потребителю рекомендуется выполнять с применением приведенного ниже алгоритма:

- определить путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети;
- на первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь;
- для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию; диаметр и протяженность;
- на основе обработки данных по отказам и восстановлениям (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости.

Если в результате анализа выявляется несоответствие принятым условиям, то в расчете среднего времени восстановления количество секционирующих задвижек и расстояние между ними условно принимается равным такому, при котором обеспечивается выполнение этих условий. Установка дополнительных задвижек включается в рекомендации.

Расчет выполняется для каждого участка, входящего в путь от источника до абонента:

1) вычисляется время ликвидации повреждения на i-м участке;
2) по каждой градации повторяемости температур вычисляется допустимое время проведения ремонта;
3) вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше, чем время ремонта повреждения;
4) вычисляются относительные доли и поток отказов участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры плюс 12 ºС.

Итоговые значения показателей надежности систем теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 3.1.2.5.1. - Надежность систем теплоснабжения централизованных котельных.

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура,° С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
1	Котельная №1 Новлянского квартала	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3, стр.4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,969754	0,997844	0,693
2	Котельная №2 Новлянского квартала							
3	Котельная 3 квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967711	0,997824	0,5093
4	Котельная 4 квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967469	0,997826	0,2064
5	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967711	0,997825	0,7969
6	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967469	0,997826	0,3986
7	Котельная ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	1	0,998597	0,1495
8	Котельная «Московская»	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,999425	0,998064	0,0214
9	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,982751	0,99785	0,0242
10	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,982574	0,997831	0,0479
11	Котельная «Белинского»	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,982751	0,997826	0,2425
12	Котельная №1 п. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,968202	0,997821	0,0352
13	Котельная №3 Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,992578	0,997856	1,6047
14	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,992566	0,997847	0,4869
15	Котельная Советская	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967464	0,997823	1,6285

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура,° С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
16	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,999001	0,998064	0,1545
17	Котельная "Баня"	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,999001	0,998064	0,1509
18	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,969026	0,997828	0,494
19	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,999998	0,998498	0,0621
20	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,97085	0,997842	0,1125
21	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,999998	0,998494	0,1658
22	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,97482	0,997821	0,0315
23	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967724	0,99782	1,1378
24	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967551	0,997851	0,0571
25	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,969177	0,997821	0,1747
26	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,969442	0,99783	0,0301
27	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,999001	0,998105	2,319
28	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,998663	0,997826	0,3068
29	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,969442	0,99783	0,0301
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,969026	0,997841	2,1441
31	Котельная д. Золотово (школа)	д. Золотово, ул. Моховая	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,993081	0,997899	1,3199
32	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,995124	0,997826	0,1146
33	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго	70	12	0,999001	0,998241	0,4374

№ п/п	Тепловой источник	Адрес	Теплоснабжающая организация	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура,° С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
			МО»					
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967711	0,997824	0,2461
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967599	0,997822	0,5551
36	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967724	0,997822	1,2129
37	Котельная Фаустово, ул.Железнодорожная	п. Фаустово, ул.Железнодорожная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	70	12	0,967778	0,997821	1,1483
38	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	ФКП "ГкНИПАС"	70	12	0,999998	0,998583	0,0683
39	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 6б	АО "ВТС"	70	12	0,999425	0,99806	0,0564
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»	70	12	0,967724	0,997829	0,5694
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	70	12	0,999001	0,99807	0,143
42	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО "Инстрой-XX1 век"	70	12	-	-	-
43	Котельная ОАО «Воскресенск-Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	ОАО «Воскресенск-Технoткань»	70	12	0,969026	0,997828	0,494
44	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	ОАО "Фетр"	70	12	0,925403	0,99782	1,7224
45	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"	70	12	0,97085	0,997842	0,1125
46	Котельная КТС д. Ворщиково	г.о. Воскресенск, д. Ворщиково, ул. Радужная, 62	ООО "ТЭК-9"	70	12	1	1	0

Вероятность безотказной работы и коэффициент готовности систем теплоснабжения округа соответствует нормативным требованиям. Для обеспечения

надежного теплоснабжения потребителей рекомендуется провести работы по реконструкции тепловых сетей с заменой изношенных участков. Ежегодная замена изношенных участков тепловых сетей позволит повысить надежность теплоснабжения, снизить вероятность возникновения аварийной ситуации, а также сократить потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях.

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения сводятся к следующим основным причинам:

1. Отсутствие резервного и аварийного топлив на котельных

В целом глобальные проблемы в снабжении топливом действующей системы теплоснабжения отсутствуют.

3.1.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.

Централизованное теплоснабжение на территории округа организованно в двадцати одном населенном пункте: г. Воскресенск, п. Хорлово, д. Ратчино, д. Степанщино, д. Косяково, с. Невское, с. Конобеево, с. Барановское, д. Усадище, д. Леоново, д. Щербово, п. Виноградово, д. Золотово, д. Губино, д. Ратмирово, г.Белоозерский, д. Цибино, п.Фаустово, д. Чемодурово, п. станции Берендино, д. Ворщиково. Зоны действия индивидуального теплоснабжения в данных населенных пунктах сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Теплоснабжение на территории других населенных пунктов округа осуществляется от автономных источников тепла (котлы на природном газе и твердом топливе, печи и т.п.). Индивидуальное отопление осуществляется от теплоснабжающих устройств без потерь при передаче, так как нет внешних систем транспортировки тепла. Поэтому потребление тепла при теплоснабжении от индивидуальных установок можно принять равным его производству.

Зоны деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций представлены на рисунке ниже.

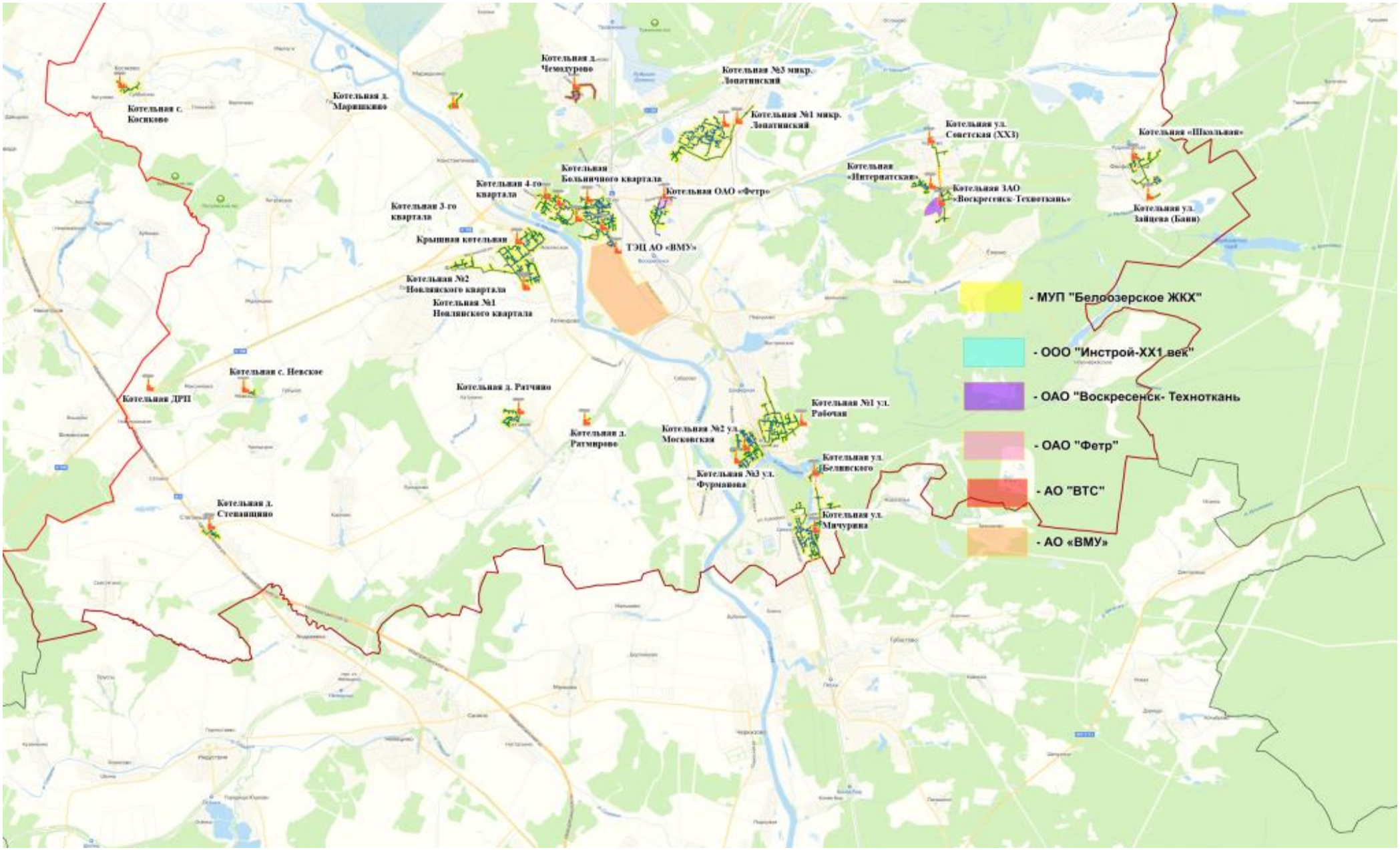


Рисунок 3.1.2.3.1.– Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

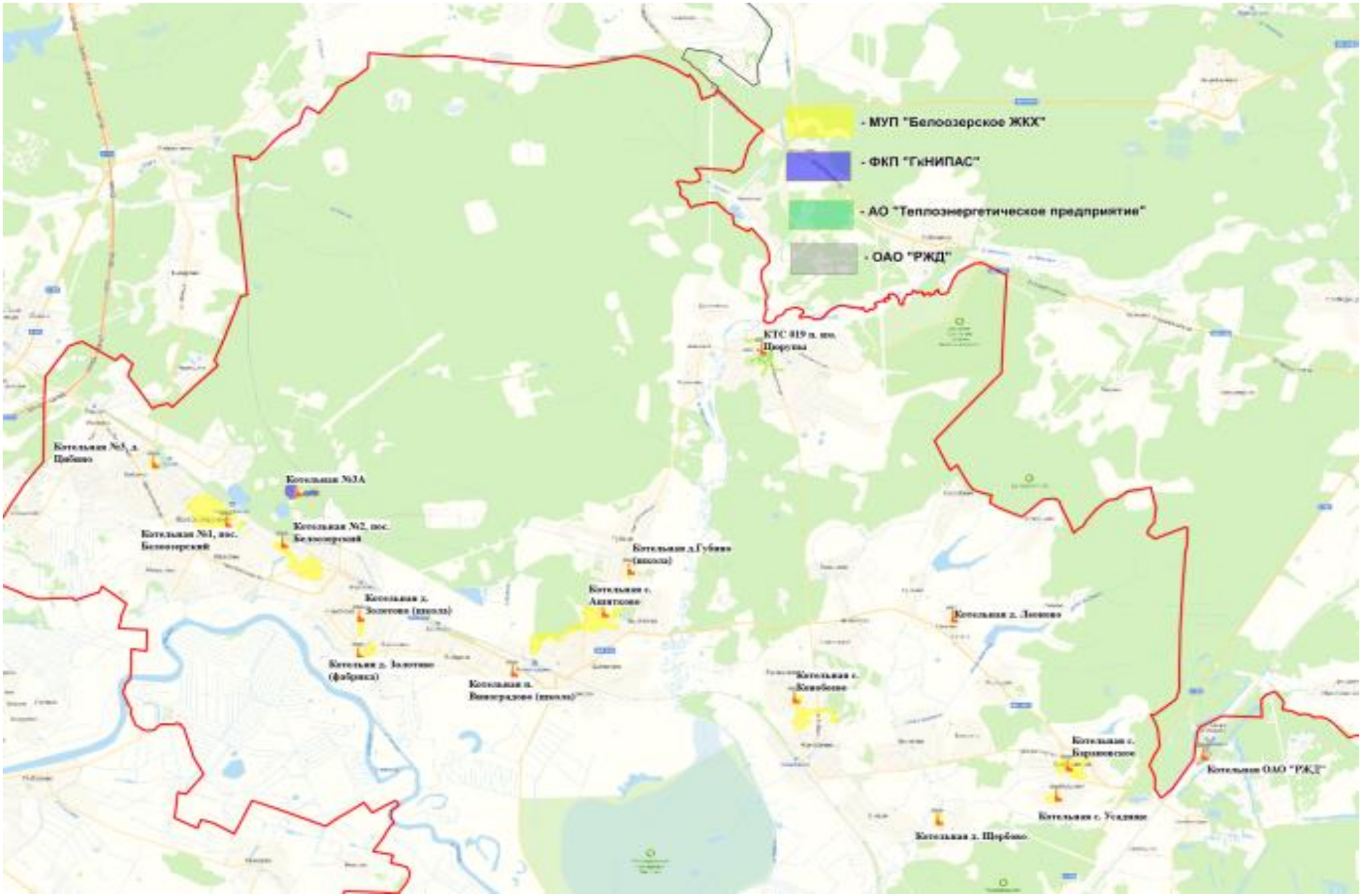


Рисунок 3.1.2.3.2 – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения (источник: Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»).

Расчет оптимального радиуса теплоснабжения, применяемого в качестве характерного параметра, позволит определить границы действия централизованного теплоснабжения по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла.

Расчет радиуса эффективного теплоснабжения проводился в соответствии с методикой расчета, приведённой в приложении 40 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения». В соответствии с данной методикой радиус эффективного теплоснабжения определяется как максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Другими словами, радиус эффективного теплоснабжение рассчитывается как максимальное расстояние от нового объекта теплопотребления с заданной тепловой нагрузкой до точки возможного подключения к существующим тепловым сетям.

При расположении перспективного потребителя на расстоянии большем, чем расчетный радиус эффективного теплоснабжения), производство и транспортировка тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения перспективного потребителя, становиться неэффективной, в связи с увеличением совокупных затрат.

Результаты расчетов представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1.2.3.1. – Расчет радиуса эффективного теплоснабжения

№ п/п	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
1	Котельная №1 Новлянского квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
2	Котельная №2 Новлянского квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
3	Котельная III квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
4	Котельная IV квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
5	Котельная Больничного квартала	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
6	Котельная д. Маришкино	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
7	Котельная №1 ул. Рабочая	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
8	Котельная №2 ул. Московская	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
9	Котельная №3 ул. Фурманова	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
10	Котельная ул. Мичурина	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
11	Котельная ул. Белинского	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
14	Котельная ул. Интернатская	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
16	Котельная ул. Школьная	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
18	Котельная д. Ратчино	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
19	Котельная д. Степанщино	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
20	Котельная с.Косяково	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
21	Котельная с. Невское	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
22	Котельная ДРП	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
23	Котельная с.Конобеево	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
24	Котельная с. Барановское	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
25	Котельная с. Усадище	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
26	Котельная д.Леоново	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
27	Котельная д.Щербово	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
28	Котельная с. Ашитково	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
29	Котельная п. Виноградово (школа)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
31	Котельная д. Золотово (школа)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
32	Котельная д.Губино (школа)	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
33	Котельная д.Ратмирово	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
36	Котельная №3 д. Цибино	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
37	Котельная Фаустово	61,2	91,8	122,4	153,0	183,6	214,2	244,8	275,5	306,1	489,7
38	Котельная №3А	41,7	62,5	83,4	104,2	125,0	145,9	166,7	187,5	208,4	333,4
39	Котельная д.Чемодурово	38,5	57,7	77,0	96,2	115,5	134,7	153,9	173,2	192,4	307,9
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	29,4	44,0	58,7	73,4	88,1	102,7	117,4	132,1	146,8	234,8
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	41,1	61,6	82,2	102,7	123,3	143,8	164,4	184,9	205,5	328,7

№ п/п	Наименование источника	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/час									
		0,1	0,15	0,2	0,25	0,3	0,35	0,4	0,45	0,5	0,8
42	Крышная котельная	Наружные тепловые сети отсутствуют.									
43	Котельная АО «Воскресенск- Технoткань»	42,5	63,8	85,0	106,3	127,5	148,8	170,0	191,3	212,6	340,1
44	Котельная АО "Фетр"	36,7	55,1	73,5	91,9	110,2	128,6	147,0	165,4	183,7	294,0
45	Котельная ОАО "РЖД"	48,8	73,3	97,7	122,1	146,5	171,0	195,4	219,8	244,2	390,7
46	Котельная КТС д. Ворщиково	57,7	86,5	115,3	144,1	173,0	201,8	230,6	259,4	288,3	461,2

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет оценивать возможность подключения объекта к тепловым сетям по сравнению с переходом на автономное теплоснабжение. При принятии решения о подключении новых потребителей необходимо помнить, что оптимальный радиус теплоснабжения определяется из расчета минимума затрат, включающих в себя стоимость тепловых сетей и источника тепла, а также минимума эксплуатационных затрат. Следует помнить, что расчет радиуса эффективного теплоснабжения носит информативный характер.

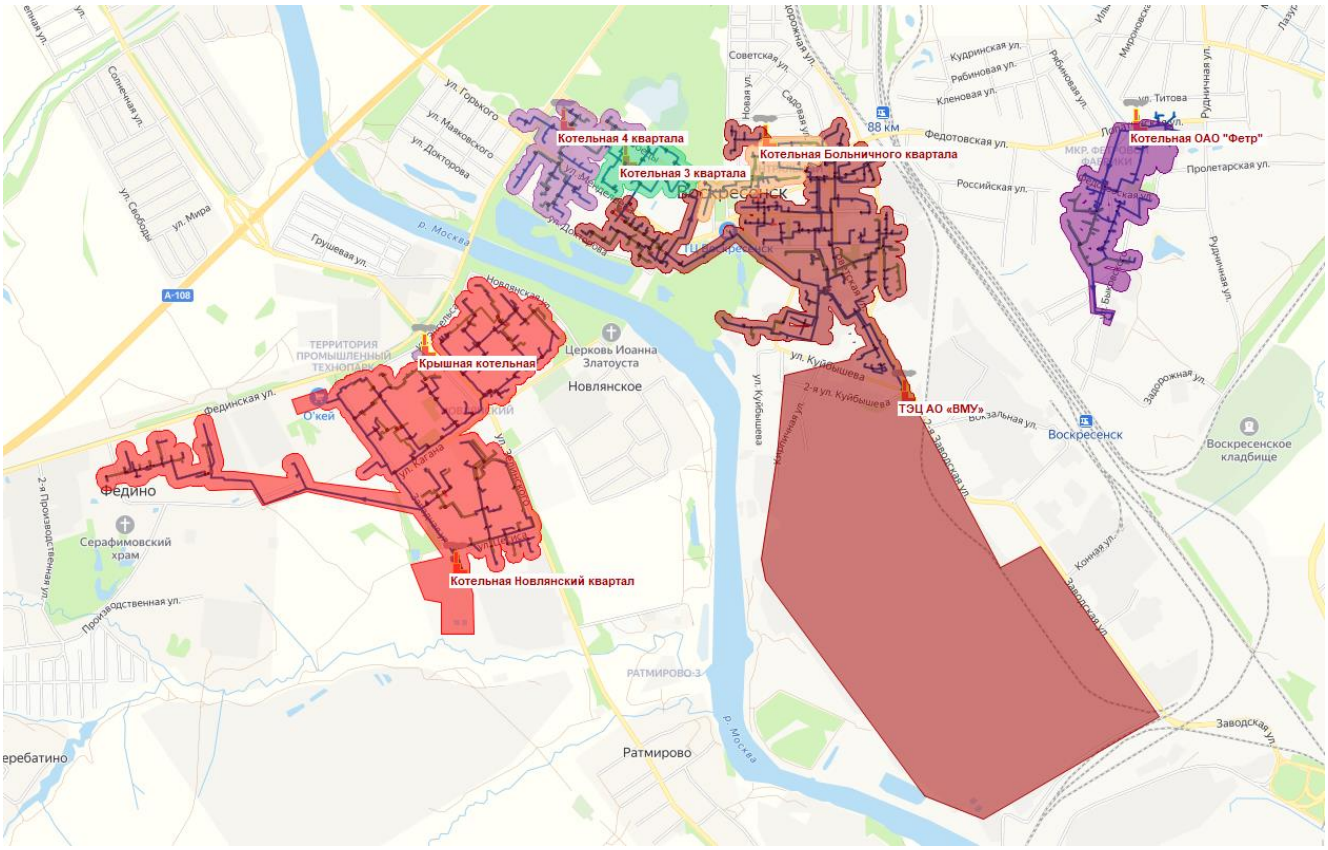
Подключение новой нагрузки к централизованным системам теплоснабжения требует постоянной проработки вариантов их развития. Оптимальный вариант должен характеризоваться экономически целесообразной зоной действия источника зоны теплоснабжения при соблюдении требований качества и надежности теплоснабжения, а также экологии. Если срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения нового объекта капитального строительства к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает срок службы тепловой сети, то подключение объекта является нецелесообразным.

Границы действия централизованного теплоснабжения должны определяться по целевой функции минимума себестоимости полезно отпущенного тепла. При этом возможен также вариант убыточности дальнего транспорта тепла, принимая во внимание важность и сложность проблемы.

В Постановлении Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» даны следующие определения:

– *«зона действия системы теплоснабжения»* - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
– *«зона действия источника тепловой энергии»* - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

Зоны действия котельных представлены на рисунках ниже.


Котельная 4 квартала
Котельная 3 квартала
Котельная Больничного квартала
Котельная ОАО "Фетр"
Крышная котельная
ТЭЦ АО «ВМУ»
Котельная Новлянский квартал
Воскресенск
Новлянское
Ратмирово
Федино
Церковь Иоанна Златоуста
Серафимовский храм
Воскресенское кладбище
ул. Горького
ул. Маяковского
ул. Докторова
ул. Свободы
ул. Мира
Грушевая ул.
Советская ул.
Новая ул.
Садовая ул.
Кудринская ул.
Рябиновая ул.
Кленовая ул.
Федотовская ул.
Российская ул.
Пролетарская ул.
Рудничная ул.
Мичуринская ул.
Заводская ул.
Вокзальная ул.
Конная ул.
Производственная ул.
Фединская ул.
Новлянская ул.
ул. Куйбышева
2-я ул. Куйбышева
2-я Заводская ул.
Загородная ул.
Ул. Чкалова
Ул. Чапаева
Ул. Ленина
Ул. Кирова
Ул. Пионерская
Ул. Комсомольская
Ул. Школьная
Ул. Молодежная
Ул. Зеленая
Ул. Садовая
Ул. Набережная
Ул. Центральная
Ул. Лесная
Ул. Полевая
Ул. Речная
Ул. Заречная
Ул. Новая
Ул. Старая

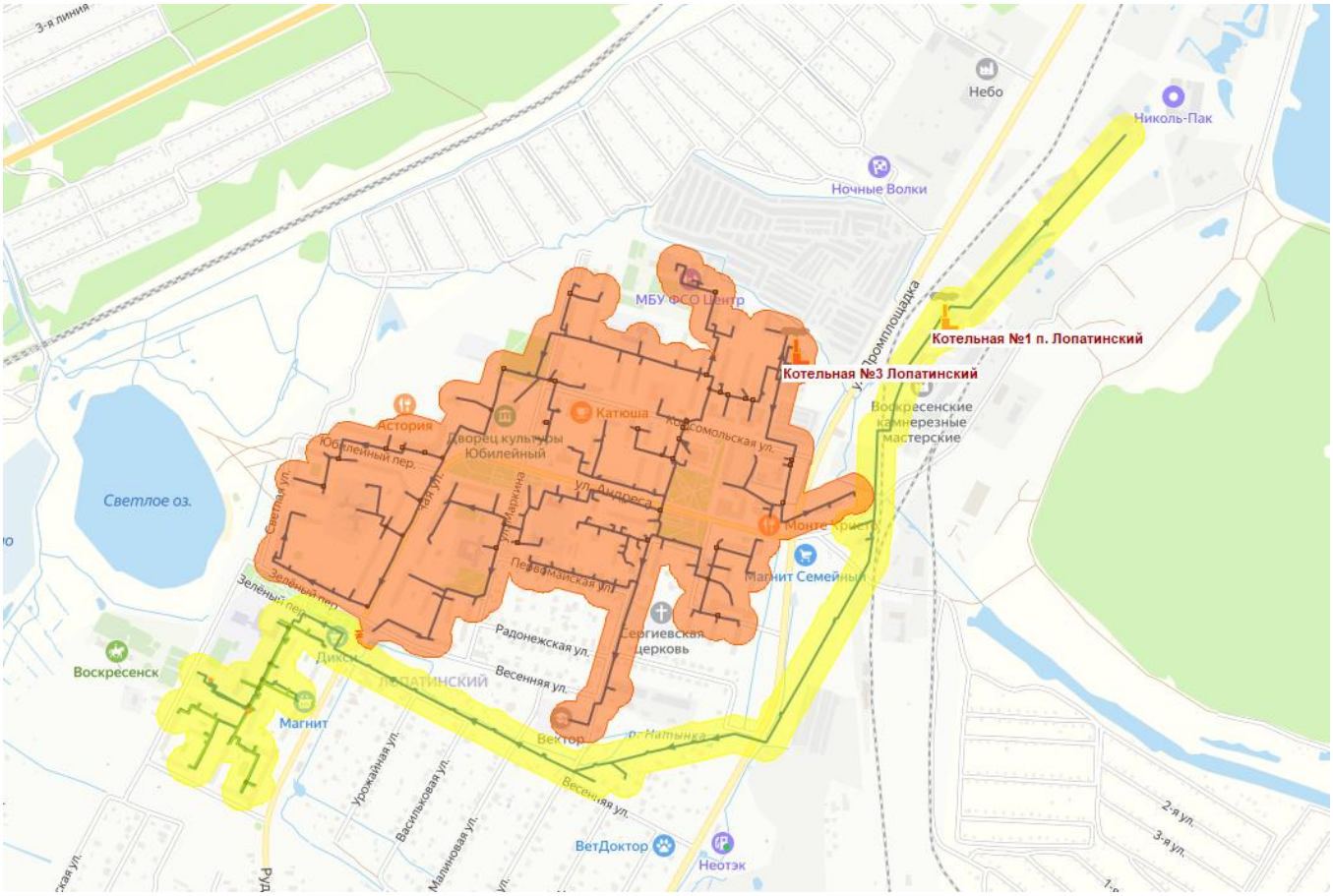


Рисунок 3.1.2.3.4. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная №1 мкр Лопатинский, котельная №3 мкр Лопатинский

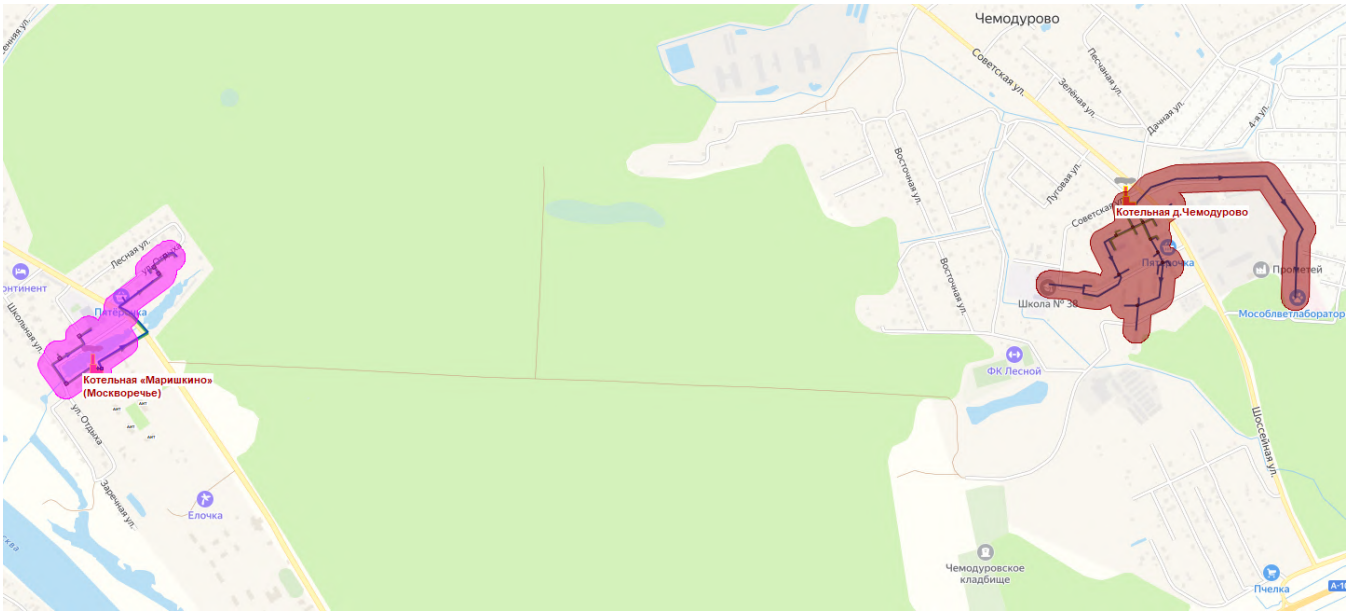


Рисунок 3.1.2.3.5. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная «Маришкино» (Москворечье), котельная д. Чемодурово

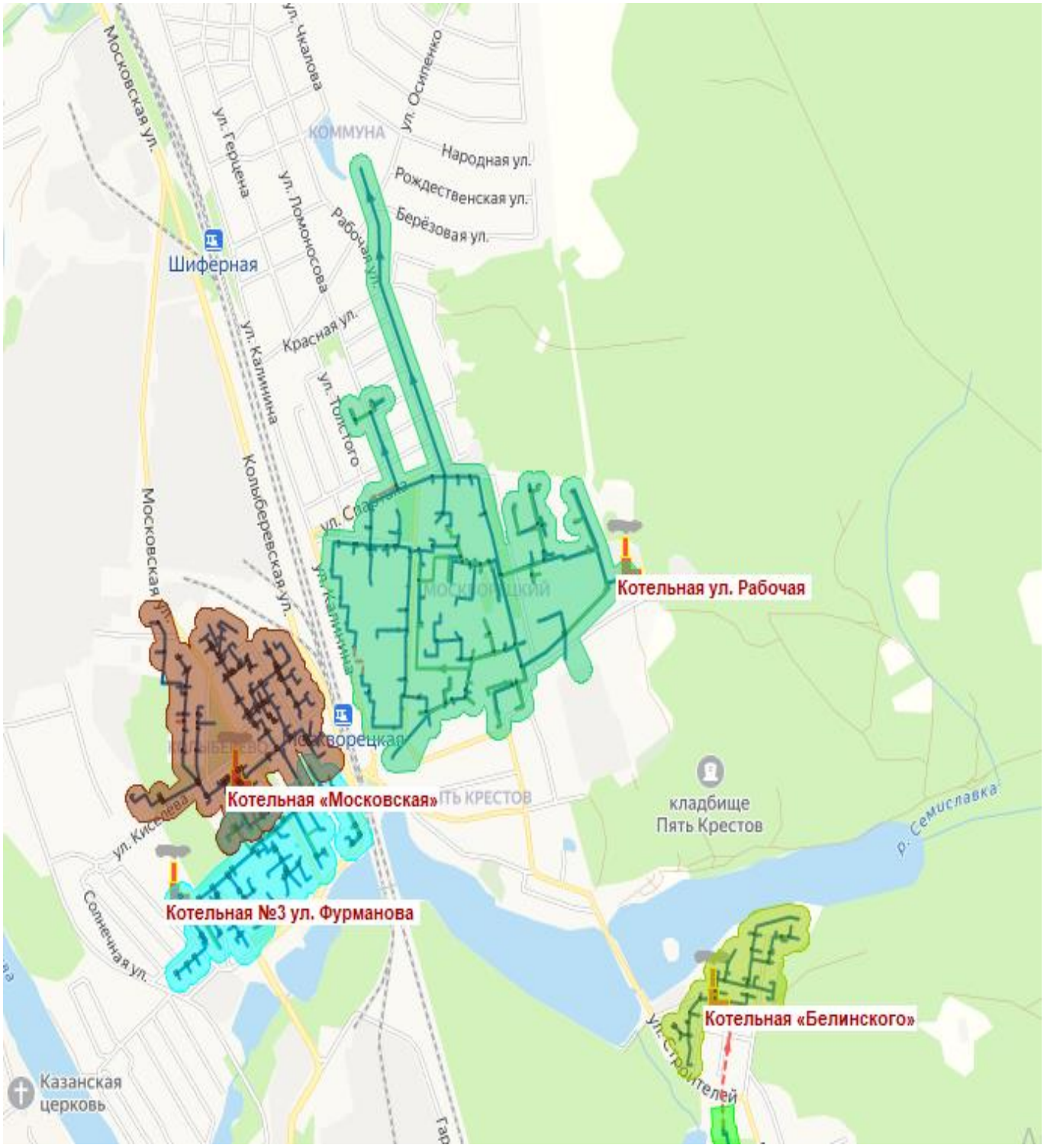


Рисунок 3.1.2.3.6. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная №1 ул. Рабочая, котельная №2 ул. Московская, котельная №3 ул. Фурманова, котельная ул. Белинского

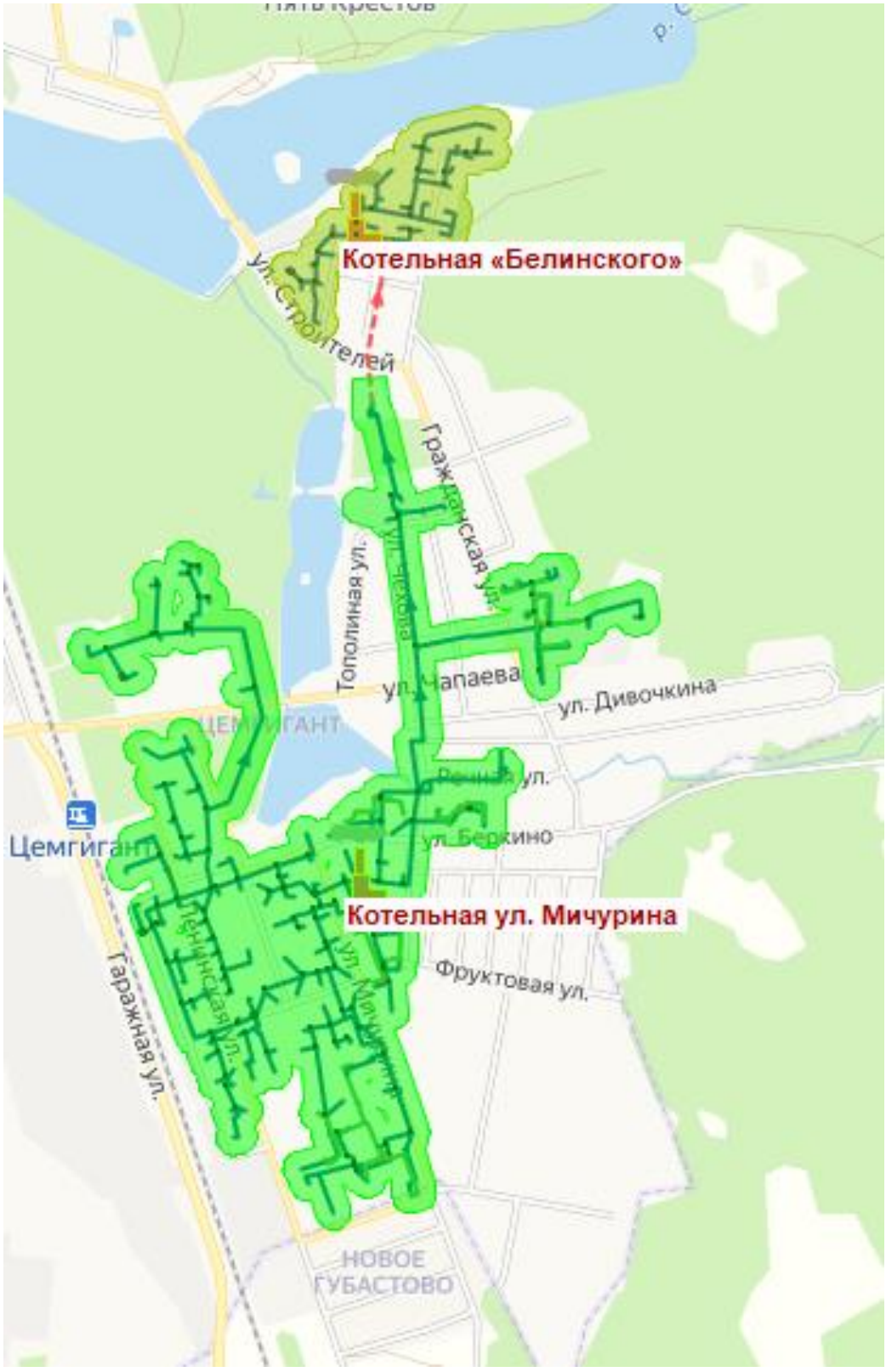


Рисунок 3.1.2.3.7. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ул. Белинского, котельная ул. Мичурина

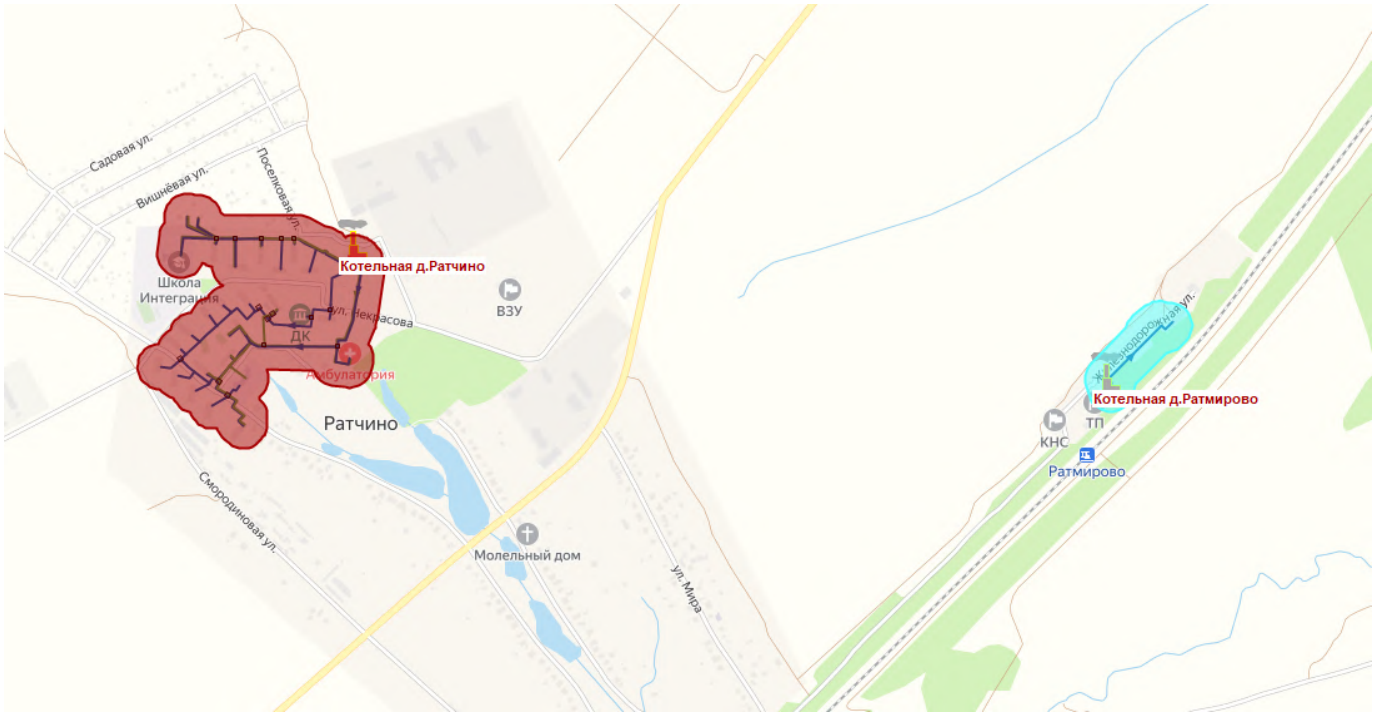


Рисунок 3.1.2.3.8. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная д. Ратчино, котельная д. Ратмирово

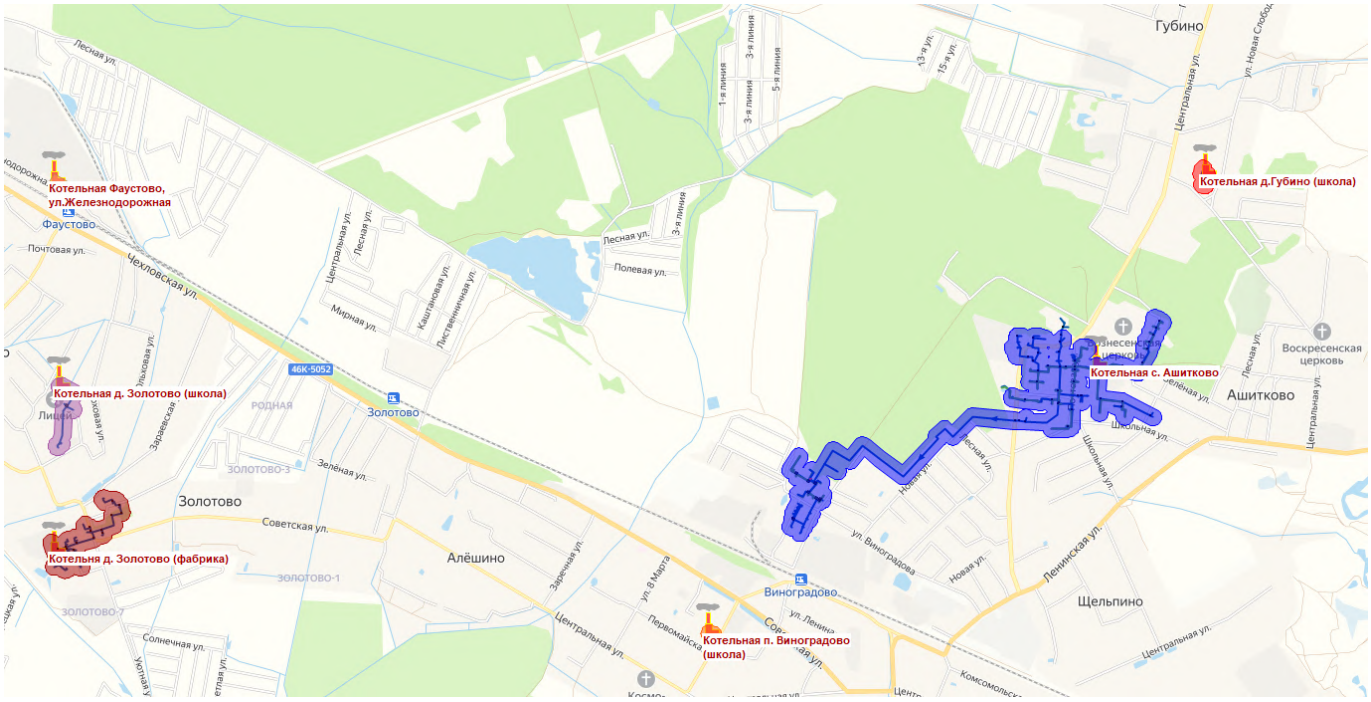


Рисунок 3.1.2.3.9. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Ашитково, котельная д. Губино (школа), котельная п. Виноградово (школа), котельная Фаустово, ул. Железнодорожная, котельная д. Золотово (школа), котельная д. Золотово (фабрика)

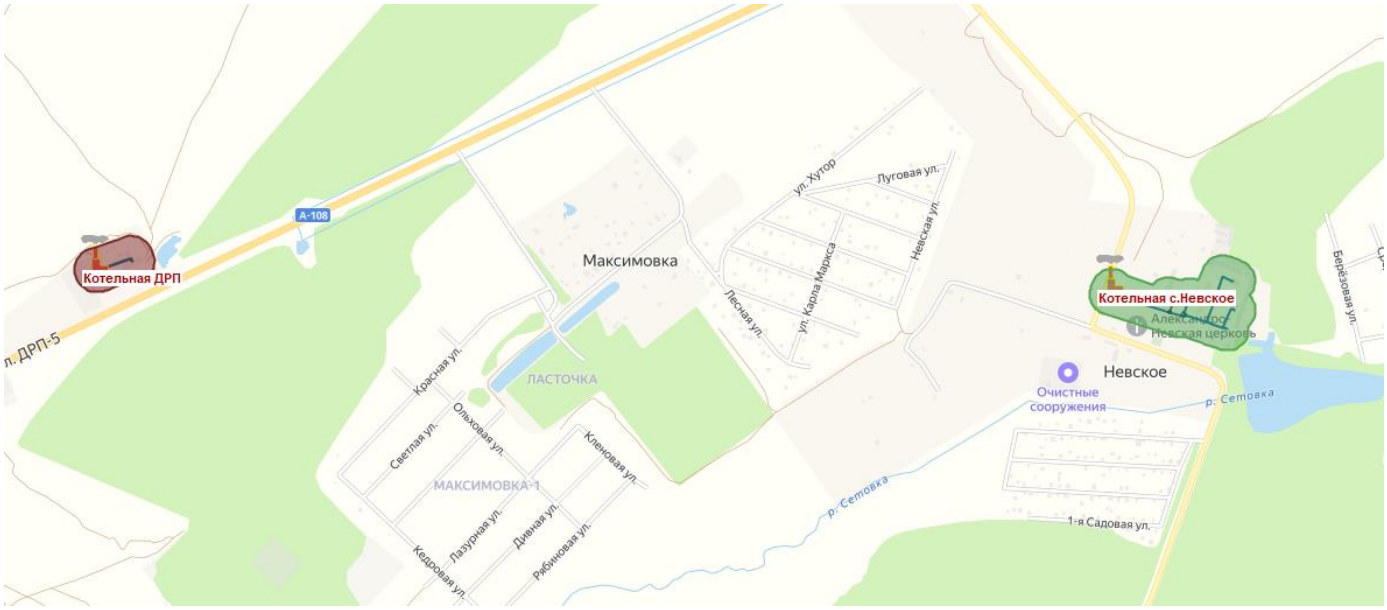


Рисунок 3.1.2.3.10. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ДРП, котельая с. Невское

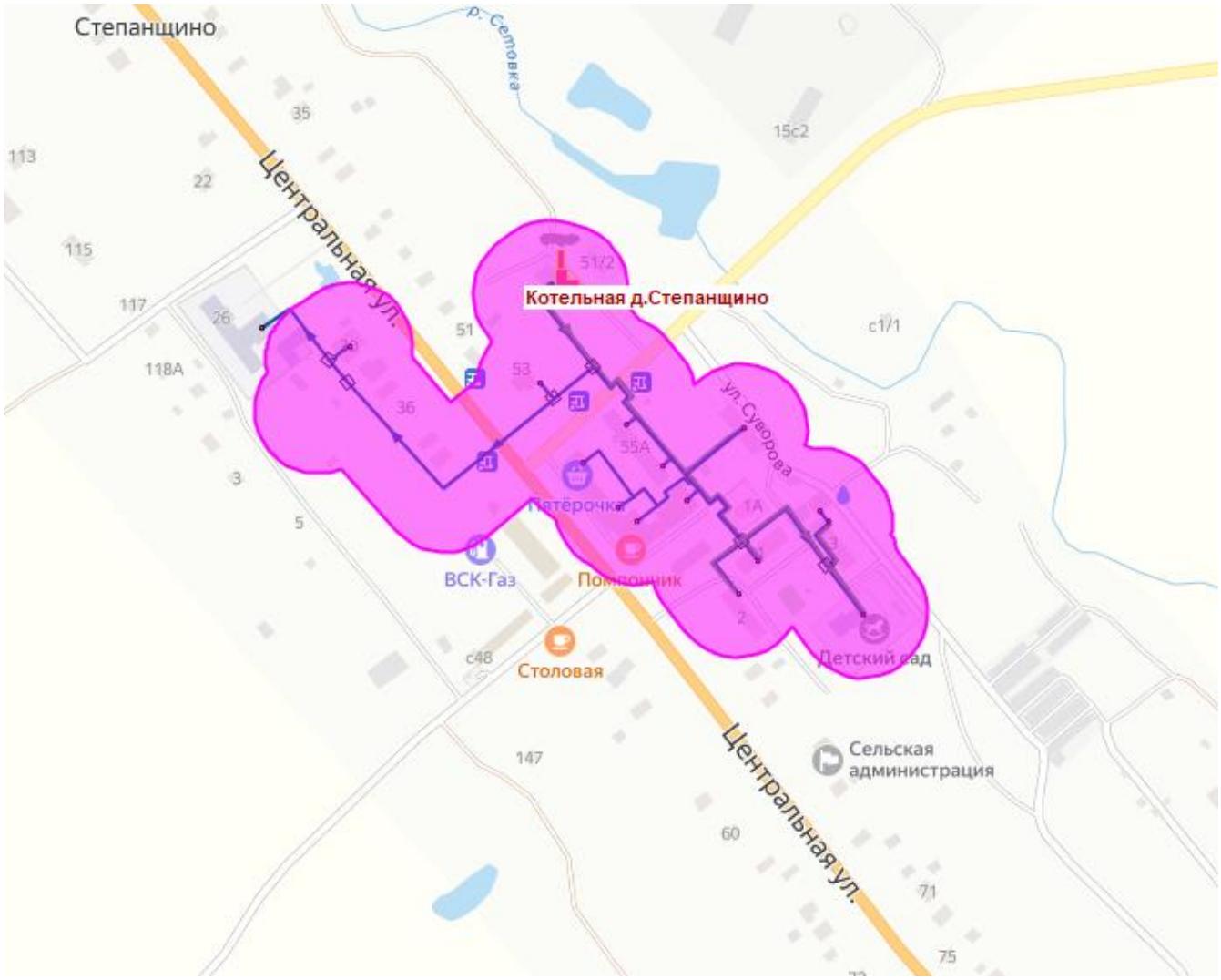


Рисунок 3.1.2.3.11. – Зона действия источников теплоснабжения котельная д. Степанщино

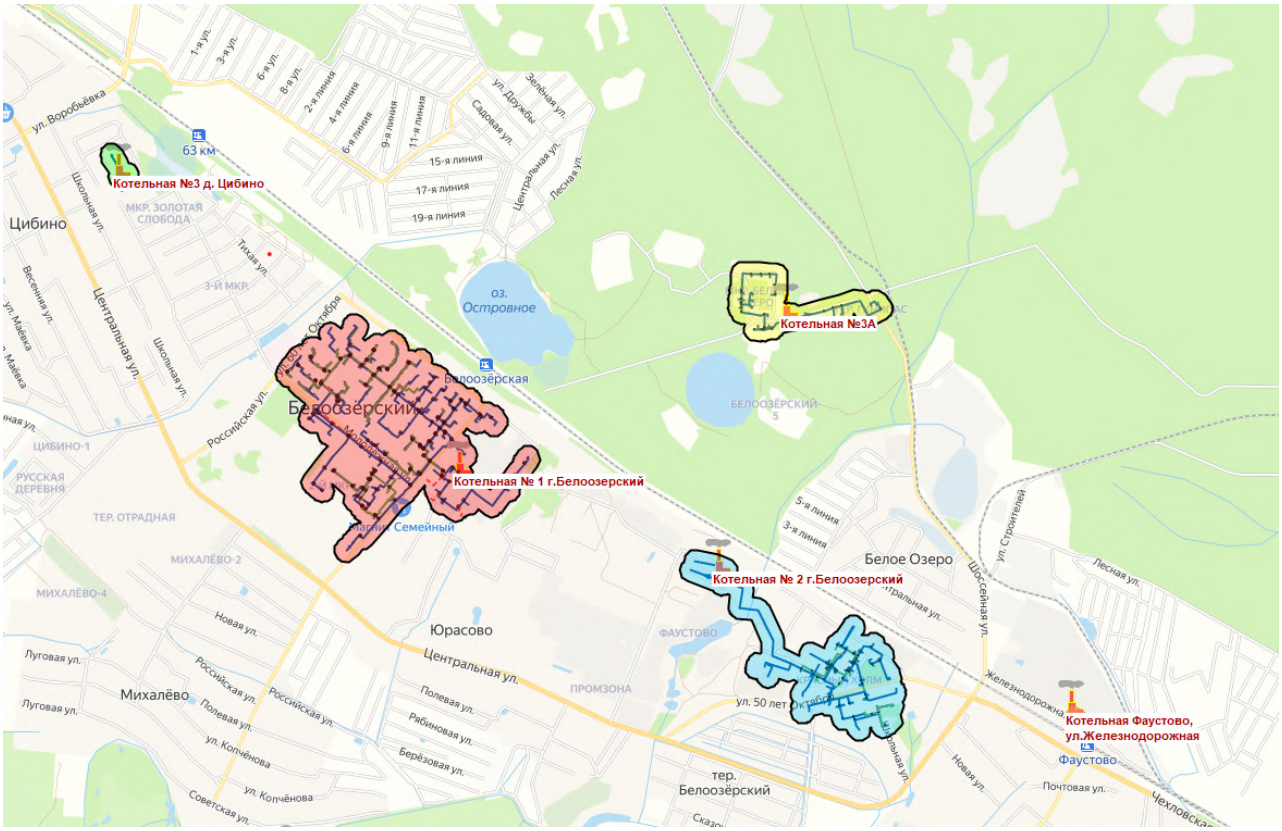


Рисунок 3.1.2.3.12. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная №1 г. Белоозерский, котельная №2 г. Белоозерский, котельная №3 д. Цыбино, котельная №3А, котельная Фаустово, ул. Железнодорожная

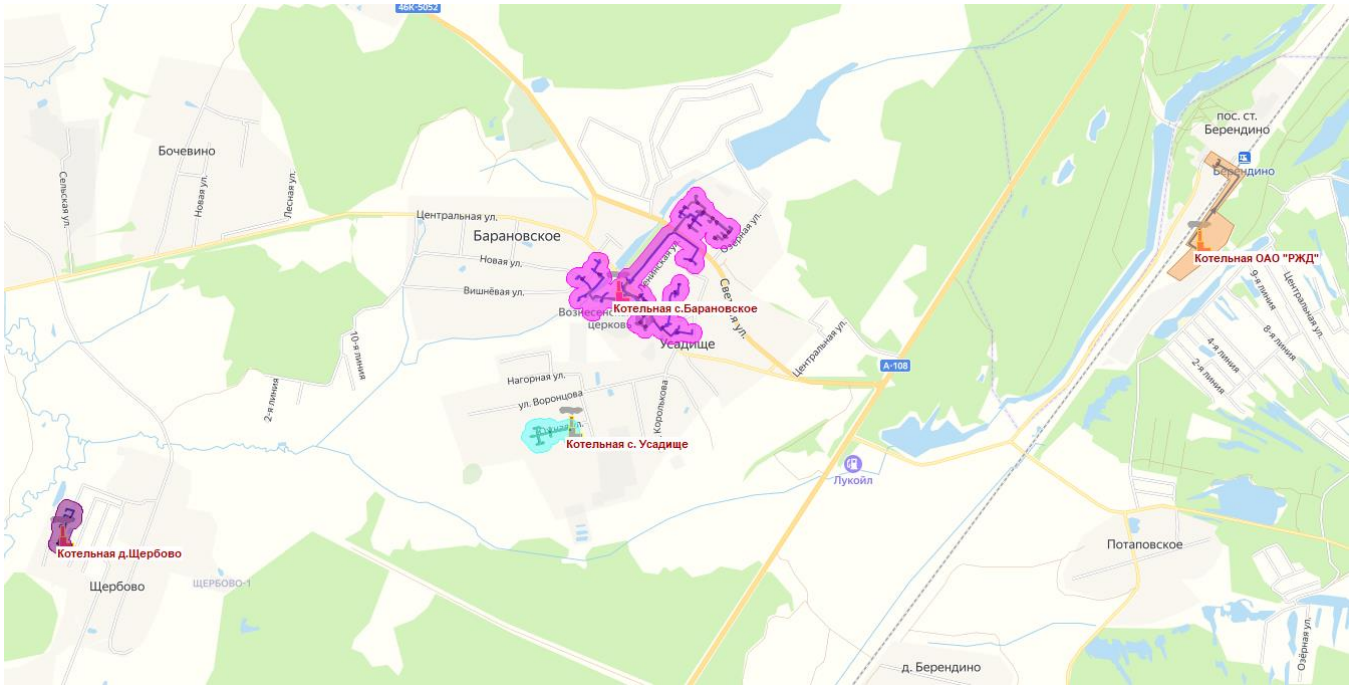


Рисунок 3.1.2.3.13. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Барановское, котельная с. Усадище, котельная д. Щербово, котельная ОАО «РЖД»

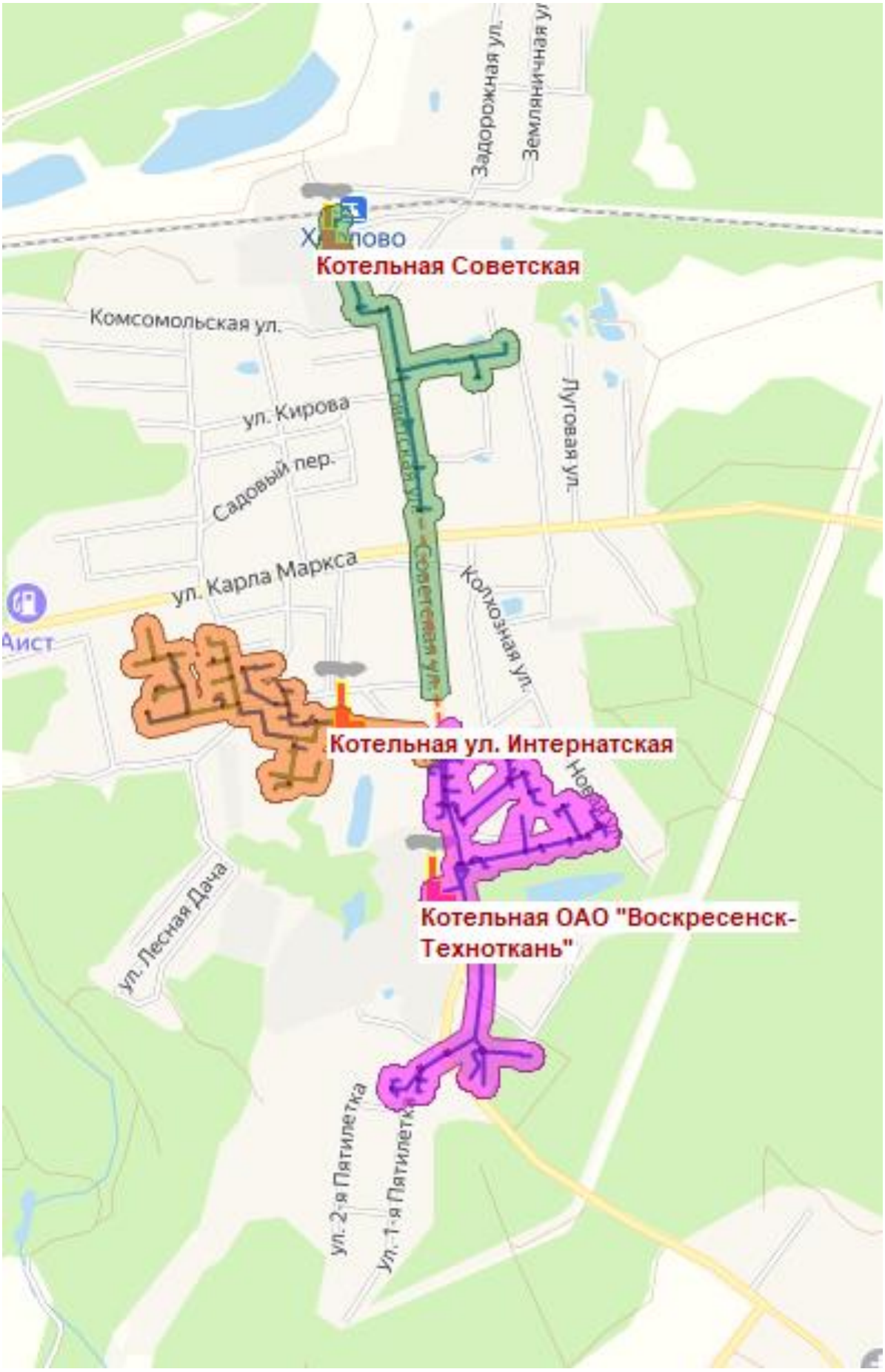


Рисунок 3.1.2.3.14. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ул. Интернатская, котельная ул. Советская, котельная АО «Воскресенск-Технoткань»

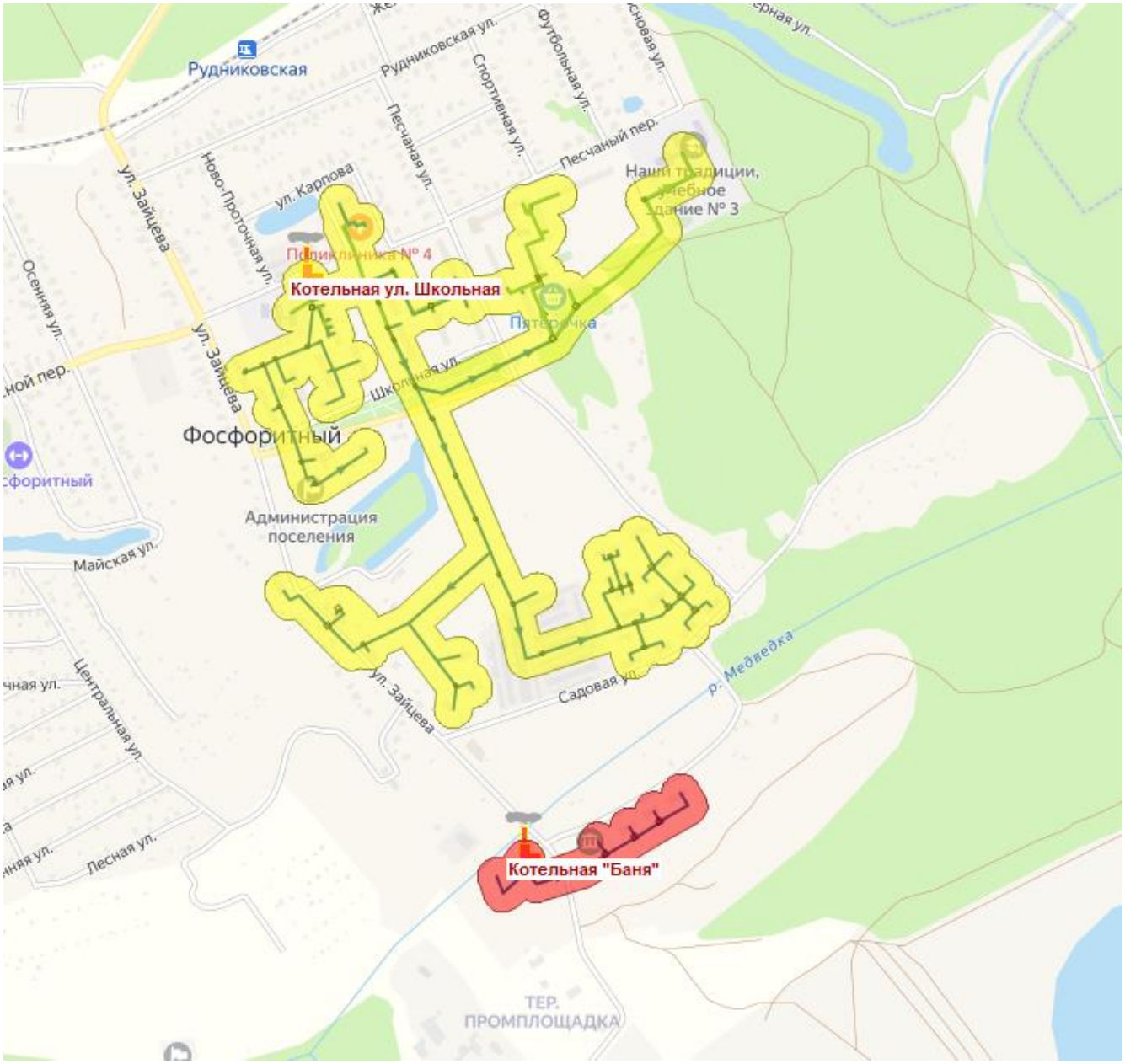


Рисунок 3.1.2.3.15. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная ул. Школьная, котельная «Баня»

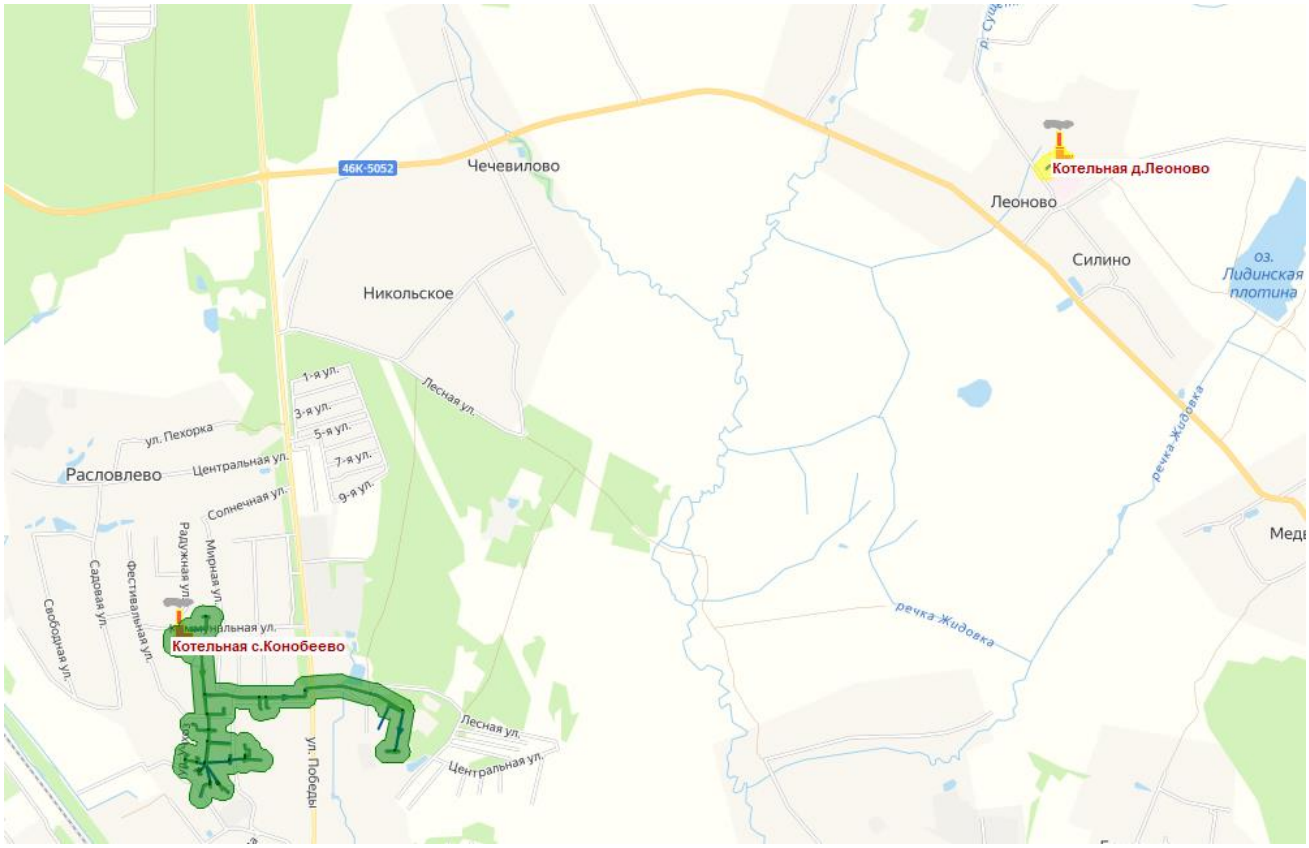


Рисунок 3.1.2.3.16. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Конобеево, котельная д. Леоново

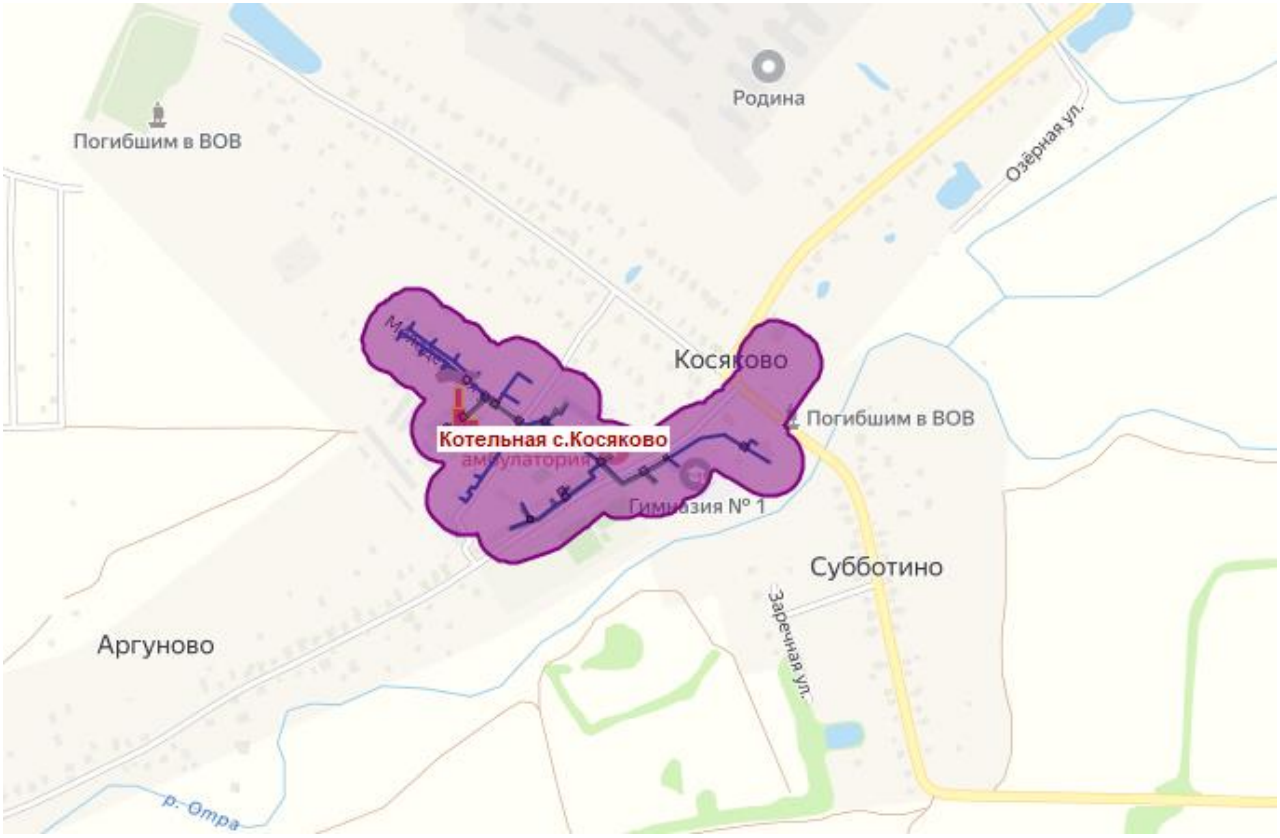


Рисунок 3.1.2.3.17. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная с. Косяково

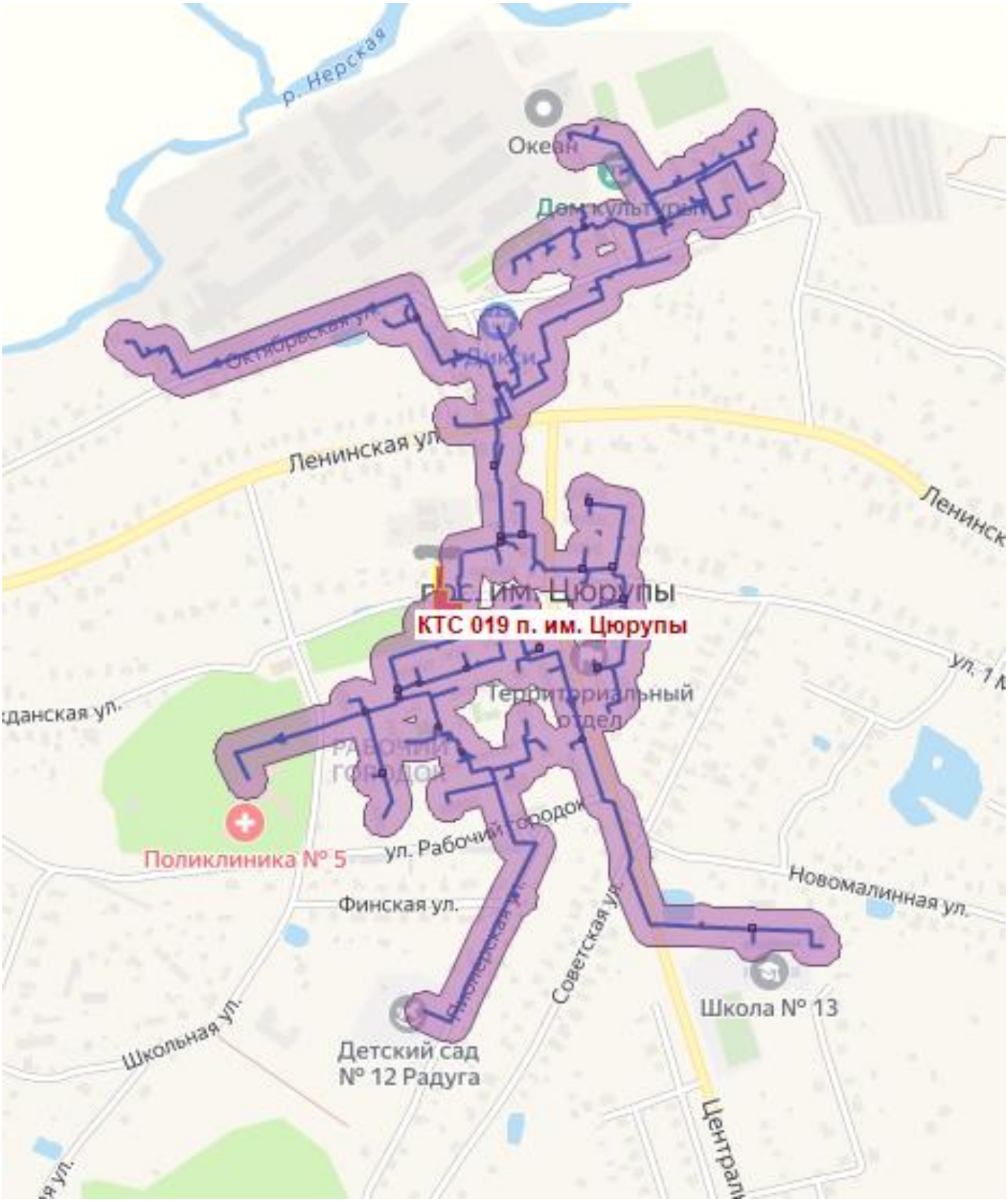


Рисунок 3.1.2.3.18. – Зоны действия источников теплоснабжения КТС 019 п. им. Цюрупы



Рисунок 3.1.2.3.19. – Зоны действия источников теплоснабжения котельная КТС д. Ворщиково (источник тепла работает в режиме ПНР)

3.1.2.4. Анализ резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения.

Величины резерва или дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице ниже

Таблица 3.1.2.4.1. - Резервы/дефицит тепловой мощности.

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расход тепла на собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч	Потери в тепловой сети, Гкал/час	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв/ дефицит,	
		Установленная	Располагаемая					Гкал/ч	%
1	Котельная №1 Новлянского квартала	21,000	21,000	0,062	20,938	3,050	62,637	44,838	40,6
2	Котельная №2 Новлянского квартала	90,000	90,000	0,413	89,587				
3	Котельная III квартала	9,000	9,000	0,028	8,972	0,320	7,709	0,943	10,5
4	Котельная IV квартала	12,000	12,000	0,053	11,497	0,500	11,317	0,131	1,09
5	Котельная Больничного квартала	9,000	9,000	0,031	8,969	0,270	4,783	3,917	43,7
6	Котельная д. Маришкино	7,075	7,075	0,008	7,067	0,100	0,929	6,038	85,4
7	Котельная №1 ул. Рабочая	60,000	60,000	0,226	59,774	1,700	30,617	27,457	45,9
8	Котельная №2 ул. Московская	12,000	12,000	0,052	11,948	0,390	7,299	4,259	35,6
9	Котельная №3 ул. Фурманова	12,000	12,000	0,052	11,948	0,450	6,968	4,530	37,9
10	Котельная ул. Мичурина	28,000	28,000	0,199	27,801	1,400	25,550	0,852	3,1
11	Котельная ул. Белинского	7,200	7,200	0,019	7,181	0,270	2,745	4,166	58,0
12	Котельная №1 микр. Лопатинский	33,480	33,480	0,098	33,382	0,780	6,745	25,857	77,5
13	Котельная №3 микр. Лопатинский	25,200	25,200	0,121	25,079	1,100	23,959	0,020	0,1
14	Котельная ул. Интернатская	12,000	12,000	0,032	11,968	0,290	4,428	7,251	60,6
15	Котельная ул. Советская (ХХЗ)	3,000	3,000	0,012	2,988	0,180	1,884	0,924	30,9
16	Котельная ул. Школьная	12,000	12,000	0,057	11,943	0,480	6,834	4,629	38,7
17	Котельная ул. Зайцева (Бани)	1,600	1,600	0,006	1,594	0,050	0,266	1,278	80,2
18	Котельная д. Ратчино	9,000	9,000	0,023	8,977	0,240	2,373	6,365	70,9
19	Котельная д. Степанщино	4,520	4,520	0,008	4,512	0,080	1,071	3,361	74,5
20	Котельная с.Косяково	4,300	4,300	0,011	4,289	0,100	0,317	3,872	90,3
21	Котельная с. Невское	0,860	0,860	0,004	0,856	0,060	0,668	0,128	14,9
22	Котельная ДРП	0,700	0,700	0,002	0,698	0,020	0,100	0,579	82,9
23	Котельная с.Конобеево	14,000	14,000	0,039	13,961	0,380	3,867	9,713	69,6
24	Котельная с. Барановское	6,300	6,300	0,029	6,271	0,300	4,121	1,850	29,5
25	Котельная с. Усадище	1,590	1,590	0,006	1,584	0,050	0,815	0,719	45,4
26	Котельная д.Леоново	0,558	0,558	0,001	0,557	0,010	0,112	0,434	78,0
27	Котельная д.Щербово	0,430	0,430	0,001	0,429	0,040	0,225	0,164	38,3
28	Котельная с. Ашитково	13,000	13,000	0,079	12,921	0,740	7,301	4,880	37,8
29	Котельная п. Виноградово (школа)	0,694	0,694	0,002	0,692	0,000	0,248	0,444	64,2
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	7,800	7,800	0,019	7,781	0,150	1,119	6,512	83,7
31	Котельная д. Золотово (школа)	1,050	1,050	0,005	1,045	0,050	0,374	0,621	59,4
32	Котельная д.Губино (школа)	0,600	0,600	0,002	0,598	0,010	0,128	0,460	76,9
33	Котельная д.Ратмирово	0,694	0,694	0,002	0,692	0,020	0,128	0,544	78,6
34	Котельная № 1 г.Белоозерский	60,000	60,000	0,268	59,732	2,070	33,199	24,463	41,0

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расход тепла на собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч	Потери в тепловой сети, Гкал/час	Тепловая нагрузка, Гкал/час	Резерв/ дефицит,	
		Установленная	Располагаемая					Гкал/ч	%
35	Котельная № 2 г.Белоозерский	20,000	20,000	0,075	19,925	0,630	6,199	13,096	65,7
36	Котельная №3 д. Цибино	1,810	1,810	0,001	1,809	0,020	0,057	1,732	95,8
37	Котельная Фаустово	0,880	0,880	0,004	0,876	0,005	0,581	0,290	33,1
38	Котельная №3А	1,890	1,890	0,006	1,884	0,208	0,810	0,866	46,0
39	Котельная д.Чемодурово	7,830	7,830	0,210	7,620	1,430	3,024	3,166	41,6
40	ТЭЦ АО «ВМУ»	86,000	86,000	20,000	66,000	9,570	45,451	10,979	16,6
41	КТС 019 п. им. Цюрупы	9,460	9,460	0,081	9,379	0,828	6,700	1,851	19,7
42	Крышная котельная	2,400	2,400	0,000	2,400	0,000	1,641	0,759	31,6
43	Котельная АО "Воскресенск- Технoткань"	7,030	7,030	0,037	6,993	0,154	1,510	5,329	76,2
44	Котельная АО "Фетр"	19,500	19,500	0,064	19,436	0,178	13,052	6,206	31,9
45	Котельная ОАО "РЖД"	3,200	3,200	0,022	3,178	0,064	0,800	2,314	72,8
46	Котельная КТС д. Ворщиково	0,794	0,794	0,001	0,793	0,026	0,323	0,444	56,0

По данным, приведенным в таблице, видно, что в зонах действия источников централизованного теплоснабжения округа имеется запас тепловой мощности. Для обеспечения эффективной работы системы теплоснабжения рекомендуется рассмотреть варианты реконструкции котельных с приведением мощности котельных к тепловой нагрузке.

Таблица 3.1.2.4.2.– Перспективные резервы/дефицит тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
1	**Котельные №1 и №2 Новлянского квартала**										
1.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	Перевод части потребителей на новую БМК п. Федино
1.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	
1.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	
1.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	3,050	2,989	2,929	2,871	2,813	2,757	2,702	2,648	
1.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	
1.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	44,838	44,899	41,403	41,461	41,519	41,575	41,630	41,684	
2	**Котельная III квартала**										
2.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК III квартала г. Воскресенск)
2.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								
2.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,028								
2.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,320								
2.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,709								
2.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,943								
3	**Котельная IV квартала**										
3.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК IV квартала г. Воскресенск)
3.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000								
3.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053								
3.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,500								
3.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,317								
3.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,131								
4	**Котельная Больничного квартала**										
4.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
4.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	
4.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
4.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,239	0,234	
4.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	
4.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,917	3,922	3,928	0,003	0,008	0,013	0,018	0,022	
5	**Котельная д. Маришкино**										
5.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	0,830	0,830	0,830	Реконструкция источника тепла, уточнение перспективной тепловой нагрузки
5.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	0,830	0,830	0,830	
5.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
5.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,020	0,020	0,019	
5.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,800	0,800	0,800	
5.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,038	6,040	6,042	6,044	6,045	0,002	0,002	0,002	
6	**Котельная №1 ул. Рабочая**										
6.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	Перевод части потребителей на новую БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)
6.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	
6.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	
6.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,700	1,666	1,633	1,600	1,568	1,537	1,506	1,476	
6.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,517	30,517	30,517	
6.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	27,457	27,491	27,524	27,557	27,589	27,720	27,751	27,781	
7	**Котельная №2 ул. Московская**										
7.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	Реконструкция котельной, перевод потребителей ликвидируемой котельной №3 ул. Фурманова
7.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	
7.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	
7.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,390	0,382	0,375	0,367	0,360	0,353	0,345	0,339	
7.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	14,267	14,267	14,267	
7.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,259	4,267	4,275	4,282	4,290	2,079	2,086	2,093	
8	**Котельная №3 ул. Фурманова**										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
8.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000				Перевод потребителей на реконструируемую котельную №2 ул. Московская
8.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000				
8.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052				
8.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,450	0,441	0,432	0,424	0,415				
8.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968				
8.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,530	4,539	4,548	4,557	4,565				
9	**Котельная ул. Мичурина**										
9.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540	Реконструкция источника тепла
9.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540	
9.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	
9.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,400	1,372	1,345	1,318	1,291	1,265	1,240	1,215	
9.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	
9.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,852	0,880	0,907	3,474	3,501	3,526	3,552	3,577	
10	**Котельная ул. Белинского**										
10.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	2,730	2,730	2,730	Реконструкция источника тепла, уточнение перспективной тепловой нагрузки
10.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	2,730	2,730	2,730	
10.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
10.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,244	0,244	
10.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,445	2,445	2,445	
10.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,166	4,171	4,177	4,182	4,187	0,022	0,022	0,022	
11	**Котельная №1 микр. Лопатинский**										
11.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №1 мкр. Лопатинский)
11.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480						
11.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098						
11.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,780	0,764	0,749						
11.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745	6,745						

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
11.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,857	25,872	25,888						
12	**Котельная №3 микр. Лопатинский**										
12.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №3 мкр. Лопатинский)
12.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200								
12.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,121								
12.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,100								
12.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,959								
12.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,020								
13	**Котельная ул. Интернатская**										
13.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская))
13.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000					
13.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032					
13.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,290	0,284	0,279	0,273					
13.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,428	4,428	4,428	4,428					
13.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,251	7,257	7,262	7,268					
14	**Котельная ул. Советская (ХХ3)**										
14.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г))
14.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000					
14.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012					
14.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,176	0,173	0,169					
14.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,884	1,884	1,884	1,884					
14.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,924	0,927	0,931	0,934					
15	**Котельная ул. Школьная**										
15.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная ул. Школьная)
15.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								
15.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057								
15.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,480								

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
15.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,834								
15.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,629								
16	**Котельная ул. Зайцева (Бани)**										
16.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 1б))
16.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600				
16.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006				
16.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046				
16.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266				
16.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,278	1,279	1,280	1,281	1,282				
17	**Котельная д. Ратчино**										
17.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	Реконструкция источника тепла
17.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	
17.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
17.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,240	0,235	0,230	0,226	0,221	0,217	0,213	0,208	
17.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	
17.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,365	6,370	6,374	0,509	0,513	0,518	0,522	0,526	
18	**Котельная д. Степанщино**										
18.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК д. Степанщино)
18.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520								
18.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008								
18.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,080								
18.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,071								
18.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,361								
19	**Котельная с.Косяково**										
19.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	
19.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	
19.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
19.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,090	0,089	0,087	
19.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	
19.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,872	3,874	3,876	3,878	3,880	3,882	3,883	3,885	
20	**Котельная с. Невское**										
20.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная с. Невское)
20.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860						
20.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004						
20.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,060	0,059	0,058						
20.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668						
20.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,128	0,129	0,130						
21	**Котельная ДРП**										
21.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Степанщино, ДРП-5)
21.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700					
21.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002					
21.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019	0,019					
21.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100					
21.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,579	0,579	0,580	0,580					
22	**Котельная с.Конобеево**										
22.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ с. Конобеево)
22.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000				
22.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039				
22.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,380	0,372	0,365	0,358	0,350				
22.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867				
22.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	9,713	9,721	9,729	9,736	9,743				
23	**Котельная с. Барановское**										
23.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816							Перевод потребителей на перспективные источники тепла
23.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
23.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029							(Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8)
23.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,300	0,294							
23.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,121	4,121							
23.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,850	2,372							
24	**Котельная с. Усадище**										
24.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	
24.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	
24.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
24.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044	0,043	
24.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	
24.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,719	0,720	0,721	0,722	0,723	0,724	0,725	0,725	
25	**Котельная д.Леоново**										
25.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Леоново)
25.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558							
25.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001							
25.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010							
25.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112							
25.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,434	0,435							
26	**Котельная д.Щербово**										
26.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная д
26.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430							
26.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
26.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,039							.Щербово)
26.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,225	0,225							
26.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,164	0,165							
27	**Котельная с. Ашитково**										
27.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	Реконструкция источника тепла
27.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	
27.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	
27.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,740	0,725	0,711	0,696	0,683	0,669	0,656	0,642	
27.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	
27.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,880	4,895	4,909	8,963	8,977	8,991	9,004	9,017	
28	**Котельная п. Виноградово (школа)**										
28.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ п. Виноградово)
28.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694							
28.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002							
28.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000							
28.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,248	0,248							
28.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,444							
29	**Котельня д. Золотово (фабрика)**										
29.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (фабрика))
29.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800								
29.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019								
29.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,150								
29.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,119								
29.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,512								
30	**Котельная д. Золотово (школа)**										
30.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050								Перевод потребителей на перспективный источник тепла
30.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050								

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
30.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005								(Перспективная котельная д. Золотово (школа))
30.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050								
30.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,374								
30.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,621								
31	**Котельная д.Губино (школа)**										
31.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Губино)
31.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600							
31.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002							
31.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010							
31.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128							
31.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,460	0,460							
32	**Котельная д.Ратмирово**										
32.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Рамирово)
32.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694						
32.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002						
32.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019						
32.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128						
32.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,544	0,544	0,545						
33	**Котельная № 1 г.Белоозерский**										
33.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	63,450	63,450	63,450	63,450	Реконструкция источника тепла
33.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	63,450	63,450	63,450	63,450	
33.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	
33.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	2,070	2,029	1,988	1,948	1,909	1,871	1,834	1,797	
33.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	
33.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	24,463	24,504	24,545	24,585	28,074	28,112	28,149	28,186	
34	**Котельная № 2 г.Белоозерский**										
34.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000					Перевод потребителей на

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
34.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000					перспективный источник тепла (Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская)
34.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075					
34.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,630	0,617	0,605	0,593					
34.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,199	6,199	6,199	6,199					
34.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	13,096	13,109	13,121	13,133					
35	**Котельная №3 д. Цибино**										
35.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Цибино)
35.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810				
35.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001				
35.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018				
35.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057				
35.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,732	1,733	1,733	1,734	1,734				
36	**Котельная Фаустово**										
36.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	
36.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	
36.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
36.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	
36.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	
36.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,291	
37	**Котельная №3А**										
37.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	
37.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	
37.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
37.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,208	0,204	0,200	0,196	0,192	0,188	0,184	0,181	
37.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	
37.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,866	0,870	0,874	0,878	0,882	0,886	0,890	0,893	
38	**Котельная д.Чемодурово**										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
38.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	
38.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	
38.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	
38.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,430	1,401	1,373	1,346	1,319	1,293	1,267	1,241	
38.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	
38.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,166	3,195	3,223	3,250	3,277	3,304	3,329	3,355	
39	**ТЭЦ АО «ВМУ»**										
39.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	
39.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	
39.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	
39.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	9,570	9,379	9,191	9,007	8,827	8,651	8,478	8,308	
39.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	
39.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,979	11,170	11,358	11,542	11,722	11,898	12,071	12,241	
40	**КТС 019 п. им. Цюрупы**										
40.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	
40.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	
40.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	
40.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,828	0,811	0,795	0,779	0,764	0,748	0,733	0,719	
40.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	
40.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,851	1,868	1,884	1,900	1,915	1,931	1,946	1,960	
41	**Крышная котельная**										
41.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
41.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
41.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
41.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
41.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	
41.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
42	**Котельная АО «Воскресенск- Технoткань»**										
42.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК п. Федино)
42.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030				
42.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037				
42.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,154	0,151	0,148	0,145	0,142				
42.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510				
42.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,329	5,332	5,335	5,338	5,341				
43	**Котельная АО "Фетр"**										
43.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	
43.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	
43.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	
43.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	
43.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	
43.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	
44	**Котельная ОАО "РЖД"**										
44.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	
44.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	
44.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
44.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,064	0,063	0,061	0,060	0,059	0,058	0,057	0,056	
44.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	
44.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,314	2,315	2,317	2,318	2,319	2,320	2,321	2,322	
45	**Котельная КТС д. Ворщиково**										
45.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	
45.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	
45.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
45.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	
45.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,323	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
45.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,042	0,042	0,043	0,043	0,044	0,044	0,044	
	Перспективные источники тепла										
46	**БМК III квартала г. Воскресенск**										
46.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	Замещающий источник тепла
46.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	
46.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	
46.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,320	0,314	0,307	0,301	0,295	0,289	0,283	
46.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	
46.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,399	0,405	0,412	0,418	0,424	0,430	0,436	
47	**БМК IV квартала г. Воскресенск**										
47.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	Замещающий источник тепла
47.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	
47.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	
47.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	
47.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	
47.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	
48	**БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)**										
48.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,172	0,172	0,172	Вновь строящийся источник тепла
48.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,172	0,172	0,172	
48.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	
48.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
48.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
48.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,059	0,059	0,059	
49	**БМК №1 мкр. Лопатинский**										
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	Замещающий источник тепла
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				6,745	6,745	6,745	6,745	6,745	
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	
49	**БМК №3 мкр. Лопатинский**										
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	Замещающий источник тепла
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		1,100	1,078	1,056	1,035	1,015	0,994	0,974	
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		6,957	6,979	7,001	7,022	7,043	7,063	7,083	
50	**БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)**										
50.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970	Замещающий источник тепла
50.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970	
50.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,179	0,179	0,179	0,179	
50.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,273	0,267	0,262	0,257	
50.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					4,428	4,428	4,428	4,428	
50.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					4,090	4,096	4,101	4,106	
51	**Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)**										
51.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,429	1,429	1,429	Замещающий источник тепла
51.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,429	1,429	1,429	
51.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,029	0,029	0,029	
51.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,113	0,113	0,113	
51.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,200	1,200	1,200	
51.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,087	0,087	0,087	
52	**БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 1б)**										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
52.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601	Замещающий источник тепла
52.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601	
52.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,006	0,006	0,006	
52.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,046	0,045	0,044	
52.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,266	0,266	0,266	
52.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,283	0,284	0,285	
53	**БМК д. Степанщино**										
53.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	Замещающий источник тепла
53.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	
53.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
53.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,080	0,078	0,077	0,075	0,074	0,072	0,071	
53.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	
53.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,790	0,791	0,793	0,795	0,796	0,798	0,799	
54	**Котельная с. Невское**										
54.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	Замещающий источник тепла
54.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	
54.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	
54.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,058	0,056	0,055	0,054	0,053	
54.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	
54.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,064	0,065	0,067	0,068	0,069	
55	**ТГУ д. Степанщино, ДРП-5**										
55.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129	Замещающий источник тепла
55.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129	
55.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,003	0,003	0,003	0,003	
55.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,019	0,018	0,018	0,018	
55.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					0,100	0,100	0,100	0,100	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
55.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,008	0,008	0,009	0,009	
56	**ТГУ с. Конобеево**										
56.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	Замещающий источник тепла
56.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
56.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,002	0,002	0,002	
56.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,008	0,008	0,008	
56.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,080	0,080	0,080	
56.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
57	**Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома**										
57.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200	Замещающий источник тепла
57.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200	
57.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,064	0,064	0,064	
57.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
57.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						3,030	3,030	3,030	
57.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,006	0,006	0,006	
58	**Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99**										
58.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,570	1,570	1,570	
58.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,570	1,570	1,570	
58.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,031	0,031	0,031	
58.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,056	0,055	0,054	
58.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700	
58.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,783	0,784	0,785	
59	**Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской**										
59.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
59.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	
59.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
59.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,294	0,288	0,282	0,277	0,271	0,266	
59.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	
59.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,916	0,922	0,928	0,933	0,939	0,944	
60	**БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133**										
60.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	Замещающий источник тепла
60.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	
60.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	
60.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,185	0,181	0,178	0,174	0,171	0,167	
60.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	
60.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			1,503	1,507	1,510	1,514	1,517	1,521	
61	**БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8**										
61.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	Замещающий источник тепла
61.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	
61.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	
61.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,066	0,065	0,063	0,062	0,061	0,060	
61.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	
61.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,842	0,843	0,845	0,846	0,847	0,848	
62	**ТГУ д. Леоново**										
62.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	Замещающий источник тепла
62.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	
62.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
62.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	
62.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
62.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,151	0,151	0,151	0,151	0,152	0,152	
63	**Котельная д .Щербово**										
63.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	Замещающий источник тепла
63.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	
63.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
63.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035	
63.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	
63.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,016	0,017	0,017	0,018	0,019	0,020	
64	**Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково**										
64.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	Вновь строящийся источник тепла
64.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	
64.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	
64.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	
64.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	
64.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
65	**ТГУ п. Виноградово**										
65.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	Замещающий источник тепла
65.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	
65.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
65.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	
65.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	
65.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	
66	**Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)**										
66.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	Замещающий источник тепла
66.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
66.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	
66.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,150	0,147	0,144	0,141	0,138	0,136	0,133	
66.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	
66.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,093	0,096	0,099	0,102	0,105	0,107	0,110	
67	**Перспективная котельная д. Золотово (школа)**										
67.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	Замещающий источник тепла
67.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	
67.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	
67.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044	
67.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	
67.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,087	0,088	0,089	0,090	0,091	0,092	0,093	
68	**ТГУ д. Губино**										
68.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	Замещающий источник тепла
68.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	
68.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
68.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	
68.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
68.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
69	**Котельная д. Рамирово**										
69.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
69.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
69.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
69.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	
69.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
69.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
70	**Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская**										
70.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					7,252	7,252	7,252	7,252	Замещающий источник тепла
70.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					7,252	7,252	7,252	7,252	
70.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,073	0,073	0,073	0,073	
70.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,593	0,581	0,569	0,558	
70.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					6,199	6,199	6,199	6,199	
70.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,388	0,400	0,411	0,423	
71	**ТГУ д. Цибино**										
71.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301	Замещающий источник тепла
71.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301	
71.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	
71.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,018	0,018	0,018	
71.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,057	0,057	0,057	
71.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,223	0,223	0,224	
72	**ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)**										
72.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,103	0,103	0,103	Вновь строящийся источник тепла
72.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,103	0,103	0,103	
72.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	
72.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	
72.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
72.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,093	0,093	0,093	
73	**ТГУ п. Федино**										
73.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	Замещающий источник тепла

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
73.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	
73.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
73.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
73.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	
73.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	
74	**БМК г. Воскресенск, ул. Быковского**										
74.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000	Замещающий источник тепла
74.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000	
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,050	0,050	0,050	
74.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,151	0,148	0,145	
74.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,510	1,510	1,510	
74.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						3,289	3,292	3,295	
75	**БМК п. Федино**										
75.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	Вновь строящийся источник тепла
75.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	
75.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,622	0,610	0,598	0,586	0,574	0,563	
75.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	
75.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			2,093	2,106	2,118	2,130	2,142	2,153	
76	**Перспективная котельная ул. Школьная**										
76.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	Замещающий источник тепла
76.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	
76.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
76.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,683	0,670	0,656	0,643	0,630	0,618	0,605	
76.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	
76.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		1,630	1,644	1,658	1,671	1,684	1,696	1,709	

3.1.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду.

Реализация проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения г.о. Воскресенск повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

– загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;

– образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;

– образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

– изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;

– изменение гидрогеологических характеристик местности;

– изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;

– нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;

– развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

При сравнительной оценке энергетической безопасности функционирования централизованных и децентрализованных систем необходимо учитывать следующие факторы:

- крупные тепловые источники (котельные, ТЭЦ) могут работать на различных видах топлива, могут переводиться на сжигание резервного топлива при сокращении подачи сетевого газа.

- малые автономные источники (крышные котельные, квартирные

теплогенераторы) рассчитаны на сжигание только одного вида топлива - сетевого природного газа, что уменьшает надежность теплоснабжения.

- установка квартирных теплогенераторов в многоэтажных домах при нарушении их нормальной работы создает непосредственную угрозу здоровью и жизни людей.

- в закольцованных тепловых сетях централизованного теплоснабжения выход из строя одного из теплоисточников позволяет переключить подачу теплоносителя на другой источник без отключения отопления и горячего водоснабжения зданий.

Каждый источник энергии оказывает отрицательные воздействия на окружающую среду.

В настоящее время вырабатываемое в России тепло и электричество являются очень «углеродоёмким» в связи с тем, что доля возобновляемой энергетики в общем объёме энергоресурсов слишком мала.

– Оптимизация системы теплоснабжения Москвы в 2019 году позволила сократить выбросы парниковых газов на 1 миллион тонн, а окисей азота - на 867 тонн.

– Совместная программа предприятий предусматривает перевод получения основных объемов теплоэнергии с котельных на ТЭЦ, работающие в комбинированном режиме выработки электроэнергии и тепла и оснащенных более эффективным оборудованием.

– Глобальное потепление и изменение климата на Земле происходит из-за быстрого увеличения в атмосфере парниковых газов.

– Парниковые газы - это группа газообразных соединений, которые входят в состав атмосферы Земли. Они практически не пропускают через себя тепловое излучение, исходящее от планеты. Слой парниковых газов сильно воздействует на климат, нагревая атмосферу Земли. Этот процесс называется «парниковым эффектом».

– Список парниковых газов включает шесть веществ: диоксид углерода (CO2); метан (CH4); закись азота (№0); перфто-руглероды (ПФУ); гидрофторуглероды (ГФУ) и гексафторид серы (БРб). Диоксид углерода - основной

продукт сгорания органического топлива. Четыре из шести парниковых газов связаны с электроэнергетикой: диоксид углерода, метан, закись азота и гексафторид серы. Из этих парниковых газов диоксид углерода является важнейшим источником климатических изменений: на его долю приходится около 64% глобального потепления.

– Изменение климата на Земле привело к тому, что мировое сообщество начало поиск наиболее эффективных мер по снижению негативного воздействия от выбросов парниковых газов. В результате были приняты два важнейших документа: Рамочная конвенция ООН по изменению климата и Киотский протокол к ней.

Для снижения выбросов парниковых газов наиболее экономически целесообразным способом Киотский протокол в дополнение к национальным мерам установил три механизма взаимодействия между странами, а именно:

– торговля выбросами между развитыми странами (переуступка излишков государственных обязательств);

– совместное осуществление проектов - вложение средств в проекты в тех странах, где снижение выбросов может быть достигнуто существенно меньшими затратами, чем в собственных;

– механизм чистого развития - развитые страны могут вкладывать средства в проекты, осуществляемые в развивающихся странах, в обмен на сниженные выбросы по проектам.

Кроме того, Киотским протоколом предусмотрено следующее: создание системы учета и отчетности, ведение национального кадастра выбросов, регистра сделок и реестра изменения квот, организация открытой отчетности, создание национальных институтов для выполнения вышеперечисленных обязательств.

Для того чтобы оценить потенциал снижения выбросов парниковых газов, был создан национальный Регистр сделок и Реестр, ведущий учет наличия и движения квот, а также национальная система мониторинга выбросов.

В электроэнергетике потребляется примерно треть органического топлива, используемого в стране. Выбросы С02 тепловых электростанций составляют примерно ту же долю, а в балансе всех парниковых газов она оценивается как четвертая часть.

В 2014 году в электроэнергетике была сделана перспективная оценка выбросов парниковых газов в соответствии с Энергетической стратегией до 2040 года. Для мира в целом пик выбросов парниковых газов от сжигания ископаемого топлива до 2040 года не будет достигнут. Годовой объем выбросов возрастет в 1,3 раза. В то же время темпы прироста годовых выбросов сократятся. Так, если с 2011 по 2020 годы ожидался их рост на 12,9%, то с 2021 по 2030 год - только на 8,1%, а с 2031 по 2044 год - на 5,4%.

До конца 2030-х гг. в России будет наблюдаться медленный рост выбросов парниковых газов от сжигания ископаемого топлива.

Выбросы парниковых газов от источников производства тепловой энергии городского округа Воскресенск в 2020 году составили 389,1 тыс. тн $CO_{2\text{-экв}}$. Объемы выбросов напрямую зависят от объемов сжигаемого топлива. Практически вся часть эмиссии приходится на двуокись углерода от сжигания природного газа.

Таблица 3.1.2.6.1. - Сведения об оценке воздействия на окружающую среду (оценка выбросов парниковых газов).

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2034	2035-2044
Выбросы парниковых газов	тыс. тн CO2-экв.	341,8	332,6	330,4	329,5	327,3	326,4	325,7	317,9

3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.

3.1.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере теплоснабжения в г.о. Воскресенск.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей г.о. Воскресенск устанавливаются Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении, Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10. 2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Сведения о тарифах на услуги теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 3.1.3.1.1. – Тарифы на отпущенную тепловую энергию в 2020-2022 гг.

№ п/п	Теплоснабжающая организация	тариф за 2020 г. , руб./Гкал		тариф за 2021 г. , руб./Гкал		тариф за 2022 г., руб./Гкал	
		с 01.01-01.07	с 01.07.-31.12.	с 01.01-01.07	с 01.07.-31.12.	с 01.01-01.07	с 01.07.-31.12.
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	-	-	2063,7	2063,7	2280,4	2280,4
2	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	2016,69	2083,67	2084,28	2155,76	2155,76	2214,7
3	АО "ВТС"	2038,86	2120,89	2120,89	2203,34	2203,34	2215,7
4	АО «ВМУ»	1137	1187,78	1187,78	1233,11	1274,36	1313
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"	1782,3	1821,8	1821,8	1867,23	1867,23	1929,29
6	ООО "Экстех"	- *	-*	-*	-*	-*	-*
7	АО "Воскресенск-Технoткань»	1692,15	1751,55	1751,55	1853,03	1853,03	1916,5
8	АО "Фетр"	1566,3	1612,73	1612,73	1720,71	1720,17	1833,07
9	ОАО «РЖД»	1586	1586	1457,8	1457,8	1562,8	1562,8

Таблица 3.1.3.1.2. – Тарифы на отпущенную тепловую энергию в 2023-2025 гг.

№ п/п	Теплоснабжающая организация	тариф за 2023 г. , руб./Гкал		тариф за 2024 г. , руб./Гкал		тариф за 2025 г., руб./Гкал	
		с 01.01-01.07	с 01.07.-31.12.	с 01.01-01.07	с 01.07.-31.12.	с 01.01-01.07	с 01.07.-31.12.
1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»	2 519,91	2 519,91	2519,91	2926,32	2926,32	4428,48
2	ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	2438,92	2438,92	2438,92	2664,35	2664,35	3015,11
3	АО "ВТС"	2222,99	2222,99	2222,99	2445,36	2445,36	2784,32
4	АО «ВМУ»	1485,31	1485,31	1485,31	1659,31	1659,31	2123,65
5	АО "Теплоэнергетическое предприятие"						
6	ООО "Экстех"	- *	-*	- *	-*	-*	-*
7	АО "Воскресенск-Технoткань»	2217,66	2217,66	2217,66	2460,48	2460,46	3075,54
8	АО "Фетр"	2099,06	2099,06	2099,06	2344,74	2344,74	2658,63
9	ОАО «РЖД»	2831,89	2831,89	2831,89	3135,26	3135,26	3533,69
10	ООО "ТЭК-9"	н/д	н/д	н/д	н/д	3534,68	4170,82

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

- на топливо;
- на покупаемую электрическую и тепловую энергию;
- на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;
- на сырье и материалы;
- на ремонт основных средств;
- на оплату труда и отчисления на социальные нужды;
- на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
- прочие расходы.

Плата за подключение.

В соответствие с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области №317-Р от 20.12.2017 г. плата за подключение (технологическое присоединение) осуществляется для объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых больше 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч, либо превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки.

Действующие тарифы на тепловую энергию полностью не покрывают расходы ресурсоснабжающих организаций на ремонт и строительство новых объектов инженерной инфраструктуры.

Определение платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности регламентируется Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации равной ставке за мощность установленного для такой организации тарифа или, если для такой организации установлен одноставочный тариф, равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие, в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

Действующие тарифы на тепловую энергию полностью не покрывают расходы ресурсоснабжающих организаций на ремонт и строительство новых объектов инженерной инфраструктуры.

Определение платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности регламентируется Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации равной ставке за мощность установленного для такой организации тарифа или, если для такой организации установлен одноставочный тариф, равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в

многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие, в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

3.1.3.2. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса.

В настоящее время предоставление информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования для широкого круга пользователей регламентируется «Постановлением Правительства РФ от 26 января 2023 года N 110 О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

Раскрытию подлежит следующая информация:

- регулируемой организации (общая информация);
- о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги);

- об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемых видов деятельности);
- об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации;
- об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации;
- о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), и (или) об условиях договоров о подключении (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией;
- о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Таблица 3.1.3.2.1.1 - Показатели хозяйственной деятельности ООО «Газпром теплоэнерго МО».

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
	Территория оказания услуг		Воскресенск
	Централизованная система		без дифференциации
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	2 147 649,62
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2 532 451,76
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	212 133,74
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	940 668,37
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	x	x
2.2.1.1	объём	тыс м3	111 586,78
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	7,68
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.1.4	способ приобретения	x	
2.2.2	дизельное топливо	x	x
2.2.2.1	объём	тонны	728,87
2.2.2.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	63,94
2.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.2.4	способ приобретения	x	
2.2.3	уголь каменный	x	x
2.2.3.1	объём	тонны	851,10
2.2.3.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	10,84
2.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.3.4	способ приобретения	x	
2.2.4	мазут	x	x
2.2.4.1	объём	тонны	932,26
2.2.4.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	29,70
2.2.4.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.4.4	способ приобретения	x	
2.2.5	газ сжиженный	x	x
2.2.5.1	объём	кг	
2.2.5.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.5.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.5.4	способ приобретения	x	
2.2.6	пилеты	x	x
2.2.6.1	объём	тонны	
2.2.6.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.6.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.6.4	способ приобретения	x	
2.2.7	печное топливо	x	x
2.2.7.1	объём	тонны	
2.2.7.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.7.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.7.4	способ приобретения	x	
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	206 516,50
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,03
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	34 270,50

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	30 209,91
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	28 612,7254
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	542 129,83
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	415 881,96
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	126 247,87
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	94 732,27
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	73 414,60
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	21 317,66
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 773,01
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	3 773,01
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	36 375,49
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	113 866,90
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	29 834,46
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	41 042,81
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11 815,38
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	x	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	311 617,64
2.13.1	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	311 617,64
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-384 802,14
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-384 802,14
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=3e66795a-a006-4d5f-8966-

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
			e4f3bb552d9c
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	503,52
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	301,01
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	845,2388
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	122 029,32
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	792,4559
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	145,6281
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	52,1195
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	594,7083
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	149,07
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	135,89
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	43,8400
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	161,8649
	Добавить источник тепловой энергии		
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг усл. топл./Гкал	160,7119
	Добавить источник тепловой энергии		
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. кВт.ч/Гкал	0,04
18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб.м/Гкал	1,45

Таблица 3.1.3.2.2.2 - Показатели хозяйственной деятельности ФКП "ГкНИПАСимени Л.К.Сафронова"

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
	Территория оказания услуг		Территория 1
	Централизованная система		без дифференциации
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	3 824,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	9 725,22
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	2 122,10
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	x	x
2.2.1.1	объём	тыс м3	0,23
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	7 470,85
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	372,00
2.2.1.4	способ приобретения	x	Прямые договора без торгов
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	138,52
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,85
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	28,56
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	90,36
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	16,8800
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	1 031,19
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	793,22
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	237,97
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	314,86
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	242,20
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	72,66
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 286,09
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	1 286,09
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	85,30
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	85,30
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 571,83
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	570,96
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	1 497,12
2.13.1	Налоги и сборы (налог на имущество, земельный налог, транспортный налог, плата за негативное воздействие на окружающую среду)	тыс. руб.	240,24
2.13.2	Расходы на оплату услуг, приобретаемых у других организаций (водоотведение)	тыс. руб.	92,54
2.13.3	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	1 164,34
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-5 901,22
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=49006f67-3db2-495a-bef7-d193150291ac
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	19,21
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	0,81
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	22,8102
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	1,5093
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	0,7830
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,7830
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,1642
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,5621
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,34
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.	3,49

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
		Гкал/год	
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	1,3400
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,4100
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	155,2000
	Добавить источник тепловой энергии		
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг усл. топл./Гкал	154,5900

Таблица 3.1.3.2.3.3 - Показатели хозяйственной деятельности АО "ВТС".

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
	Территория оказания услуг		Территория 1
	Централизованная система		без дифференциации
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	26 759,43
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	27 187,94
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	11 562,84
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	x	x
2.2.1.1	объём	тыс м3	1 474,51
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	7,84
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	1,40
2.2.1.4	способ приобретения	x	Прямые договора без торгов
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	2 056,24
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,08
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	338,40
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	2,38
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	78,5500

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	2 222,16
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 875,21
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	346,95
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	6 804,45
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	5 742,07
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 062,38
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 120,44
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	2 120,44
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	436,10
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	1 600,95
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	532,64
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	303,83
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	46,50
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-428,51
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-428,51
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	7,83
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	5,66
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в	тыс. Гкал	11,6403

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
	рамках осуществления регулируемых видов деятельности		
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	0,00
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	11,4897
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	5,3008
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	5,3008
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	6,1889
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	6,1889
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,07
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,07
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	4,5000
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	4,0300
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	158,9800

Таблица 3.1.3.2.4.4 - Показатели хозяйственной деятельности АО «ВМУ»

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
	Территория оказания услуг		без дифференциации
	Централизованная система		без дифференциации
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	921 949,50
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	918 054,37
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	625 353,30
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	x	x
2.2.1.1	объём	тыс м3	93 009,73

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	6,72
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	0,00
2.2.1.4	способ приобретения	x	Прямые договора без торгов
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	82 680,04
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,66
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	17 760,70
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	4 889,56
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	10 607,4778
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	64 272,85
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	48 991,35
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	15 281,50
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	27 128,33
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	20 678,30
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	6 450,03
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 480,74
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	6 480,74
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	22 807,06
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	7 031,35
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	39 407,64
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	x	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	27 396,03
2.13.1	страхование произ. объектов	тыс. руб.	125,32
2.13.2	отвод сточных вод	тыс. руб.	26 817,62
2.13.3	налоги и сборы	тыс. руб.	453,09
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	3 895,13
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	3 985,13
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий,	тыс. руб.	0,00

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
	предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации		
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	2 339,51
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	2 339,51
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	51,43
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	2 288,08
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	380,00
7.1	ТЭС	Гкал/ч	380,00
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	100,50
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	711,4159
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	135,3540
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	134,8140
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	134,8140
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,5400
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,0000
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	14,57
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	52,65
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	59,2333
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	17,7500
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	158,9000
	Добавить источник тепловой энергии		
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг усл. топл./Гкал	172,1001

Таблица 3.1.3.2.5.5 - Показатели хозяйственной деятельности АО "Фетр"

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
	Территория оказания услуг		без дифференциации
	Централизованная система		без дифференциации
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	27 001,59
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	36 596,08
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	12 407,81
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	x	x
2.2.1.1	объём	тыс м3	1,60
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	6 370,08
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	2 210,14
2.2.1.4	способ приобретения	x	Прямые договора без торгов
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	2 587,31
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,48
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	471,97
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	3 718,46
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	1 443,5300
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	5 807,01
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 466,93
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 340,08
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	1 061,48
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	816,52
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	244,96
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	958,35
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	958,35
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 701,71
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	5 247,82
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	710,00
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	x	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	1 200,43
2.13.1	Водоотведение	тыс. руб.	232,85
2.13.2	Налоги	тыс. руб.	189,97
2.13.3	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда ремонтного персонала	тыс. руб.	777,61
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-3 780,44
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	179,40
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	179,40
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	179,40
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	19,50
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	3,34
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	12,3730
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	12,3730
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	12,3730
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	10,9820
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,0000
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,0000
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	686,68

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	686,70
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	12,0000
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	3,0000
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	162,6000

Таблица 3.1.3.2.6.6 - Показатели хозяйственной деятельности ОАО "РЖД"

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
	Территория оказания услуг		Территория 8
	Централизованная система		котельная ст. Берендино
Параметры формы			
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	1 997,07
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	32 756,20
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	10 485,70
2.2.1	газ природный по нерегулируемой цене	x	x
2.2.1.1	объём	тыс м3	1 507,50
2.2.1.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	6,96
2.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.1.4	способ приобретения	x	Прямые договора без торгов
2.2.2	мазут	x	x
2.2.2.1	объём	тонны	
2.2.2.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.2.4	способ приобретения	x	
2.2.3	уголь каменный	x	x
2.2.3.1	объём	тонны	
2.2.3.2	стоимость за единицу объёма	тыс. руб.	
2.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
2.2.3.4	способ приобретения	x	
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	1 854,40
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,01
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	370,47
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
2.5	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,0000
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	14 971,59
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	11 481,28
2.6.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 490,31
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс. руб.	3 621,90
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2 777,53
2.7.2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	844,37
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.8.1	Расходы на амортизацию основных средств	тыс. руб.	0,00
2.8.2	Расходы на амортизацию нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	528,19
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	x	отсутствует
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	1 294,42
2.13.1	налог на имущество	тыс. руб.	
2.13.2	расходы на водоотведение	тыс. руб.	
2.13.3	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	998,29
2.13.4	Обязательное страхование производственных объектов	тыс. руб.	10,26
2.13.5	расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	285,87
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-30 759,13
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	Изменение стоимости основных фондов за счет:	тыс. руб.	0,00
5.1.1	Изменения стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	Изменения стоимости основных фондов за счет их вывода в	тыс. руб.	0,00

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка
	эксплуатацию		
5.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00
6	Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=286ba08f-8ec0-4f51-aaeb-f5adf3d896f2
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	8,16
	Добавить источник тепловой энергии		
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	6,80
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	6,1472
9.1	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	
10	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, определенном в том числе	тыс. Гкал	0,6732
10.1	По приборам учёта	тыс. Гкал	0,0000
10.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
10.2	Расчётным путём	тыс. Гкал	0,0000
10.3	По нормативам потребления коммунальных услуг и нормативам потребления коммунальных ресурсов	тыс. Гкал	0,0000
11	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал/год	0,00
12	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00
13	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	15,6600
14	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	3,0000
15	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг у. т./Гкал	201,3000
	Добавить источник тепловой энергии		
16	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, используемыми для осуществления регулируемых видов деятельности, в целом по регулируемой организации или с распределением по источникам тепловой энергии (в зависимости от показателя (показателей), утвержденного уполномоченным органом)	кг усл. топл./Гкал	201,3000

Таблица 3.1.3.2.7.7 - Показатели хозяйственной деятельности ООО "ТЭК-9"

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
	Территория оказания услуг		Территория 2
	Централизованная система		без дифференциации
	Параметры формы		
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Информация
1	Выручка от регулируемого вида деятельности с распределением по видам деятельности	тыс. руб.	2 680,95
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	1 459,51
2.1	Расходы на приобретаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения, стоимости его доставки	тыс. руб.	0,00
	Добавить вид топлива		
2.3	Расходы на приобретаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	96,56
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч	руб.	7,79
2.3.2	Объём приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	12,40
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	5,05
2.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,0000
2.6	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала, в том числе:	тыс. руб.	200,73
2.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	154,17
2.6.2	Расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда основного производственного персонала	тыс. руб.	46,56
2.7	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала:	тыс. руб.	165,43
2.7.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	132,59
2.7.2	Расходы на страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	32,83
2.8	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00
2.9	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	12,00
2.10	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	968,30
2.10.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	534,11
2.10.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	350,81
2.11	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	11,44
2.11.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
2.11.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
2.12	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00
2.12.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	x	отсутствует

	Вид деятельности		Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия
2.13	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.	0,00
	Добавить прочие расходы		
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-314,28
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-520,43
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
5	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
5.1	за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
5.1.1	за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.1.2	за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
5.2	за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00

Таблица 3.1.3.2.8.8 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации АО "Теплоэнергетическое предприятие".

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя	Доля в себестоимости, %
Материалы на технологические цели	тыс. руб.	64115	3,4
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1008456	54,4
Электроэнергия	тыс. руб.	137783	7,6
Оплата труда (в т.ч. ЕСН)	тыс. руб.	408589	22,0
Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	101739	5,5
Текущий и капитальный ремонты	тыс. руб.	60367	3,2
Арендная плата	тыс. руб.	55516	2,9
Цеховые расходы	тыс. руб.	1018	0,1
Общеэксплуатационные расходы	тыс. руб.	6289	0,3
Налоги и сборы	тыс. руб.	10344	0,6
Итого	тыс. руб.	1854216	100,0

Таблица 3.1.3.2.9.9 - Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ОАО "Воскресенск- Технoткань"

Анализ экономической обоснованности расходов, объемов полезного отпуска, величины прибыли и оценка предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, произведенную на коллекторах источника *к экспертному заключению*
ОАО "Воскресенск-Технoткань" (ИНН 5005000518)
на территории: городское поселение Хорлово Воскресенский муниципальный район

теплоноситель - горячая вода

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Принято Мособлкомцен с 01.01.2018	Принято Мособлкомцен с 01.07.2018	Предложение Организации с 01.01.2019	Предложение Организации с 01.07.2019	Принято Мособлкомцен с 01.01.2019	Принято Мособлкомцен с 01.07.2019	Примечание
Выработано тепловой энергии:	Гкал	**9 754,0**	**10 820,0**	**10 820,0**	**10 820,0**	**10 820,0**	**10 820,0**	**10 820,0**	100,0%
в виде горячей воды,	Гкал	9 754,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	
в виде пара,	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
на газовом топливе	Гкал	9 754,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	10 820,0	100,0%
на мазуте	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
на дизельном топливе	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
на твердом топливе	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
на электрокотлах	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
на прочих видах топлива	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%
Собственные нужды котельной	Гкал	**225,0**	**251,0**	**251,0**	**251,0**	**251,0**	**251,0**	**251,0**	2,3%
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Потери тепловой энергии	Гкал	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	0,0%
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	**9 529,0**	**10 569,0**	**10 569,0**	**10 569,0**	**10 569,0**	**10 569,0**	**10 569,0**	
организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	4 132,6	3 941,7	3 941,7	3 941,7	3 941,7	3 941,7	3 941,7	
бюджетным организациям	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
жилищным организациям	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
прочим потребителям	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
собственное производство	Гкал	5 396,4	6 627,3	6 627,3	6 627,3	6 627,3	6 627,3	6 627,3	
Расходы	x	x	x	x	x	x	x	x	
Операционные расходы	*тыс.руб.*	***7 043,1***	***6 896,4***	***7 100,6***	***8 191,3***	***8 408,9***	***7 357,4***	***7 695,3***	
Материалы на химводоочистку	тыс.руб.	**60,8**	**112,4**	**115,8**	**115,8**	**120,4**	**115,8**	**121,1**	
соль	тыс.руб.	58,2	112,4	115,8	115,8	120,4	115,8	121,1	с учетом факт. цены
	т	15,000	27,0	27,000	27,000	27,000	27,000	27,000	в соответствии с расчетом
спирт	тыс.руб.	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	л	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
прочие	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	**611,5**	**1 168,0**	**1 202,6**	**1 233,1**	**1 252,4**	**639,6**	**669,1**	в пределах индекса
Оплата труда	тыс.руб.	**4 336,7**	**4 819,0**	**4 961,7**	**4 752,5**	**4 942,6**	**4 752,5**	**4 971,1**	
численность	чел.	20	20	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	в соотв. со штат. распис.
средний размер зарплаты	руб.	18 069,6	20 079,3	20 673,7	19 802,1	20 594,2	19 802,1	20 712,9	
Цеховые расходы	тыс.руб.	**626,7**	**564,9**	**581,7**	**682,7**	**686,3**	**656,1**	**685,7**	в пределах индекса
Общеэксплуатационные расходы	тыс.руб.	**1 407,4**	**232,1**	**238,9**	**1 407,2**	**1 407,2**	**1 193,4**	**1 248,3**	в пределах индекса
Неподконтрольные расходы	*тыс.руб.*	***1 679,1***	***1 821,9***	***1 872,9***	***1 823,1***	***1 889,0***	***1 794,3***	***1 870,1***	
Отвод сточных вод	тыс.руб.	**214,3**	**218,0**	**226,2**	**234,3**	**243,2**	**227,5**	**237,8**	с учетом факт. цены
	тыс.м3	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	
Налоги	тыс.руб.	**78,4**	**77,4**	**77,4**	**77,6**	**77,6**	**76,0**	**76,0**	
налог на землю	тыс.руб.	65,6	64,5	64,5	65,6	65,6	65,6	65,6	
налог на имущество	тыс.руб.	11,3	11,3	11,3	10,5	10,5	8,8	8,8	
транспортный налог	тыс.руб.	0,3	0,4	0,4	0,3	0,3	0,4	0,4	

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Принято Мособлкомцен с 01.01.2018	Принято Мособлкомцен с 01.07.2018	Предложение Организации с 01.01.2019	Предложение Организации с 01.07.2019	Принято Мособлкомцен с 01.01.2019	Принято Мособлкомцен с 01.07.2019	Примечание
плата за ПДВ загрязняющих веществ	тыс.руб.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	1 301,0	**1 445,7**	**1 488,5**	**1 425,8**	**1 482,8**	**1 425,8**	**1 491,3**	
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	**70,4**	**65,8**	**65,8**	**70,4**	**70,4**	**50,0**	**50,0**	
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	2 446,3	2 498,9	2 498,9	2 446,3	2 446,3	2 446,3	2 446,3	
износ ОПФ	тыс.руб.	1 969,2	1 985,9	1 985,9	1 969,2	1 969,2	2 044,3	2 044,3	
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	**476,1**	513,0	513,0	476,1	476,1	402,0	402,0	
Арендная плата	тыс.руб.	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Внереализационные расходы	тыс.руб.	**15,0**	**15,0**	**15,0**	**15,0**	**15,0**	**15,0**	**15,0**	
услуги банка	тыс.руб.	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	
проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
создание запасов топлива	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.		**520,0**	520,0			**460,0**	**460,0**	
Недополученный доход	тыс.руб.	**0,0**	**0,0**	0,0	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	**0,0**	**0,0**	0,0	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Расходы на энергоресурсы	*тыс.руб.*	***9 545,2***	***9 227,5***	***10 042,2***	***9 947,8***	***10 308,7***	***9 913,0***	***10 167,1***	
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	**983,5**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
	тыс.м3	25,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	**7 361,7**	**8 072,7**	**8 818,1**	**8 567,5**	**8 833,1**	**8 533,2**	**8 676,9**	
газ	тыс.руб.	7 361,7	8 072,7	8 818,1	8 567,5	8 833,1	8 533,2	8 676,9	с учетом факт. цены
	тыс.м3	1 332,5	1 521,7	1 521,7	1 469,9	1 469,9	1 469,9	1 469,9	распоряжение МинЖКХ
Электроэнергия	тыс.руб.	**1 200,0**	**1 154,8**	**1 224,1**	**1 380,3**	**1 475,6**	**1 379,8**	**1 490,2**	
	тыс.кВт.ч	332,2	346,2	346,2	346,2	346,2	346,2	346,2	в соответствии с расчетом
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.		**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	
Экономия операционных расходов	тыс.руб.						**0,0**	**0,0**	
Экономия от снижения потребления топлива	тыс.руб.						**0,0**	**0,0**	
Экономия от снижения потребления прочих ресурсов	тыс.руб.						**0,0**	**0,0**	
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.							**0,0**	
Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.							**0,0**	
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.							**0,0**	
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.							**0,0**	

3.1.3.3. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере теплоснабжения.

Анализ платы граждан провести невозможно из-за отсутствия необходимой информации от ресурсоснабжающих организаций.

Данные по отпуску коммунальных ресурсов в соответствии с показаниями приборов учета по всем потребителям содержатся в статистической форме 22-ЖКХ (реформа), которая не была представлена для анализа.

3.2. Характеристика состояния и проблем в системе водоснабжения городского округа Воскресенск.

3.2.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.

Система водоснабжения г.о. Воскресенск представляет собой полный комплекс инженерных сооружений, осуществляющий следующие функции:

- подъем и транспортировка природных вод на станции водоподготовки;

- подготовка воды до требований СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий";

- транспортировка питьевой воды потребителям: населению, бюджетным организациям и на промышленные предприятия.

В настоящее время объекты системы водоснабжения городского округа Воскресенск находятся в хозяйственном ведении, аренде и в частной собственности РСО.

На территории городского округа Воскресенск находятся следующие объекты водоснабжения:

– водозаборные узлы (ВЗУ) – 47 шт.;

– всего артезианских скважин (НС- I подъема) – 123 шт.;

– насосные станции II подъема – 15 шт.;

– ВНС III подъёма – 2 шт.;

– резервуаров чистой воды – 22 шт. (общий объем – 21700 м3);

– общая протяженность сетей водоснабжения ~ 580 км.

Объекты централизованной системы водоснабжения МУП «Белоозерское ЖКХ» находятся в хозяйственном ведении, остальные РСО являются собственниками.

МУП «Белоозерское ЖКХ» является гарантирующей организацией в перечне

своих объектов инженерной инфраструктуры.

Гарантирующая организация обязана обеспечить холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случае, если объекты капитального строительства абонентов присоединены в установленном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения и (или) водоотведения в пределах зоны деятельности такой гарантирующей организации. Гарантирующая организация заключает с организациями, осуществляющими эксплуатацию объектов централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договоры, необходимые для обеспечения надежного и бесперебойного холодного водоснабжения и (или) водоотведения в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны заключить с гарантирующей организацией, определенной в отношении такой централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, договор по водоподготовке, по транспортировке воды и (или) договор по транспортировке сточных вод, по очистке сточных вод, а также иные договоры, необходимые для обеспечения холодного водоснабжения и (или) водоотведения. Гарантирующая организация обязана оплачивать указанные услуги по тарифам в сфере холодного водоснабжения и водоотведения.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны осуществлять забор, водоподготовку и (или) транспортировку воды в объеме, необходимом для осуществления холодного водоснабжения абонентов, подключенных (технологически присоединенных) к централизованной системе холодного водоснабжения. Организации, осуществляющие транспортировку холодной воды, обязаны приобретать у гарантирующей организации воду для удовлетворения собственных нужд, включая потери в водопроводных сетях таких организаций.

Организации, эксплуатирующие отдельные объекты централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения, обязаны по требованию гарантирующей организации, с которой заключены указанные в части 5 настоящей

статьи договоры, при наличии технической возможности оборудовать приборами учета воды точки присоединения к другим водопроводным сетям, входящим в централизованную систему холодного водоснабжения и (или) водоотведения, создать места отбора проб воды и обеспечить доступ представителям указанной гарантирующей организации или по ее указанию представителям иной организации к таким приборам учета и местам отбора проб воды.

В г.о. Воскресенск отношения по подаче и потреблению холодной питьевой воды между организациями, занятыми в сфере водоснабжения, и потребителями регулируются публичными договорами водоснабжения.

3.2.2. Анализ существующего технического состояния системы водоснабжения.

3.2.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.

В соответствии с определением, данным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»: технологическая зона водоснабжения - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» централизованная система холодного водоснабжения - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоподготовки, транспортировки и подачи питьевой и (или) технической воды абонентам.

Централизованная система водоснабжения эксплуатационной ответственности РСО представляет собой комплекс сооружений и процессов, условно разделенных на три составляющих:

- водоотбор – подъем воды из подземных артезианских скважин водозаборных узлов (ВЗУ);
- подготовка воды в соответствующее качество для употребления;
- транспортировка питьевой воды потребителям городского округа.

Таблица 3.2.2.1.1.- ВЗУ по технологическим зонам и элементам территориального деления г.о. Воскресенск.

№ тех. зоны	№ п/п	Наименование ВЗУ	Местонахождение ВЗУ
1.	1.	ВЗУ Сабурово	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр.11
	2.	ВЗУ Лесной	д. Чемодурово
	3.	ВЗУ Лопатинский	г. Воскресенск, Промплощадка, 7б
	4.	ВЗУ Фетровая фабрика	г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3
	5.	ВЗУ Старофедотовский	г. Воскресенск, ул. Федотовская, 61-а
	6.	ВЗУ Новлянское	с. Новлянское
	7.	ВЗУ Федино	с. Федино, 33-и
2.	8.	ВЗУ Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а
3.	9.	ВЗУ Москворецкий	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139
	10.	ВЗУ Цементгигант	г. Воскресенск, ул. Дивочкина, 47-а
4.	11.	ВЗУ Трофимово	д. Трофимово
5.	12.	ВЗУ Фосфоритный	п. Хорлово, ул. Зайцева, д.49
6.	13.	ВЗУ Хорлово	п. Хорлово, ул. Советская, д.108-в
7.	14.	ВЗУ Ёлкино	д. Ёлкино
8.	15.	ВЗУ Перхурово	д. Перхурово
9.	16.	ВЗУ Степанщино	д. Степанщино
	17.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	д. Степанщино-2 (ДРП), стр.1/2
10.	18.	ВЗУ Ратчино	ст. Ратчино
11.	19.	ВЗУ Косяково	с. Косяково, стр.126/1
12.	20.	ВЗУ Ачкасово	с. Ачкасово, ул. Центральная, стр. 1/1
13.	21.	ВЗУ Марчуги	с. Марчуги
14.	22.	ВЗУ Сетовка	пос. Сетовка, стр. 1/1
15.	23.	ВЗУ Сабурово-2	с. Сабурово, стр. 1/1
16.	24.	ВЗУ Невское	с. Невское, стр.1/3
17.	25.	ВЗУ Константиново	с. Константиново, ул. Сиреневая, д.20-Б
18.	26.	ВЗУ Городище	д. Городище
19.	27.	ВЗУ рп. им. Цюрупы	рп. им. Цюрупы
20.	28.	ВЗУ Знаменка	д. Знаменка,12-а
21.	29.	ВЗУ Дворниково	д. Дворниково, 52-а
22.	30.	ВЗУ Ашитково	с. Ашитково
23.	31.	ВЗУ Барановское	с. Барановское-Усадище
24.	32.	ВЗУ Виноградово	п. Виноградово
25.	33.	ВЗУ Губино	д. Губино
26.	34.	ВЗУ Золотово	д. Золотово
27.	35.	ВЗУ Конобеево	с. Конобеево
28.	36.	ВЗУ Леоново	д. Леоново, стр.110/13
29.	37.	ВЗУ Фаустово	с. Фаустово, ул. Крестьянская, д.20-а
30.	38.	ВЗУ Щельпино	д. Щельпино, ул. Советская, д.20, стр.1
31.	39.	ВЗУ Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.14
32.	40.	ВЗУ Белоозерский	п. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.2
33.	41.	ВЗУ Красный холм	п. Белоозерский, мкр. Красный холм, ул. Пионерская, стр.1 а, б, в
34.	42.	ВЗУ-5 Цибино	д. Цибино, ул. Школьный пер., стр. 16
35.	43.	ВЗУ-6 Ивановка	д. Ивановка, ул. Ивановская, стр. 109/1
36.	44.	ВЗУ-7 Михалево	с. Михалево, ул. Советская, стр.34/1
37.	45.	ВЗУ-8 Ворщиково	д. Ворщиково, ул. Школьная, стр. 24/1
	46.	ВЗУ-9 Ворщиково	д. Ворщиково, ул. Луговая, стр. 11
38.	47.	ВЗУ-10	пос. Белоозерский, ул. Лесная

Информация по источникам централизованного водоснабжения, осуществляющим забор воды для нужд питьевого водоснабжения, приведена в таблице 3.2.2.1.2.

Таблица 3.2.2.1.2. – Характеристика основного технологического оборудования ВЗУ.

№	Наименование ВЗУ	№ скважины	Дата ввода в эксплуатацию	Глубина скв. м.	насосы			электродвигатели		Износ, %
					2тип	расход $м^3/ч$	напор, м	Мощность кВт	Частота вращения, об./мин	
1.	ВЗУ Сабурово	скв.№1/III	1981	75	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	80
		скв.№2/III		80	Grundfos	160	110	65	3000	
		скв.№3/III		нерабочая						
		скв.№4/III		60	ЭЦВ 10-160-75	160	75	45	3000	
		скв.№5/III		70	ЭЦВ 10-160-75	150	75	45	3000	
		скв.№1	1966	75	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№2	1967	нерабочая						
		скв.№3	1977	75	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№4	1977	75	ЭЦВ 10-120-80	160	80	65	3000	
		скв.№9	1978	75	ЭЦВ 10-65-110	120	110	32	2850	
2.	ВЗУ Лесной	скв.№3	1958	нерабочая						90
		скв.№6	1965	нерабочая						
		скв.№8	1965	нерабочая						
		скв.№9	1965	нерабочая						
		скв.№10	1966	75	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№11	1966	нерабочая						
		скв.№11а	1972	65	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№12	1972	65	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№13	1972	65	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№13а	1957	75	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
		скв.№14	1987	75	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№15	1987	нерабочая						
		скв.№18	1966	75	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
3.	ВЗУ Лопатинский	скв.№1	1974	85	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	70
		скв.№2	1974	90	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№3	1974	90	ЭЦВ 10-65-110	40	110	32	2850	
		скв.№4	1974	временно нерабочая						
		скв.№5	1975	90	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№5а	1967	90	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№7	1975	90	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№8	1975	90	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
4.	ВЗУ Фетровая фабрика	скв.№1	1953	нерабочая						н/д
		скв.№1а	2007	80	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
		скв.№2	1974	80	ЭЦВ 8-40-60	40	60	11	3000	

№	Наименование ВЗУ	№ скважины	Дата ввода в эксплуатацию	Глубина скв. м.	насосы			электродвигатели		Износ, %
					2тип	расход $м^3/ч$	напор, м	Мощность кВт	Частота вращения, об./мин	
5.	ВЗУ Старофедотовский	скв.№1	2004	70	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	н/д
		скв.№2	2004	80	Grundfos SR-30-7	30	75	11	2850	
6.	ВЗУ Чемодурово	скв.№1	1977	н.св./52,4	ЭЦВ 8-40-110	40	110	17	3000	80
		скв.№2	1988	100/58,3	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
7.	ВЗУ Москворецкий	скв.№5	1970	70	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	78
		скв.№6	1970	70	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
		скв.№7	1971	90	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№8	1971	83	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№8а	1970	90	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№9	2016	не введена в эксплуатацию						
		скв.№11	1957	нерабочая						
8.	ВЗУ Цементгигант	скв.№7/1	1956	73	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	80
		скв.№ 9	1956	70	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№14	1960	95	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№15	1973	82	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
9.	ВЗУ Трофимово	скв.№1	1970	не работает						
		скв.№2	1970							
10.	ВЗУ Фосфоритный	скв.№1	1962	120	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	н/д
		скв.№2	1962	120	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№5	1982	120	ЭЦВ 6-10-80	10	80	3	3000	
		скв.№93	1970	н/д	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
		скв.№6	1970	нерабочая						
11.	ВЗУ Хорлово	скв.№3	1962	130,3/116	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	н/д
		скв.№4	1966	125	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№8	1971	нерабочая						
		скв.№9	1972	115	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
12.	ВЗУ Ёлкино	скв.№б/н	1954	75	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	н/д
13.	ВЗУ Перхурово	скв.№б/н	1953	60	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	н/д
14.	ВЗУ Федино	скв.№1	1969	110/88,9	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	80
		скв.№2	1981	125/108	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
15.	ВЗУ Степанщино	скв.№1010	1975	70	ЭЦВ 6-10-80	10	80	3	3000	80
		скв.№1011		70	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
16.	ВЗУ Ратчино	скв.№197	1953	68	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	80
		скв.№б/н	1932	70	ЭЦВ 8-40-90	16	90	17	3000	
17.	ВЗУ Косяково	скв.№2435	1975	70	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	80
18.	ВЗУ Ачкасово	скв.№1639	1932	70/48,2	ЭЦВ 8-40-60	40	60	11	3000	80

№	Наименование ВЗУ	№ скважины	Дата ввода в эксплуатацию	Глубина скв. м.	насосы			электродвигатели		Износ, %
					2тип	расход $м^3/ч$	напор, м	Мощность кВт	Частота вращения, об./мин	
19.	ВЗУ Марчуги	скв.№3280	1988	60	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	80
		скв.№2436	1974	80	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	
20.	ВЗУ Сетовка	скв.№б/н	1954	80	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	80
21.	ВЗУ Сабурово-2	скв.№1	1952	40/32,7	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	80
22.	ВЗУ Невское	скв.№1	н/д	н/д/78	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	80
23.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	скв.№ 2РВ	1980	н/д/65,2	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	80
24.	ВЗУ Константиново	скв.№232-93	1993	60	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	80
25.	ВЗУ Новлянское	скв.№3705	1954	50	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	80
26.	ВЗУ Городище	скв.№2641	1974	70	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	80
		скв.№3641	1954	нерабочая						
27.	ВЗУ рп. им. Цюрупы	скв.№174	1974	142,5	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	70
		скв.№1973	1973	140,5	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№б/н	н/д	н/д	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	
28.	ВЗУ Знаменка	скв.№933	1962	85	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	70
29.	ВЗУ Дворниково	скв.№12940	1968	115	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	70
30.	ВЗУ Ашитково	скв.№б/н	1980	50	ЭЦВ 6-16-75	10	75	5,5	3000	80
		скв.№1189	1976	105	ЭЦВ 10-65-110	40	110	32	2850	
		скв.№2922	1981	97	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
31.	ВЗУ Барановское	скв.№296	1955	85	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	80
		скв.№П-8358	1963	90	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
		скв.№1047	1963	105	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
		скв.№2982	1983	95	ЭЦВ 8-40-90	25	90	11	3000	
32.	ВЗУ Виноградово	скв.№190-92	1992	90	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	80
		скв.№б/н	1954	80	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
		скв.№б/н	н/д	н/д	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	
		скв.№80	н/д	нерабочая						
33.	ВЗУ Губино	скв.№934	1962	78	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	80
		скв.№б/н	1971	н/д	ЭЦВ 8-40-120	40	120	22	3000	
34.	ВЗУ Золотово	скв.№б/н	н/д	н/д	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	80
		скв.№ П-8197	1962	100	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	
		скв.№б/н	н/д	нерабочая						
35.	ВЗУ Конобеево	скв.№1376	1966	80	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	80
		скв.№б/н	1973	93	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	
		скв.№3338	1989	78	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
		скв.№3339	1989	78	ЭЦВ 8-40-90	40	90	17	3000	
		скв.№б/н	1954	нерабочая						

№	Наименование ВЗУ	№ скважины	Дата ввода в эксплуатацию	Глубина скв. м.	насосы			электродвигатели		Износ, %
					2тип	расход $м^3/ч$	напор, м	Мощность кВт	Частота вращения, об./мин	
36.	ВЗУ Леоново	скв.№б/н	н/д	80	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	80
37.	ВЗУ Фаустово	скв.№2543	1975	80	ЭЦВ 6-16-75	16	75	5,5	3000	80
38.	ВЗУ Щельпино	скв.№215	1954	нерабочая						
39.	ВЗУ Щербово	скв.№б/н	н/д	н/д	ЭЦВ 6-10-80	10	80	4	3000	80
40.	ВЗУ Белоозерский	скв.№1	1962	100	ЭЦВ 12-160-110	160	110	63	3000	90
		скв.№2	1962	100	ЭЦВ 12-160-110	160	110	63	3000	
		скв.№1798	1981	100	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
41.	ВЗУ Красный холм	скв.№264	1969	110	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	90
		скв.№2048	1971	120	ЭЦВ 8-40-120	40	120	22	3000	
		скв.№2894	1981	110	ЭЦВ 10-65-110	65	110	32	2850	
		скв.№2905	1981	нерабочая						
42.	ВЗУ-5 Цибино	скв.№728	1960	80	ЭЦВ 6-6,5-90	6,5	90	3	3000	90
43.	ВЗУ-6 Ивановка	скв.№б/н	2007	80	4 SR 10/20-P	15	130	4	3000	90
44.	ВЗУ-7 Михалево	скв.№133-Д	1981	80	ЭЦВ 6-10-90	10	90	4	3000	90
		скв.№134-Д	1981	нерабочая						
45.	ВЗУ-8 Ворщиково	скв.№1015	1963	80	ЭЦВ 6-6,5-85	6,5	85	3	3000	60
46.	ВЗУ-9 Ворщиково	скв.№20	1995	110	ЭЦВ 6-16-110	16	110	7,5	3000	60
47.	ВЗУ 10 ФКП «ГкНИПАС»	скв.№П-371	1993	84,5	ЭЦВ 8-25-150	25	150	22	3000	н/д

Таблица 3.2.2.1.3. – Состав технологического оборудования ВЗУ и артезианских скважин.

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Местонахождение ВЗУ	Составляющие ВЗУ	Наименование РСО
1.	48.	ВЗУ Сабурово	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр.11	арт. скв. - 10 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 3000 м^3, станция водоподготовки	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	49.	ВЗУ Лесной	д. Чемодурово	арт. скв. - 13 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 х 2000 м^3, станция водоподготовки	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	50.	ВЗУ Лопатинский	г. Воскресенск, Промплощадка, 7б	арт. скв. - 8 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 2000 м^3, станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	51.	ВЗУ Фетровая фабрика	г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	арт. скв. – 3 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 х 300 м^3, станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	52.	ВЗУ Старофедотовский	г. Воскресенск, ул. Федотовская, 61-а	арт. скв. - 2 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	53.	ВЗУ Новлянское	с. Новлянское	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	54.	ВЗУ Федино	с. Федино, 33-и	арт. скв. - 2 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
2.	55.	ВЗУ Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	арт. скв. - 2 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 х 200 м^3, станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
3.	56.	ВЗУ Москворецкий	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139	арт. скв. - 7 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 2000 м^3	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	57.	ВЗУ Цементгигант	г. Воскресенск, ул. Дивочкина, 47-а	арт. скв. - 4 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 1000 м^3, станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
4.	58.	ВЗУ Трофимово	д. Трофимово	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
5.	59.	ВЗУ Фосфоритный	п. Хорлово, ул. Зайцева, д.49	арт. скв. - 5 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 х 300 м^3	МУП «Белоозерское ЖКХ»
6.	60.	ВЗУ Хорлово	п. Хорлово, ул. Советская, д.108-в	арт. скв. - 4 шт., насосная станция 2-го подъема (не работает), РЧВ - 1 шт. (не работает)	МУП «Белоозерское ЖКХ»
7.	61.	ВЗУ Ёлкино	д. Ёлкино	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Местонахождение ВЗУ	Составляющие ВЗУ	Наименование РСО
8.	62.	ВЗУ Перхурово	д. Перхурово	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
9.	63.	ВЗУ Степанщино	д. Степанщино	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	64.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	д. Степанщино-2 (ДРП), стр.1/2	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
10.	65.	ВЗУ Ратчино	ст. Ратчино	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
11.	66.	ВЗУ Косяково	с. Косяково, стр.126/1	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
12.	67.	ВЗУ Ачкасово	с. Ачкасово, ул. Центральная, стр. 1/1	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
13.	68.	ВЗУ Марчуги	с. Марчуги	арт. скв. - 2 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
14.	69.	ВЗУ Сетовка	пос. Сетовка, стр. 1/1	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
15.	70.	ВЗУ Сабурово-2	с. Сабурово, стр. 1/1	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
16.	71.	ВЗУ Невское	с. Невское, стр.1/3	арт. скв. - 1 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 1 х 200 м^3	МУП «Белоозерское ЖКХ»
17.	72.	ВЗУ Константиново	с. Константиново, ул. Сиреневая, д.20-Б	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
18.	73.	ВЗУ Городище	д. Городище	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
19.	74.	ВЗУ рп. им. Цюрупы	рп. им. Цюрупы	арт. скв. - 3 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
20.	75.	ВЗУ Знаменка	д. Знаменка,12-а	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
21.	76.	ВЗУ Дворниково	д. Дворниково, 52-а	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
22.	77.	ВЗУ Ашитково	с. Ашитково	арт. скв. - 3 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 100 м^3	МУП «Белоозерское ЖКХ»
23.	78.	ВЗУ Барановское	с. Барановское-Усадище	арт. скв. - 4 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
24.	79.	ВЗУ Виноградово	п. Виноградово	арт. скв. - 4 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
25.	80.	ВЗУ Губино	д. Губино	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
26.	81.	ВЗУ Золотово	д. Золотово	арт. скв. - 3 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
27.	82.	ВЗУ Конобеево	с. Конобеево	арт. скв. - 5 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
28.	83.	ВЗУ Леоново	д. Леоново, стр.110/13	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
29.	84.	ВЗУ Фаустово	с. Фаустово, ул. Крестьянская, д.20-а	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
30.	85.	ВЗУ Щельпино	д. Щельпино, ул. Советская, д.20, стр.1	арт. скв. - 1 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
31.	86.	ВЗУ Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.14	арт. скв. - 1 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 100 м^3	МУП «Белоозерское ЖКХ»
32.	87.	ВЗУ Белоозерский	п. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.2	арт. скв. - 3 шт., насосная станция 2-го подъема, РЧВ - 2 х 1000 м3, станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Местонахождение ВЗУ	Составляющие ВЗУ	Наименование РСО
33.	88.	ВЗУ Красный холм	п. Белоозерский, мкр. Красный холм, ул. Пионерская, стр.1 а, б, в	арт. скв. - 4 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
34.	89.	ВЗУ-5 Цибино	д. Цибино, ул. Школьный пер., стр. 16	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
35.	90.	ВЗУ-6 Ивановка	д. Ивановка, ул. Ивановская, стр. 109/1	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
36.	91.	ВЗУ-7 Михалево	с. Михалево, ул. Советская, стр.34/1	арт. скв. - 2 шт.	МУП «Белоозерское ЖКХ»
37.	92.	ВЗУ-8 Ворщиково	д. Ворщиково, ул. Школьная, стр. 24/1	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
	93.	ВЗУ-9 Ворщиково	д. Ворщиково, ул. Луговая, стр. 11	арт. скв. - 1 шт., станция обезжелезивания	МУП «Белоозерское ЖКХ»
38.	94.	ВЗУ-10 ФКП «ГкНИПАС»	пос. Белоозерский, ул. Лесная	арт. скв. - 1 шт.	ФКП «ГкНИПАС»

Таблица 3.2.2.1.4. - Характеристика технологического оборудования насосных станций II подъема ВЗУ.

Марка насоса	Количество насосов	Подача, $м^3/ч$	Напор, м	Мощность, кВт	Частота вращения двигателя, об/мин
ВЗУ Сабурово					
FINDER	2	550	100	250	1500
1Д 630-90	4	630	90	250	1500
ВЗУ Лесной					
1Д 500-63	3	500	63	160	1500
1Д 500-65	1	500	65	160	1500
25Р-1(Z-P300V-1)	2	500	65	190	1500
ВЗУ Лопатинский					
1Д 315-70	2	315	70	100	3000
Д 320-50	2	320	50	100	3000
1Д 500-63	1	500	63	160	1500
ВЗУ Фетровая фабрика					
КМ-100-65-200	1	50	50	15	2900
КМ-100-65-200	1	100	50	30	2900
FHS 50-160/75	1	50	н/д	7,5	3000
ВЗУ Старофедотовский					
СА 200/55	1	12,5	45	3	3000
ВЗУ Чемодурово					
К 45/30	2	45	32	15	2900
ВЗУ Москворецкий					
Д 500-60	3	500	60	132	1500
ВЗУ Цементгигант					
П9-АНС 150-400	3	320	80	50	1500
К 100-8160	1	100	32	37	3000
ВЗУ Фосфоритный					
К 90/35	3	90	35	15	3000
ВЗУ Невское					
КМ 80-65-160	3	50	32	7,5	2900
ВЗУ Ашитково					
К 100-65-200	2	100	50	22	2900
ВЗУ Щербово					
К 20/30	2	20	30	5,5	2900
ВЗУ Белоозерский					
NBG 80-200/200	2	200	50	37	2950
NBG 80-250/220	1	250	60	45	2950
1Д 315-50	1	315	70	75	2940

Таблица 3.2.2.1.5. – Характеристика насосных станций III подъема.

Наименование ВНС	**Марка насоса**	**Мощность эл. двигателя насоса, кВт**	**Кол-во насосов**
ПНС ул. Цеписа, 11а	1 К 20-30-Y31	4	1
	К 80-50-200	15	1
ПНС ул. Железнодорожная, 1а	3М 40-125/2,2	2,2	1
	К 20/30	4	1

Таблица 3.2.2.1.6. – Проектная производительность ВЗУ городского округа Воскресенск.

№ тех. зоны	№ п/п	Наименование ВЗУ	Проектная производительность, м^3/ч	Проектная производительность, м^3/сут
1.	1.	ВЗУ Сабурово	1100	26400
	2.	ВЗУ Лесной	500	12000
	3.	ВЗУ Лопатинский	240	5760
	4.	ВЗУ Фетровая фабрика	40	960
	5.	ВЗУ Старофедотовский	10	240
	6.	ВЗУ Федино	80	1920
	7.	ВЗУ Новлянское	10	240
	Итого		**1980**	**47520**
2.	8.	ВЗУ Чемодурово	40	960
3.	9.	ВЗУ Москворецкий	500	12000
	10.	ВЗУ Цементгигант	130	3120
	Итого		**670**	**16080**
4.	11.	ВЗУ Трофимово	нерабоч.	
5.	12.	ВЗУ Фосфоритный	90	2160
6.	13.	ВЗУ Хорлово	170	4080
7.	14.	ВЗУ Ёлкино	40	960
8.	15.	ВЗУ Перхурово	16	384
9.	16.	ВЗУ Степанщино	50	1200
	17.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	10	240
	Итого		**60**	**1440**
10.	18.	ВЗУ Ратчино	56	1344
11.	19.	ВЗУ Косяково	16	384
12.	20.	ВЗУ Ачкасово	40	960
13.	21.	ВЗУ Марчуги	16	384
14.	22.	ВЗУ Сетовка	10	240
15.	23.	ВЗУ Сабурово-2	16	384
16.	24.	ВЗУ Невское	50	1200
17.	25.	ВЗУ Константиново	40	960
18.	26.	ВЗУ Городище	16	384
19.	27.	ВЗУ рп. им. Цюрупы	130	3120
20.	28.	ВЗУ Знаменка	10	240
21.	29.	ВЗУ Дворниково	10	240
22.	30.	ВЗУ Ашитково	100	2400
23.	31.	ВЗУ Барановское	145	3480
24.	32.	ВЗУ Виноградово	40	960
25.	33.	ВЗУ Губино	56	1344
26.	34.	ВЗУ Золотово	32	768
27.	35.	ВЗУ Конобеево	136	3264
28.	36.	ВЗУ Леоново	10	240
29.	37.	ВЗУ Фаустово	16	384
30.	38.	ВЗУ Щельпино	нерабоч.	
31.	39.	ВЗУ Щербово	20	480
32.	40.	ВЗУ Белоозерский	160	3840
33.	41.	ВЗУ Красный холм	40	960
34.	42.	ВЗУ-5 Цибино	6,5	156
35.	43.	ВЗУ-6 Ивановка	15	360
36.	44.	ВЗУ-7 Михалево	10	240
37.	45.	ВЗУ-8 Ворщиково	6,5	156
	46.	ВЗУ-9 Ворщиково	10	240
	Итого		**16,5**	**396**
38.	47.	ВЗУ-10 ФКП «ГкНИПАС»	25	600
ИТОГО			**4264**	**102336**

Из анализа таблиц следует, что проектная производительность элементов технологической схемы объектов водоснабжения является достаточной для обеспечения потребителей услугой централизованного питьевого водоснабжения

водой необходимого качества в сутки наибольшего потребления.

Питьевая вода, отпускаемая в распределительную сеть городского округа Воскресенск, распределяется между следующими основными группами потребителей:

- население;

- теплоисточники, на которых нагревается питьевая воды с последующим отпуском абонентам на нужды горячего водоснабжения;

- бюджетные организации;

- прочие организации;

- собственные хозяйственно-бытовые нужды.

В таблице 3.2.2.1.7. представлена характеристика системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Воскресенск.

Таблица 3.2.2.1.7. – Характеристика системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Воскресенск.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Структура тепловых сетей	Способ осуществление ГВС
1	Котельная Новлянский квартал	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
2	Котельная 3 квартала	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
3	Котельная 4 квартала	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
4	Котельная Больничного квартала	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
5	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
6	Котельная ул. Рабочая	От котельной до ИТП сеть 2-хтрубная. От ИТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ИТП
7	Котельная «Московская»	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
8	Котельная №3 ул. Фурманова	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
9	Котельная ул. Мичурина	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
10	Котельная «Белинского»	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
11	Котельная №1 п. Лопатинский	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
12	Котельная №3 Лопатинский	2-хтрубная, открытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
13	Котельная ул. Интернатская	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
14	Котельная Советская	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
15	Котельная ул. Школьная	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
16	Котельная "Баня"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
17	Котельная д.Ратчино	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
18	Котельная д.Степанщино	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от

№ п/п	Источник тепловой энергии	Структура тепловых сетей	Способ осуществление ГВС
			котельной
19	Котельная с.Косяково	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
20	Котельная с.Невское	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
21	Котельная ДРП	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
22	Котельная с.Конобеево	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
23	Котельная с.Барановское	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
24	Котельная с. Усадище	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
25	Котельная д.Леоново	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
26	Котельная д.Щербово	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
27	Котельная с. Ашитково	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от ЦТП
28	Котельная п. Виноградово (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
29	Котельня д. Золотово (фабрика)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
30	Котельная д. Золотово (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
31	Котельная д.Губино (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
32	Котельная д.Ратмирово	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
33	Котельная № 1 г.Белоозерский	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
34	Котельная № 2 г.Белоозерский	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
35	Котельная №3 д. Цибино	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
36	Котельная Фаустово, ул.Железнодо-рожная	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
37	Котельная №3А	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
38	Котельная д.Чемодурово	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС. Часть потребителей имеют ГВС, осуществленную с открытым водоразбором.	ГВС осуществляется от ЦТП
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	2-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от подогревателей на вводах в здания
41	Котельная ОАО "Воскресенск-Технoткань"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
42	Котельная ОАО "Фетр"	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
43	Котельная ОАО "РЖД"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
44	Крышная котельная, ул. Зелинского дом 4	Наружные тепловые сети отсутствуют	

Фактические показатели потребления горячей воды в г. Воскресенск по группам потребителей в зонах действия каждого ИЦВ горячей водой в таблице 3.2.2.1.8.

Таблица 3.2.2.1.8.– Фактические показатели потреблении горячей воды в г. Воскресенск по группам потребителей в зонах действия каждого ИЦВ горячей водой за 2024 год.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наимие группы потребителей	Показателиенован			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
1.	Котельная Новлянский квартал	Реализация	1541,24	4222,58	5489,36	228,72
		Население	1171,34	3209,16	4171,91	173,83
		Бюджет	138,71	380,03	494,04	20,59
		Прочие	231,19	633,39	823,40	34,31
2.	Котельная 3 квартала	Реализация	31,18	85,43	111,06	4,63
		Население	23,70	64,93	84,40	3,52
		Бюджет	2,81	7,69	10,00	0,42
		Прочие	4,68	12,81	16,66	0,69
3.	Котельная 4 квартала	Реализация	161,85	443,41	576,44	24,02
		Население	123,00	336,99	438,09	18,25
		Бюджет	14,57	39,91	51,88	2,16
		Прочие	24,28	66,51	86,47	3,60
4.	Котельная Больничного квартала	Реализация	148,48	406,80	528,84	22,04
		Население	112,85	309,17	401,92	16,75
		Бюджет	13,36	36,61	47,60	1,98
		Прочие	22,27	61,02	79,33	3,31
5.	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	Реализация	16,33	44,75	58,17	2,42
		Население	12,41	34,01	44,21	1,84
		Бюджет	1,47	4,03	5,24	0,22
		Прочие	2,45	6,71	8,73	0,36
6.	Котельная ул. Рабочая	Реализация	641,44	1757,38	2284,59	95,19
		Население	487,50	1335,61	1736,29	72,35
		Бюджет	57,73	158,16	205,61	8,57
		Прочие	96,22	263,61	342,69	14,28
7.	Котельная «Московская»	Реализация	35,64	97,63	126,92	5,29
		Население	27,08	74,20	96,46	4,02
		Бюджет	3,21	8,79	11,42	0,48
		Прочие	5,35	14,64	19,04	0,79

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наимие группы потребителей	Показателиенован			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
8.	Котельная №3 ул. Фурманова	Реализация	102,45	280,69	364,90	15,20
		Население	77,86	213,33	277,32	11,56
		Бюджет	9,22	25,26	32,84	1,37
		Прочие	15,37	42,10	54,73	2,28
9.	Котельная ул. Мичурина	Реализация	593,93	1627,20	2115,36	88,14
		Население	451,39	1236,67	1607,67	66,99
		Бюджет	53,45	146,45	190,38	7,93
		Прочие	89,09	244,08	317,30	13,22
10.	Котельная «Белинского»	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
11.	Котельная №1 п. Лопатинский	Реализация	151,45	414,94	539,42	22,48
		Население	115,10	315,35	409,96	17,08
		Бюджет	13,63	37,34	48,55	2,02
		Прочие	22,72	62,24	80,91	3,37
12.	Котельная №3 Лопатинский	Реализация	484,05	1326,17	1724,02	71,83
		Население	367,88	1007,89	1310,25	54,59
		Бюджет	43,56	119,36	155,16	6,47
		Прочие	72,61	198,93	258,60	10,78
13.	Котельная ул. Интернатская	Реализация	106,91	292,90	380,76	15,87
		Население	81,25	222,60	289,38	12,06
		Бюджет	9,62	26,36	34,27	1,43
		Прочие	16,04	43,93	57,11	2,38
14.	Котельная Советская	Реализация	8,91	24,41	31,73	1,32
		Население	6,77	18,55	24,12	1,00
		Бюджет	0,80	2,20	2,86	0,12
		Прочие	1,34	3,66	4,76	0,20
15.	Котельная ул. Школьная	Реализация	109,88	301,03	391,34	16,31
		Население	83,51	228,78	297,42	12,39
		Бюджет	9,89	27,09	35,22	1,47
		Прочие	16,48	45,15	58,70	2,45

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наимие группы потребителей	Показателиенован			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
16.	Котельная "Баня"	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
17.	Котельная д. Ратчино	Реализация	49,00	134,24	174,52	7,27
		Население	37,24	102,03	132,63	5,53
		Бюджет	4,41	12,08	15,71	0,65
		Прочие	7,35	20,14	26,18	1,09
18.	Котельная д. Степанщино	Реализация	13,36	36,61	47,60	1,98
		Население	10,16	27,83	36,17	1,51
		Бюджет	1,20	3,30	4,28	0,18
		Прочие	2,00	5,49	7,14	0,30
19.	Котельная с. Косяково	Реализация	28,21	77,29	100,48	4,19
		Население	21,44	58,74	76,36	3,18
		Бюджет	2,54	6,96	9,04	0,38
		Прочие	4,23	11,59	15,07	0,63
20.	Котельная с. Невское	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
21.	Котельная ДРП	Реализация	4,45	12,20	15,87	0,66
		Население	3,39	9,28	12,06	0,50
		Бюджет	0,40	1,10	1,43	0,06
		Прочие	0,67	1,83	2,38	0,10
22.	Котельная с. Конобеево	Реализация	75,73	207,47	269,71	11,24
		Население	57,55	157,68	204,98	8,54
		Бюджет	6,82	18,67	24,27	1,01
		Прочие	11,36	31,12	40,46	1,69
23.	Котельная с. Барановское	Реализация	26,73	73,22	95,19	3,97
		Население	20,31	55,65	72,35	3,01
		Бюджет	2,41	6,59	8,57	0,36
		Прочие	4,01	10,98	14,28	0,59

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наимие группы потребителей	Показателиенован			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
24.	Котельная с. Усадище	Реализация	14,85	40,68	52,88	2,20
		Население	11,28	30,92	40,19	1,67
		Бюджет	1,34	3,66	4,76	0,20
		Прочие	2,23	6,10	7,93	0,33
25.	Котельная д. Леоново	Реализация	1,48	4,07	5,29	0,22
		Население	1,13	3,09	4,02	0,17
		Бюджет	0,13	0,37	0,48	0,02
		Прочие	0,22	0,61	0,79	0,03
26.	Котельная д. Щербово	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
27.	Котельная с. Ашитково	Реализация	154,42	423,07	549,99	22,92
		Население	117,36	321,53	418,00	17,42
		Бюджет	13,90	38,08	49,50	2,06
		Прочие	23,16	63,46	82,50	3,44
28.	Котельная п. Виноградово (школа)	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
29.	Котельня д. Золотово (фабрика)	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
30.	Котельная д. Золотово (школа)	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
31.	Котельная д. Губино (школа)	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наимие группы потребителей	Показателиенован			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
32.	Котельная д. Ратмирово	Реализация	2,97	8,14	10,58	0,44
		Население	2,26	6,18	8,04	0,33
		Бюджет	0,27	0,73	0,95	0,04
		Прочие	0,45	1,22	1,59	0,07
33.	Котельная № 1 г. Белоозерский	Реализация	426,14	1167,52	1517,77	63,24
		Население	323,87	887,31	1153,51	48,06
		Бюджет	38,35	105,08	136,60	5,69
		Прочие	63,92	175,13	227,67	9,49
34.	Котельная № 2 г. Белоозерский	Реализация	81,67	223,74	290,86	12,12
		Население	62,07	170,04	221,06	9,21
		Бюджет	7,35	20,14	26,18	1,09
		Прочие	12,25	33,56	43,63	1,82
35.	Котельная №3 д. Цибино	Реализация	1,48	4,07	5,29	0,22
		Население	1,13	3,09	4,02	0,17
		Бюджет	0,13	0,37	0,48	0,02
		Прочие	0,22	0,61	0,79	0,03
36.	Котельная Фаустово, ул. Железнодорожная	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
37.	Котельная №3А	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
38.	Котельная д. Чемодурово	Реализация	206,39	565,45	735,09	30,63
		Население	156,86	429,74	558,67	23,28
		Бюджет	18,58	50,89	66,16	2,76
		Прочие	30,96	84,82	110,26	4,59
39.	ТЭЦ АО «ВМУ»	Реализация	2430,65	6659,32	8657,11	360,71
		Население	1847,29	5061,08	6579,40	274,14
		Бюджет	218,76	599,34	779,14	32,46
		Прочие	364,60	998,90	1298,57	54,11

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Наимие группы потребителей	Показателиенован			
			годовые, тыс. м3/год	среднесуточные, м3/сут	макс. суточные, м3/сут	макс. часовые, м3/ч
40.	КТС 019 п. им. Цюрупы	Реализация	115,52	316,49	411,44	17,14
		Население	87,79	240,53	312,69	13,03
		Бюджет	10,40	28,48	37,03	1,54
		Прочие	17,33	47,47	61,72	2,57
41.	Крышная котельная	Реализация	150,71	412,90	536,77	22,37
		Население	114,54	313,81	407,95	17,00
		Бюджет	13,56	37,16	48,31	2,01
		Прочие	22,61	61,94	80,52	3,35
42.	Котельная ОАО "Воскресенск-Технoткань"	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
43.	Котельная ОАО "Фетр"	Реализация	304,39	833,94	1084,12	45,17
		Население	231,33	633,79	823,93	34,33
		Бюджет	27,39	75,05	97,57	4,07
		Прочие	45,66	125,09	162,62	6,78
44.	Котельная ОАО "РЖД"	Реализация	0,00	0,00	0,00	0,00
		Население	0,00	0,00	0,00	0,00
		Бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого		**Реализация**	**8221,89**	**22525,74**	**29283,46**	**1220,14**
		Население	**6248,64**	**17119,56**	**22255,43**	**927,31**
		Бюджет	**739,97**	**2027,32**	**2635,51**	**109,81**
		Прочие	**1233,28**	**3378,86**	**4392,52**	**183,02**

Как видно из таблицы, большая часть потребляемой воды на долю населения.

Объем потребляемой абонентами воды осуществляется с помощью индивидуальных и общедомовых приборов учета, установленных у абонентов, а также расчетным способом на основании установленных нормативов потребления. Кроме того, все работающие источники питьевого водоснабжения на территории г.о. Воскресенск оснащены расходомерами, что позволяет учитывать объем воды, поднятой на нужды городского округа.

На сегодняшний день приборами учета оснащены менее 100% абонентов.

В таблице 3.2.2.1.9. представлены сведения об оснащенности приборами учета абонентов по холодному водоснабжению по группам потребителей городского округа Воскресенск.

Таблица 3.2.2.1.9. – Оснащенность приборами учета абонентов.

№ п/п	Абоненты	Холодное водоснабжение
		Процент оснащенности, %
1	Население, в т.ч.:	72,6
2	Предприятий бюджетной сферы	100
3	Объекты общественно-делового назначения и промышленные предприятия	81,5

Надежность системы водоснабжения характеризуется безотказностью - сохранением непрерывного состояния работоспособности в определенных условиях обеспечения потребителей питьевой водой, ремонтопригодностью - приспособленностью системы водоснабжения к предупреждению, обнаружению и устранению неисправностей и отказов; долговечностью - продолжительностью сохранения состояния работоспособности с возможными перерывами на ремонт.

Физический износ – наиболее частая причина повреждений трубопроводов сети водоснабжения на территории городского округа. Это связано, в первую очередь, с высоким процентом износа сетей водоснабжения.

Обеспечение надежной работы насосных станций в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны электроснабжающих организаций.

На насосных станциях установлены устройства автоматического включения резерва (АВР), позволяющие предотвращать отключения насосного оборудования в случаях отключений одного из питающих вводов.

При перерывах в электроснабжении со стороны питающих центров для обеспечения автономного электроснабжения на насосных станциях необходимо установить стационарные дизельные электростанции.

На насосных станциях предусмотрено резервирование насосного оборудования.

Оценку надежности системы можно присвоить 3 из 5 так как большая часть сетей требует реконструкции.

В качестве основных технических и технологических проблем в работе системы источников водоснабжения следует выделить следующие:

- оборудование насосных станций имеет значительный срок службы, во многих случаях превышающий нормативный. Несвоевременная замена оборудования чревата перебоями в работе системы, приводит к уменьшению надежности и эффективности работы. Кроме того, оборудование морально устарело и обладает высоким энергопотреблением;

- значительный удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подъема и транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть.

Основными решениями вышеперечисленных проблем являются:

- реконструкция, капитальный ремонт и строительство водопроводных сетей;

- привлечение инвестиций в модернизацию и техническое перевооружение объектов водоснабжения;

- обновление основного оборудования объектов водопроводного хозяйства, снижение степени износа основных производственных фондов.

3.2.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Функционирование и эксплуатация водопроводных сетей систем централизованного водоснабжения осуществляется на основании «Правил технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации», утвержденных приказом Госстроя РФ №168 от 30. 12.1999 г. Для обеспечения качества воды в процессе ее транспортировки производится постоянный мониторинг на соответствие требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"

Водопроводная сеть ХВС представлена трубопроводами различного диаметра, выполненными из чугуна, стали, ПВХ. Диаметры водоводов магистральных уличных водопроводов и внутриквартальных распределительных водопроводов и вводов варьируются от 100 мм до 280 мм.

На сегодняшний день износ водопроводных сетей составляет около 50-70%.

Для профилактики возникновения аварий и утечек на сетях водопровода и для уменьшения объемов потерь проводится своевременная замена запорно-регулирующей арматуры и водопроводных сетей с истекшим эксплуатационным ресурсом.

Снабжение абонентов холодной питьевой водой в населённых пунктах городского округа Воскресенск, охваченных услугой централизованного водоснабжения, осуществляется через систему сетей водопровода.

В настоящее время объекты системы водоснабжения городского округа Воскресенск находятся в хозяйственном ведении, аренде и в частной собственности РСО.

На территории городского округа Воскресенск находятся следующие объекты водоснабжения:

– водозаборные узлы (ВЗУ) – 47 шт.;

– всего артезианских скважин (НС- I подъема) – 123 шт.;

– насосные станции II подъема – 15 шт.;

– ВНС III подъёма – 2 шт.;

– резервуаров чистой воды – 22 шт. (общий объем – 21700 м3);

– общая протяженность сетей водоснабжения ~ 580 км.

Объекты централизованной системы водоснабжения МУП «Белоозерское ЖКХ» находятся в хозяйственном ведении, остальные РСО являются собственниками.

Характеристика системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Воскресенск представлена в таблице 3.2.2.1.5.

Таблица 3.2.2.2.1. - Характеристика системы централизованного горячего водоснабжения городского округа Воскресенск.

№ п/п	Источник тепловой энергии	Структура тепловых сетей	Способ осуществление ГВС
1	Котельная Новлянский квартал	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
2	Котельная 3 квартала	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
3	Котельная 4 квартала	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
4	Котельная Больничного квартала	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
5	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
6	Котельная ул. Рабочая	От котельной до ИТП сеть 2-хтрубная. От ИТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ИТП
7	Котельная «Московская»	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
8	Котельная №3 ул. Фурманова	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
9	Котельная ул. Мичурина	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
10	Котельная «Белинского»	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
11	Котельная №1 п. Лопатинский	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
12	Котельная №3 Лопатинский	2-хтрубная, открытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
13	Котельная ул. Интернатская	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
14	Котельная Советская	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
15	Котельная ул. Школьная	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
16	Котельная "Баня"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
17	Котельная д.Ратчино	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
18	Котельная д.Степанщино	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от

№ п/п	Источник тепловой энергии	Структура тепловых сетей	Способ осуществление ГВС
			котельной
19	Котельная с.Косяково	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
20	Котельная с.Невское	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
21	Котельная ДРП	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
22	Котельная с.Конобеево	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
23	Котельная с.Барановское	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
24	Котельная с. Усадище	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
25	Котельная д.Леоново	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
26	Котельная д.Щербово	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
27	Котельная с. Ашитково	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от ЦТП
28	Котельная п. Виноградово (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
29	Котельня д. Золотово (фабрика)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
30	Котельная д. Золотово (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
31	Котельная д.Губино (школа)	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
32	Котельная д.Ратмирово	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
33	Котельная № 1 г.Белоозерский	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
34	Котельная № 2 г.Белоозерский	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
35	Котельная №3 д. Цибино	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
36	Котельная Фаустово, ул.Железнодо-рожная	4-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от котельной
37	Котельная №3А	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
38	Котельная д.Чемодурово	4-х трубная закрытая: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от котельной
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС. Часть потребителей имеют ГВС, осуществленную с открытым водоразбором.	ГВС осуществляется от ЦТП
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	2-хтрубная, закрытая: отопление и ГВС	ГВС осуществляется от подогревателей на вводах в здания
41	Котельная ОАО "Воскресенск- Технoткань"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
42	Котельная ОАО "Фетр"	От котельной до ЦТП сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.	ГВС осуществляется от ЦТП
43	Котельная ОАО "РЖД"	2-хтрубная, закрытая: отопление.	-
44	Крышная котельная, ул. Зелинского дом 4	Наружные тепловые сети отсутствуют	

В соответствии с определением, данным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и

водоотведения»: технологическая зона водоснабжения - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», централизованная система горячего водоснабжения - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для горячего водоснабжения путем отбора горячей воды из тепловой сети (далее - открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения) или из сетей горячего водоснабжения либо путем нагрева воды без отбора горячей воды из тепловой сети с использованием Центрального теплового пункта (далее - закрытая система горячего водоснабжения).

Централизованная закрытая система горячего водоснабжения предусматривает нагрев холодной воды в котельной, ЦТП или в ИТП, после чего горячая вода подается потребителю отдельно от системы теплоснабжения. Централизованная закрытая система горячего водоснабжения функционально связана с системами централизованного теплоснабжения, поскольку тепловая мощность теплоисточника должна обеспечивать расчетные тепловые нагрузки систем горячего водоснабжения с учетом перспективы развития населенного пункта. Температура горячей воды в местах водоразбора должна быть не ниже 60 °С и не выше 75 °С.

На всех котельных г.о. Воскресенск схема приготовления горячей воды однотипная - закрытая, одноступенчатая, последовательная.

По состоянию на 01.01.2025 централизованное обеспечение горячей водой потребителей г.о. Воскресенск по открытой схеме осуществляет 1 источник тепловой энергии.

Численность населения, получающего горячую воду по открытой схеме в элементах территориального деления и в технологических зонах систем централизованного горячего водоснабжения, представлена в таблице ниже.

№	Наименование источника тепловой энергии	Численность
1.	Котельная №3 Лопатинский	360

Надежность системы водоснабжения характеризуется безотказностью - сохранением непрерывного состояния работоспособности в определенных условиях обеспечения потребителей питьевой водой, ремонтопригодностью - приспособленностью системы водоснабжения к предупреждению, обнаружению и устранению неисправностей и отказов; долговечностью - продолжительностью сохранения состояния работоспособности с возможными перерывами на ремонт.

Физический износ – наиболее частая причина повреждений трубопроводов сети водоснабжения на территории городского округа. Это связано, в первую очередь, с высоким процентом износа сетей водоснабжения.

На сегодняшний день износ водопроводных сетей составляет около 50-70%, при несвоевременной замене трубопроводов аварийность возрастает с каждым годом, что снижает надежность и эффективность работы системы, а также техническое состояние существующих сетей водоснабжения, ввиду их длительной эксплуатации, снижает уровень качества предоставления коммунальных услуг, требуется ремонт и модернизация.

Основными проблемами систем водоснабжения являются:

- качество артезианской воды отвечает требованиям СанПиН на питьевую воду, за исключением содержания железа, цветности и жесткости;

– высокий износ сетей водоснабжения;

– увеличение гидравлических нагрузок за счёт нового строительства;

– вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов;

– высокая степень физического износа насосного оборудования.

Для решения данных проблем необходимо провести мероприятия по реконструкции, модернизации и строительству объектов систем водоснабжения.

3.2.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.

В соответствии с определением, данным Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» в редакции от 24.04.2025: эксплуатационная зона - зона эксплуатационной ответственности организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение и (или) водоотведение, определенная по признаку обязанностей (ответственности) организации по эксплуатации централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения.

В постановлении Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 № 782 в редакции от 24.04.2025 «О схемах водоснабжения и водоотведения» дано определение понятию «технологическая зона водоснабжения» - часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение в пределах, которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчётным расходом воды.

Зоны эксплуатационной ответственности МУП «Белоозерское ЖКХ» городского округа Воскресенск представлены в таблице и на рисунках ниже.

Таблица 3.2.2.3.1. - Зоны эксплуатационной ответственности РСО, осуществляющих производство и транспорт питьевой воды в г.о. Воскресенск .

№ п/п	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Эксплуатирующая организация
1.	ВЗУ Сабурово	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
2.	ВЗУ Лесной	д. Чемодурово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
3.	ВЗУ Лопатинский	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
4.	ВЗУ Фетровая фабрика	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
5.	ВЗУ Старофедотовский	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
6.	ВЗУ Чемодурово	д. Чемодурово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
7.	ВЗУ Москворецкий	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
8.	ВЗУ Цементгигант	г. Воскресенск	МУП «Белоозерское ЖКХ»
9.	ВЗУ Трофимово	д. Трофимово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
10.	ВЗУ Фосфоритный	п. Хорлово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
11.	ВЗУ Хорлово	п. Хорлово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
12.	ВЗУ Ёлкино	д. Ёлкино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
13.	ВЗУ Перхурово	д. Перхурово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
14.	ВЗУ Федино	с. Федино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
15.	ВЗУ Степанщино	д. Степанщино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
16.	ВЗУ Ратчино	ст. Ратчино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
17.	ВЗУ Косяково	с. Косяково	МУП «Белоозерское ЖКХ»
18.	ВЗУ Ачкасово	с. Ачкасово	МУП «Белоозерское ЖКХ»

№ п/п	Наименование ВЗУ	Зона эксплуатационной ответственности	Эксплуатирующая организация
19.	ВЗУ Марчуги	с. Марчуги	МУП «Белоозерское ЖКХ»
20.	ВЗУ Сетовка	пос. Сетовка	МУП «Белоозерское ЖКХ»
21.	ВЗУ Сабурово-2	с. Сабурово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
22.	ВЗУ Невское	с. Невское	МУП «Белоозерское ЖКХ»
23.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	д. Степанщино-2 (ДРП)	МУП «Белоозерское ЖКХ»
24.	ВЗУ Константиново	с. Константиново	МУП «Белоозерское ЖКХ»
25.	ВЗУ Новлянское	с. Новлянское	МУП «Белоозерское ЖКХ»
26.	ВЗУ Городище	д. Городище	МУП «Белоозерское ЖКХ»
27.	ВЗУ п. им. Цюрупы	п. им. Цюрупы	МУП «Белоозерское ЖКХ»
28.	ВЗУ Знаменка	д. Знаменка	МУП «Белоозерское ЖКХ»
29.	ВЗУ Дворниково	д. Дворниково	МУП «Белоозерское ЖКХ»
30.	ВЗУ Ашитково	с. Ашитково	МУП «Белоозерское ЖКХ»
31.	ВЗУ Барановское	с. Барановское-Усадище	МУП «Белоозерское ЖКХ»
32.	ВЗУ Виноградово	п. Виноградово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
33.	ВЗУ Губино	д. Губино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
34.	ВЗУ Золотово	д. Золотово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
35.	ВЗУ Конобеево	с. Конобеево	МУП «Белоозерское ЖКХ»
36.	ВЗУ Леоново	д. Леоново	МУП «Белоозерское ЖКХ»
37.	ВЗУ Фаустово	с. Фаустово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
38.	ВЗУ Щельпино	д. Щельпино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
39.	ВЗУ Щербово	д. Щербово	МУП «Белоозерское ЖКХ»
40.	ВЗУ Белоозерский	п. Белоозерский	МУП «Белоозерское ЖКХ»
41.	ВЗУ Красный холм	п. Белоозерский	МУП «Белоозерское ЖКХ»
42.	ВЗУ-5 Цибино	д. Цибино	МУП «Белоозерское ЖКХ»
43.	ВЗУ-6 Ивановка	д. Ивановка	МУП «Белоозерское ЖКХ»
44.	ВЗУ-7 Михалево	с. Михалево	МУП «Белоозерское ЖКХ»
45.	ВЗУ-8 Ворщиково	д. Ворщиково	МУП «Белоозерское ЖКХ»
46.	ВЗУ-9 Ворщиково	д. Ворщиково	МУП «Белоозерское ЖКХ»
47.	ВЗУ-10	пос. Белоозерский, ул. Лесная	МУП «Белоозерское ЖКХ»

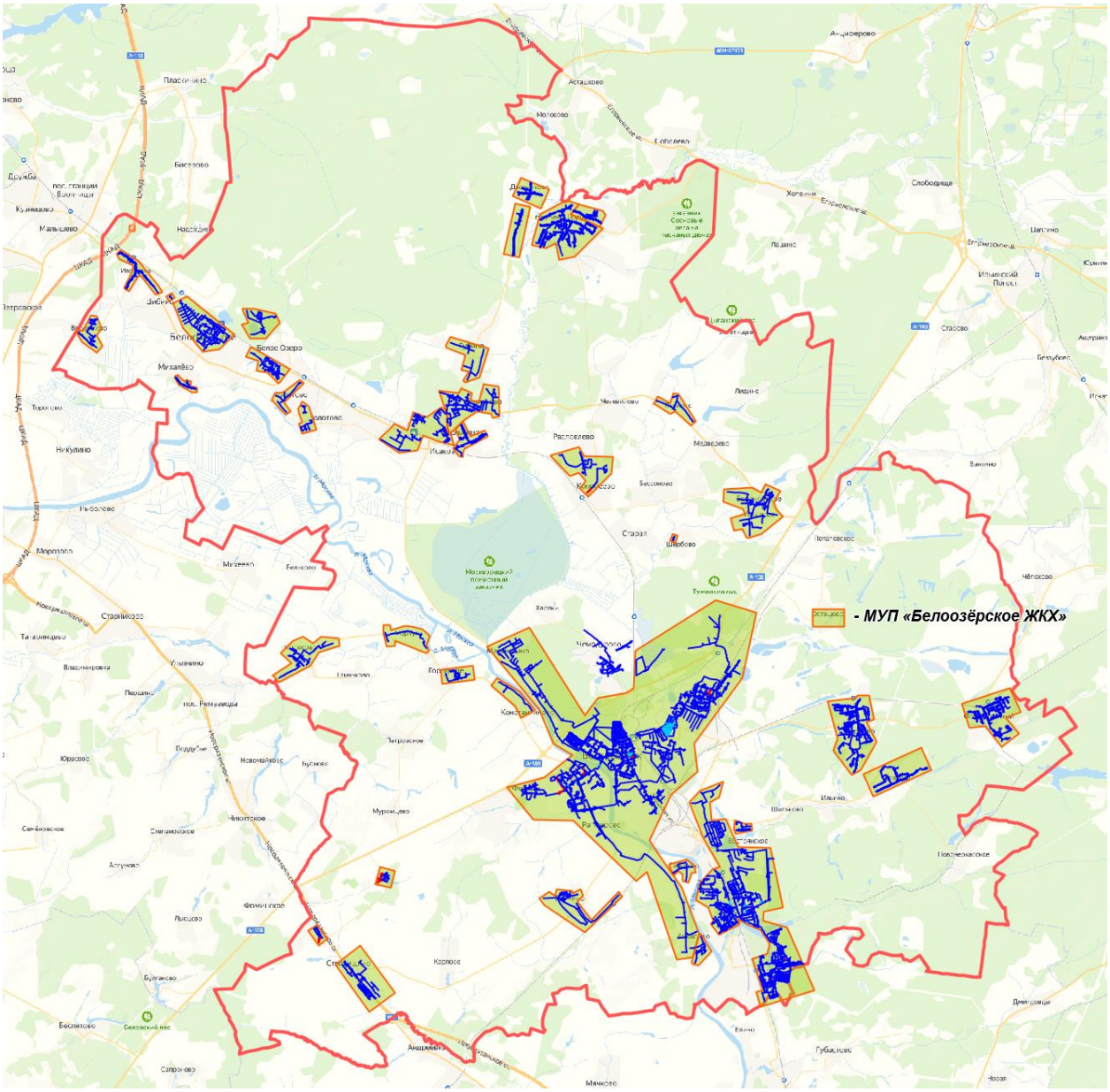


Рисунок 3.2.2.3.1. – Зоны эксплуатационной ответственности РСО

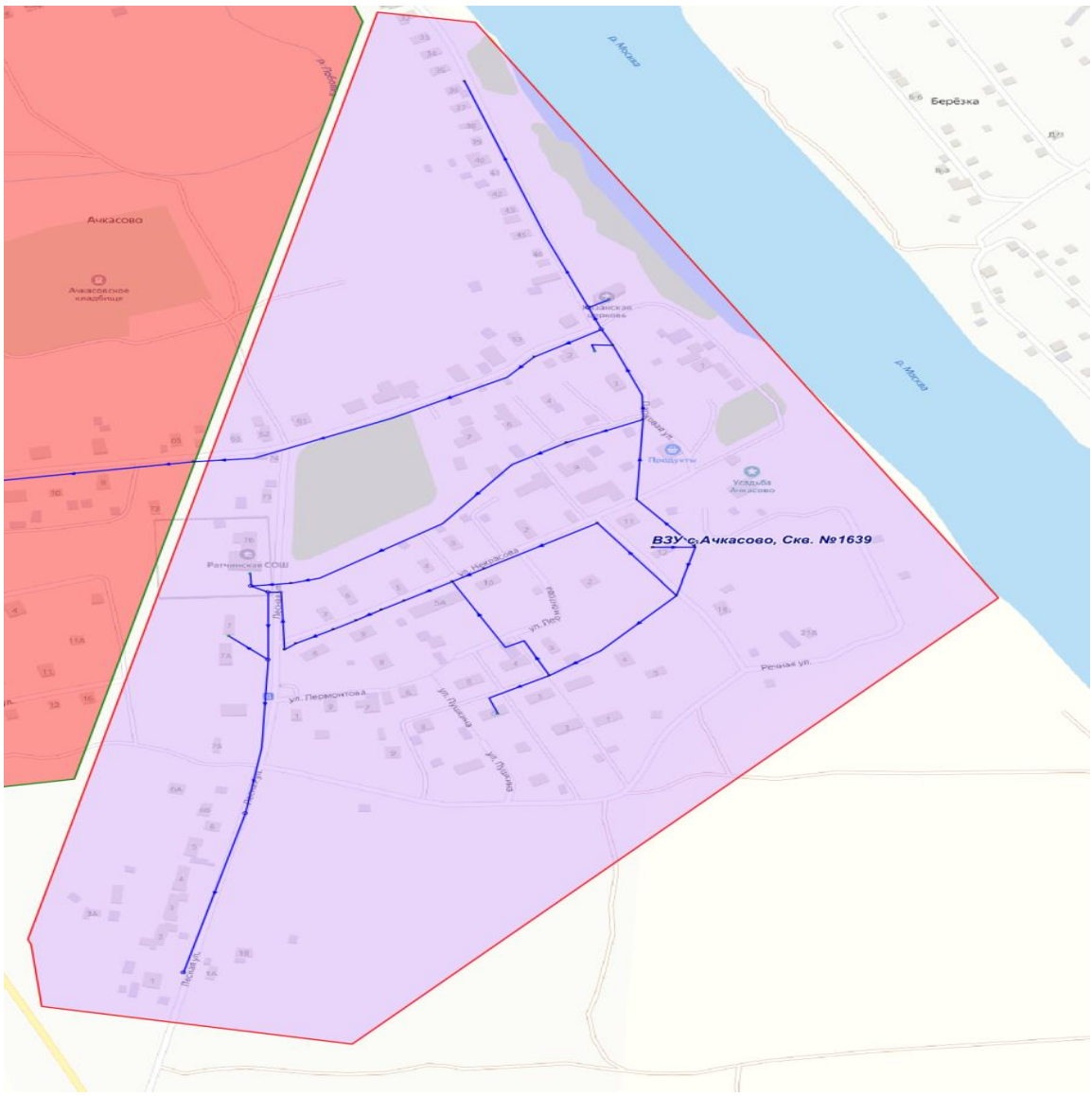


Рисунок 3.2.2.3.2. Ситуационная схема зон действия с. Ачкасово

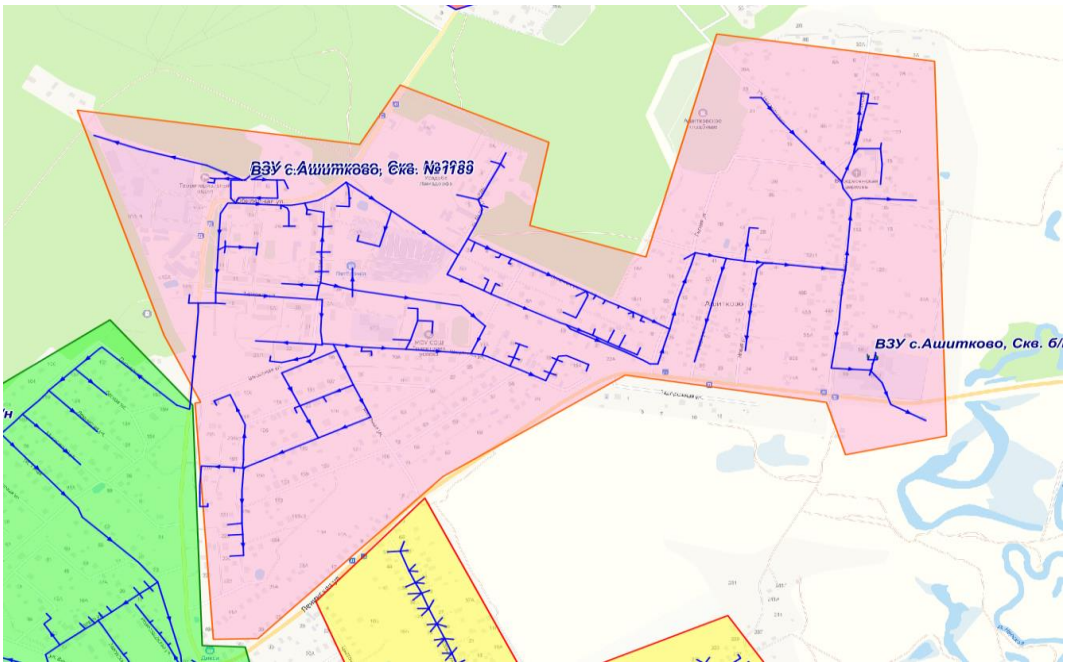


Рисунок 3.2.2.3.3. Ситуационная схема зон действия с. Ашитково

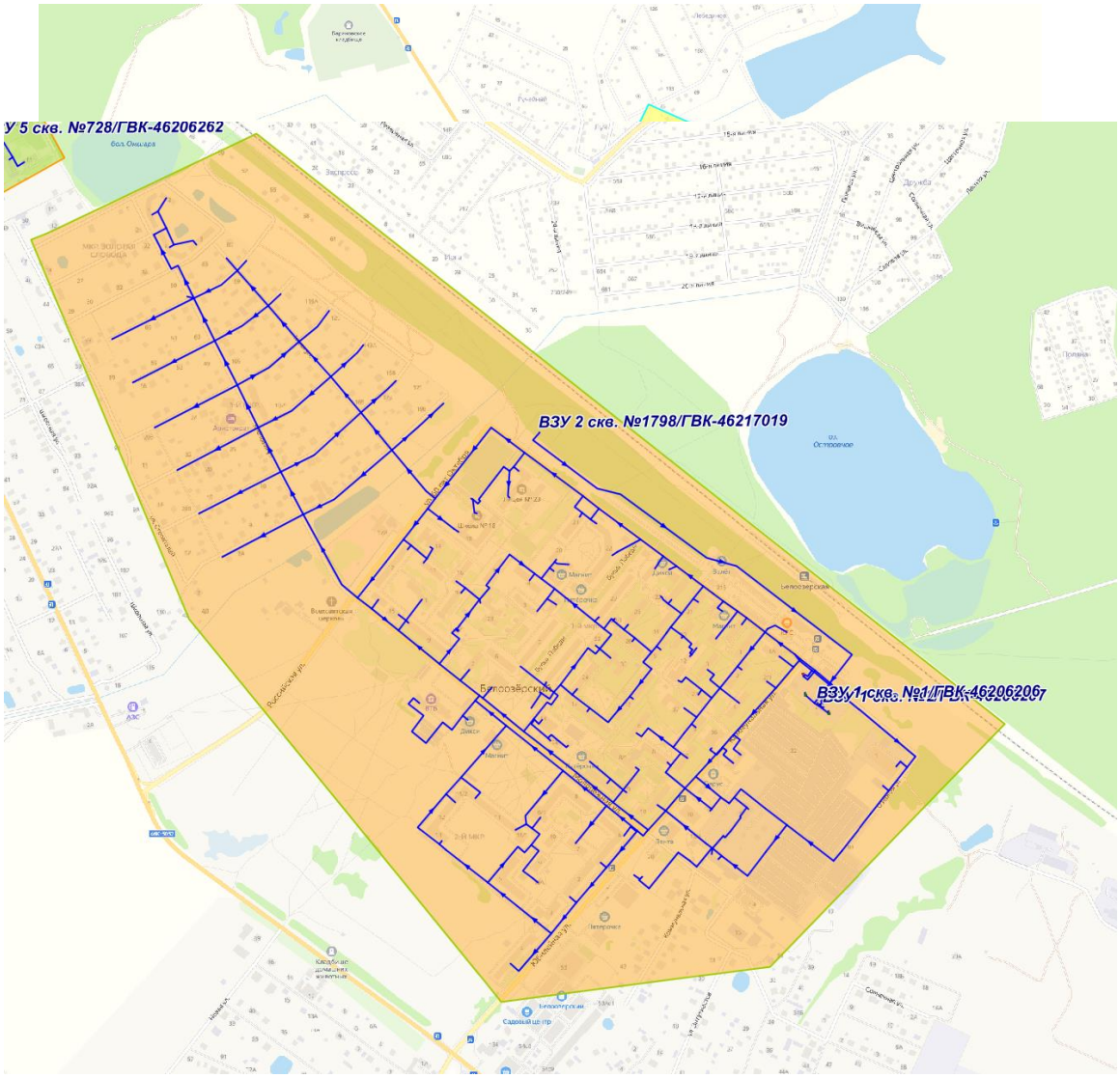


Рисунок 3.2.2.3.4. Ситуационная схема зон действия с. Барановское и с. Усадище



Рисунок 3.2.2.3.5. Ситуационная схема зон действия ВЗУ №1,2 Белозерский



Рисунок 3.2.2.3.6. Ситуационная схема зон действия ВЗУ №5

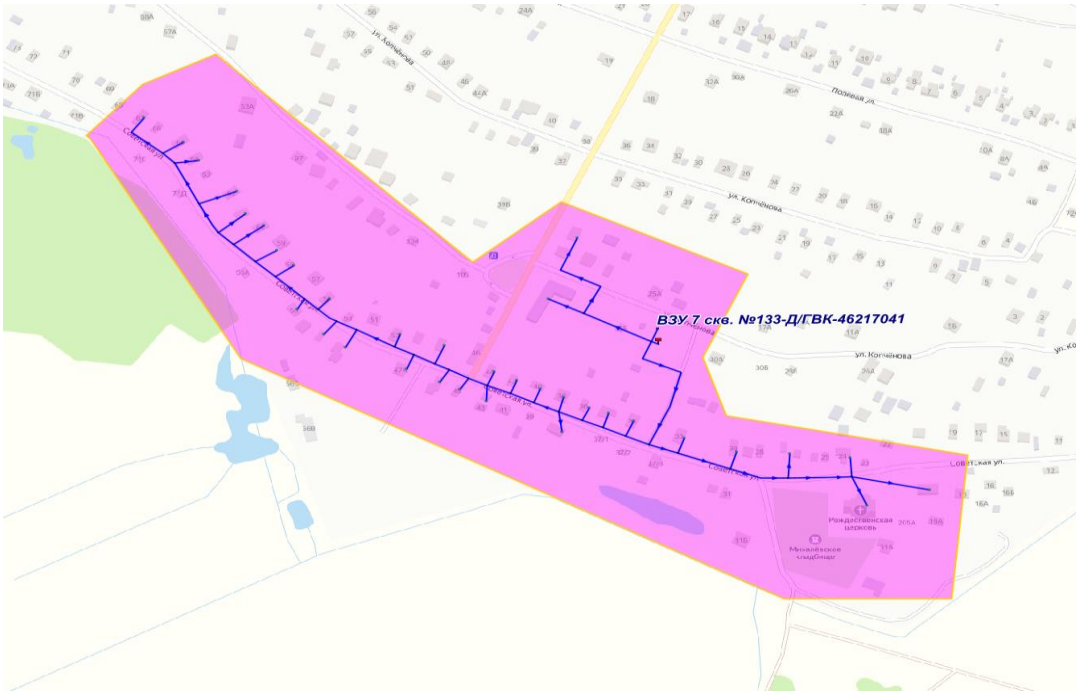


Рисунок 3.2.2.3.7. Ситуационная схема зон действия ВЗУ №6

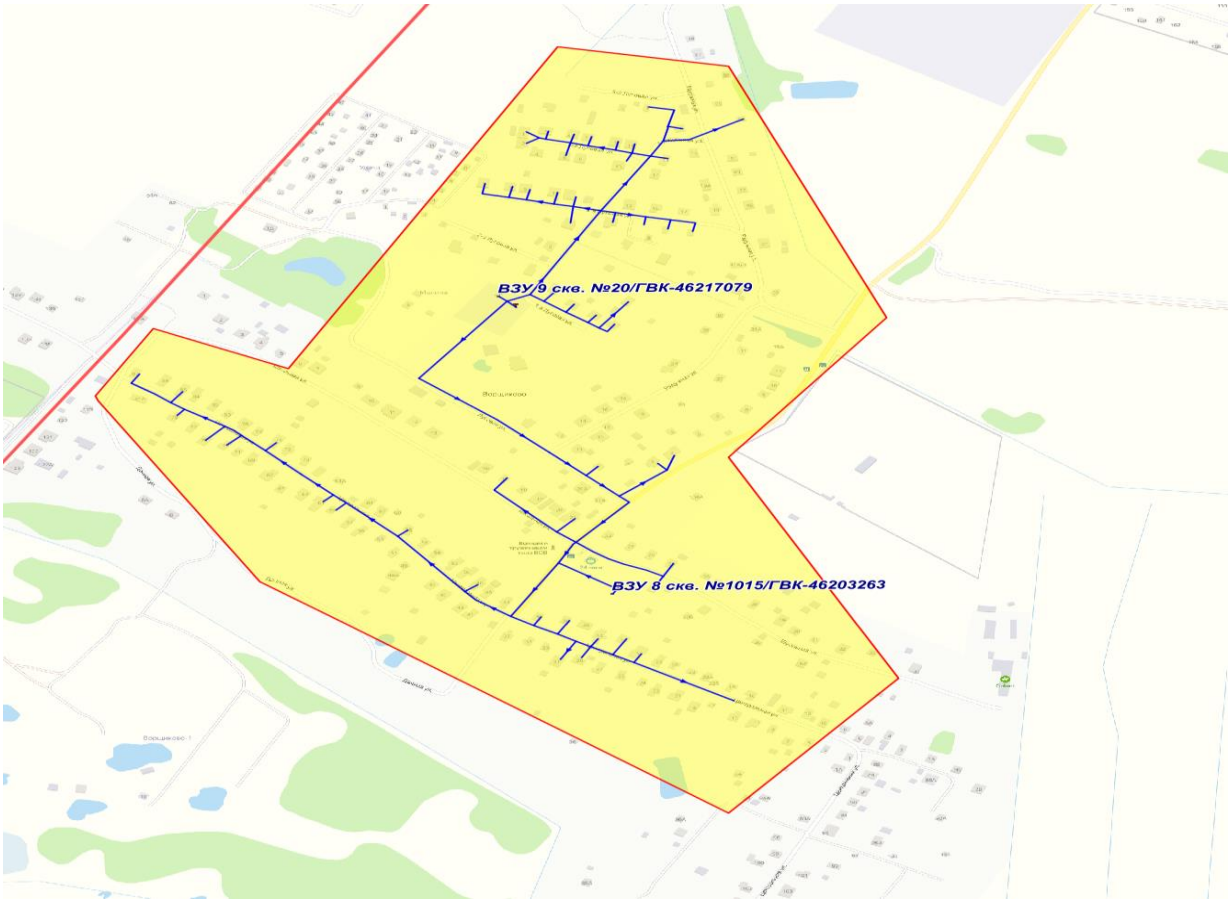


Рисунок 3.2.2.3.8. Ситуационная схема зон действия ВЗУ №7

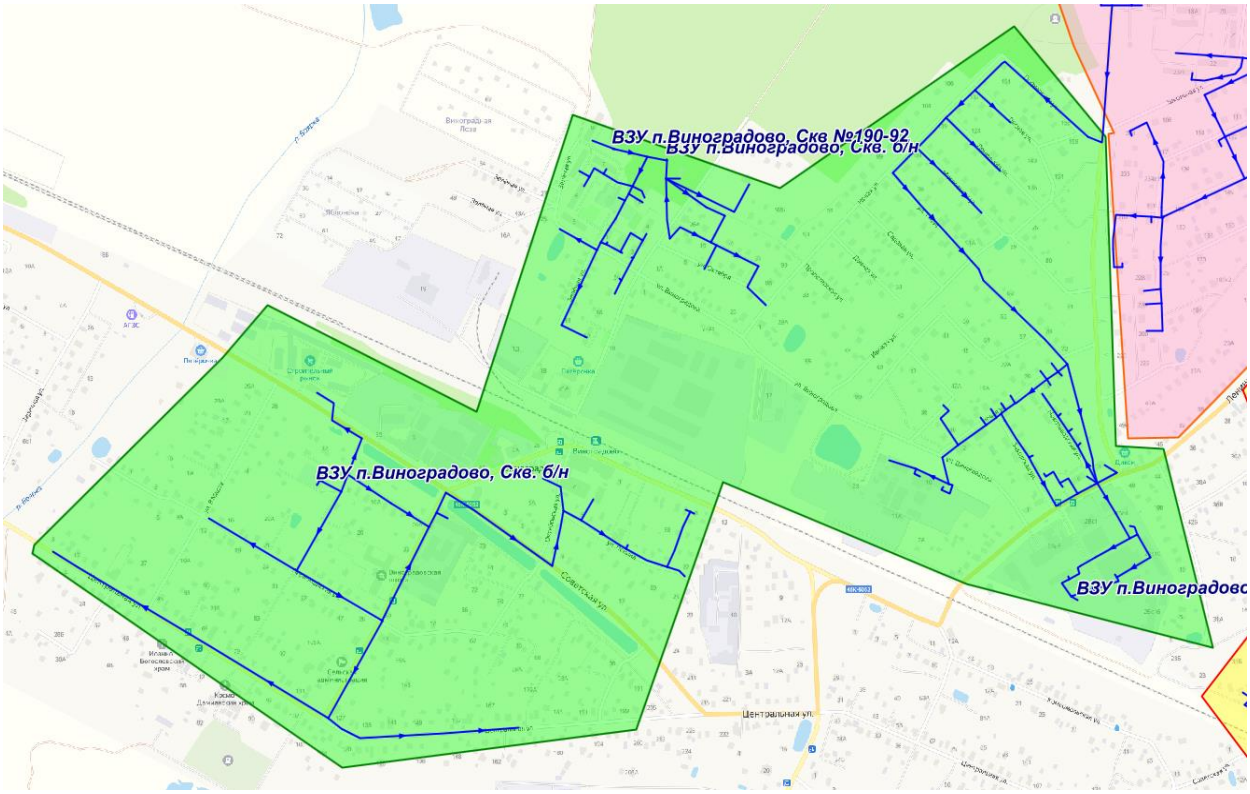


Рисунок 3.2.2.3.9. Ситуационная схема зон действия ВЗУ №8 и №9

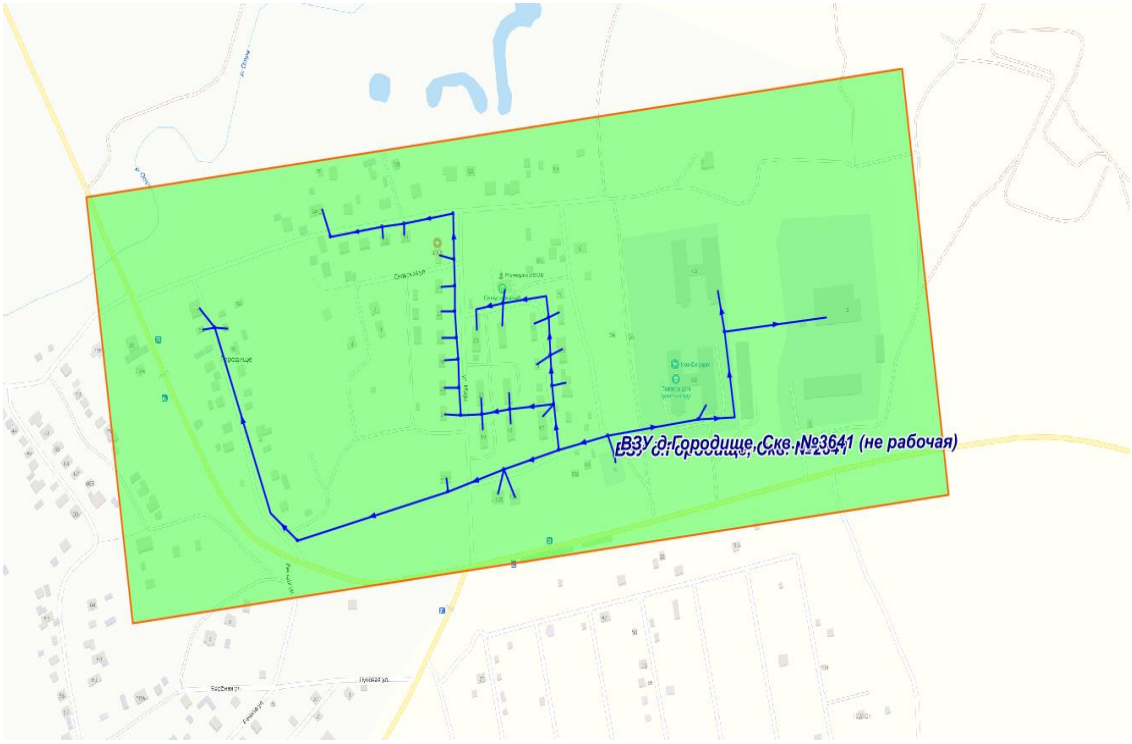


Рисунок 3.2.2.3.10. Ситуационная схема зон действия п. Виноградово

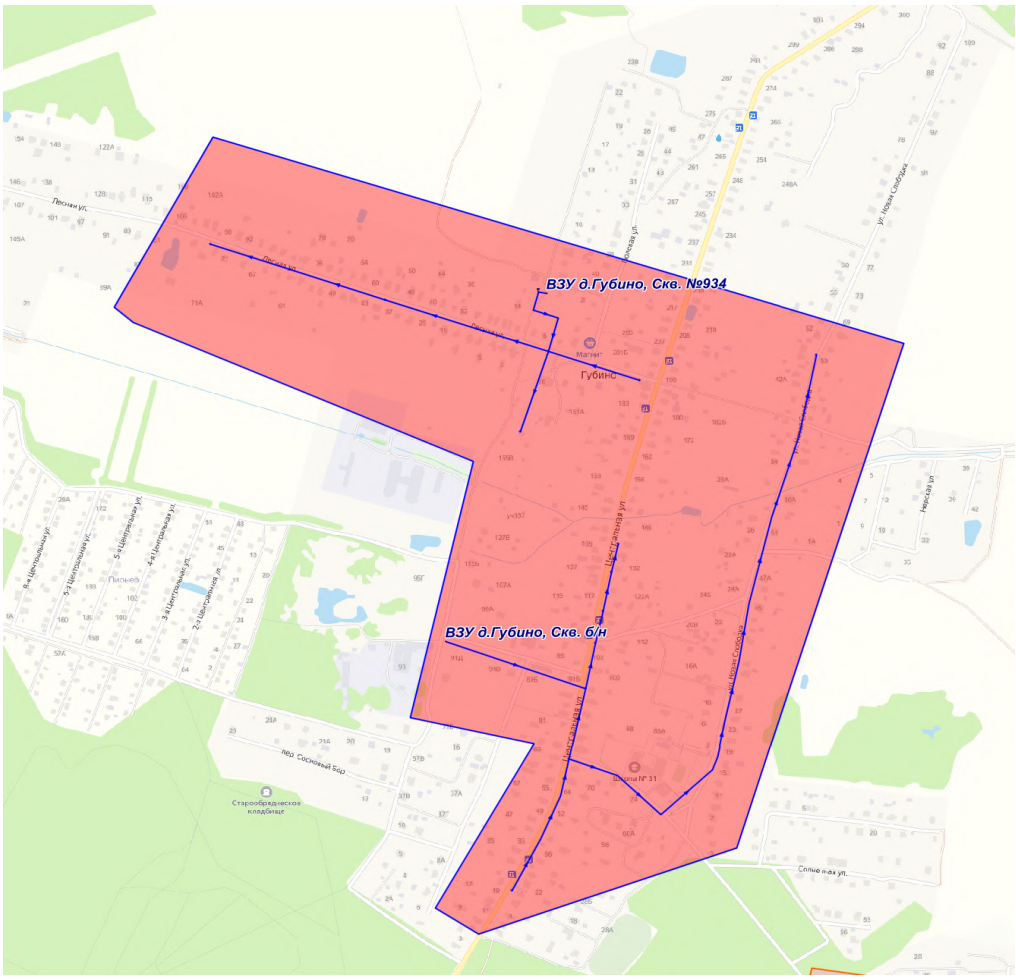


Рисунок 3.2.2.3.11. Ситуационная схема зон действия д. Городище



Рисунок 3.2.2.3.12. Ситуационная схема зон действия д. Губино

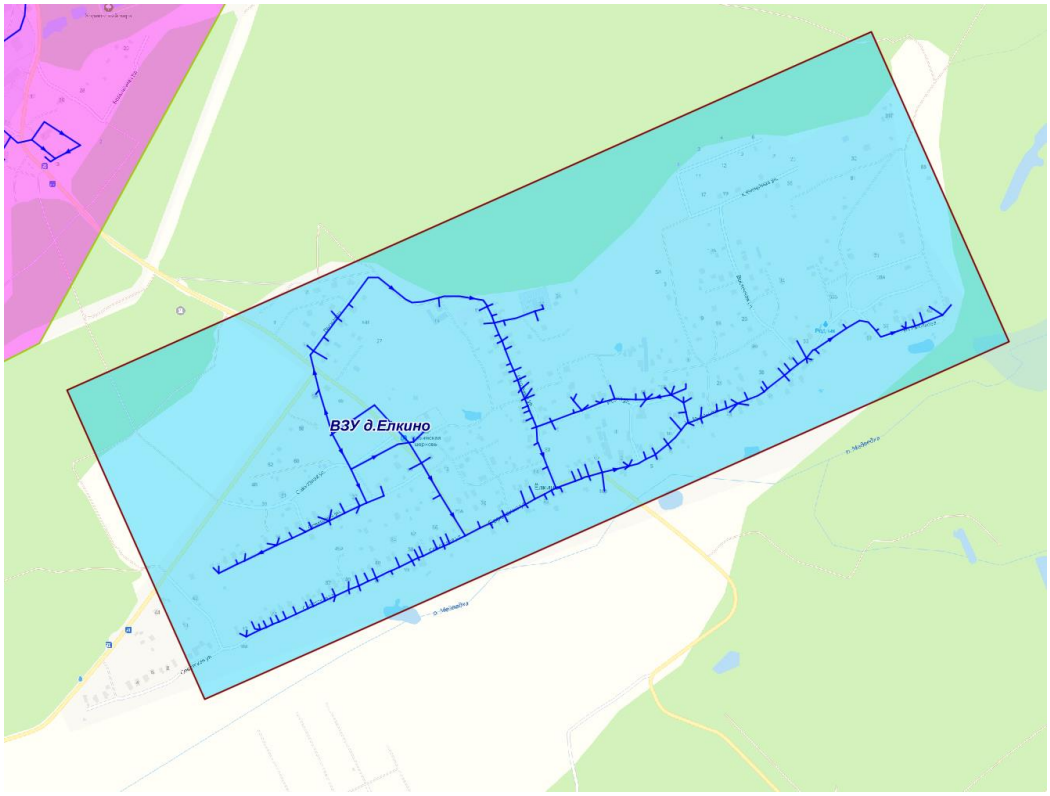


Рисунок 3.2.2.3.13. Ситуационная схема зон действия д. Дворниково



Рисунок 3.2.2.3.14. Ситуационная схема зон действия д. Елкино

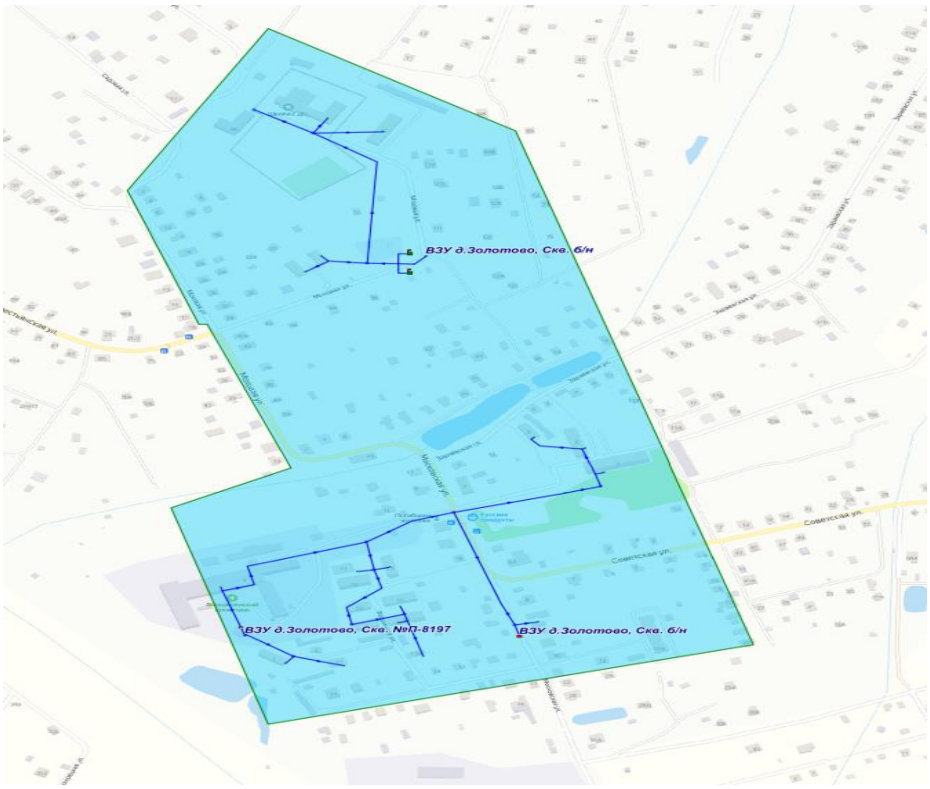


Рисунок 3.2.2.3.15. Ситуационная схема зон действия д. Знаменка

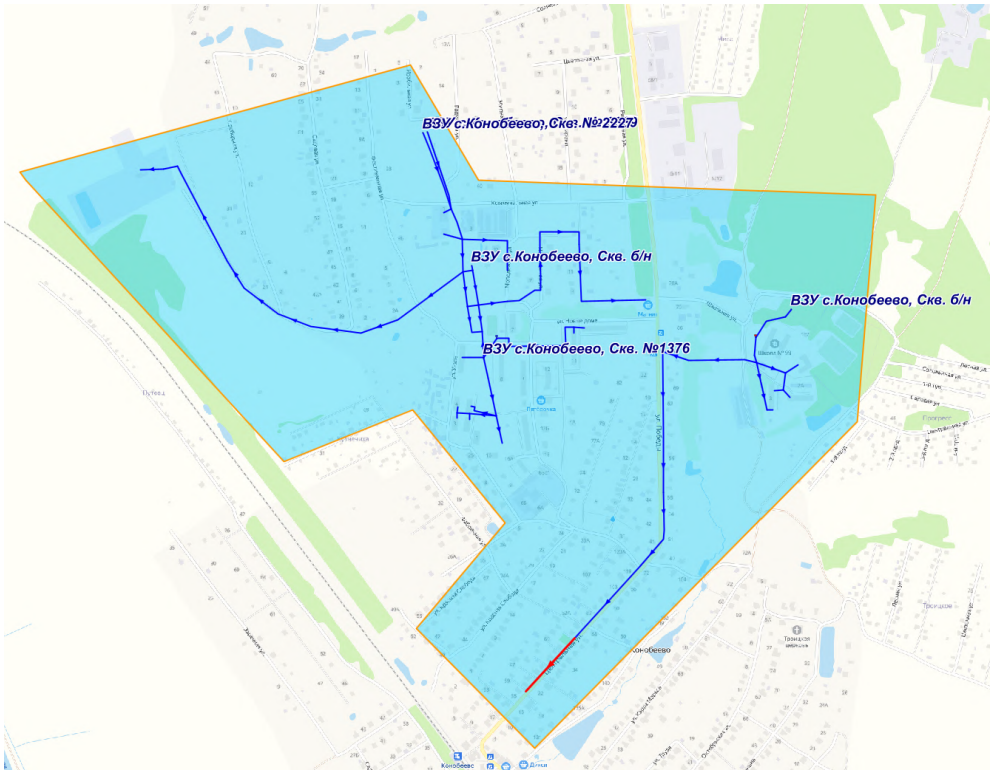


Рисунок 3.2.2.3.16. Ситуационная схема зон действия д. Золотово



Рисунок 3.2.2.3.17. Ситуационная схема зон действия с. Конобеево

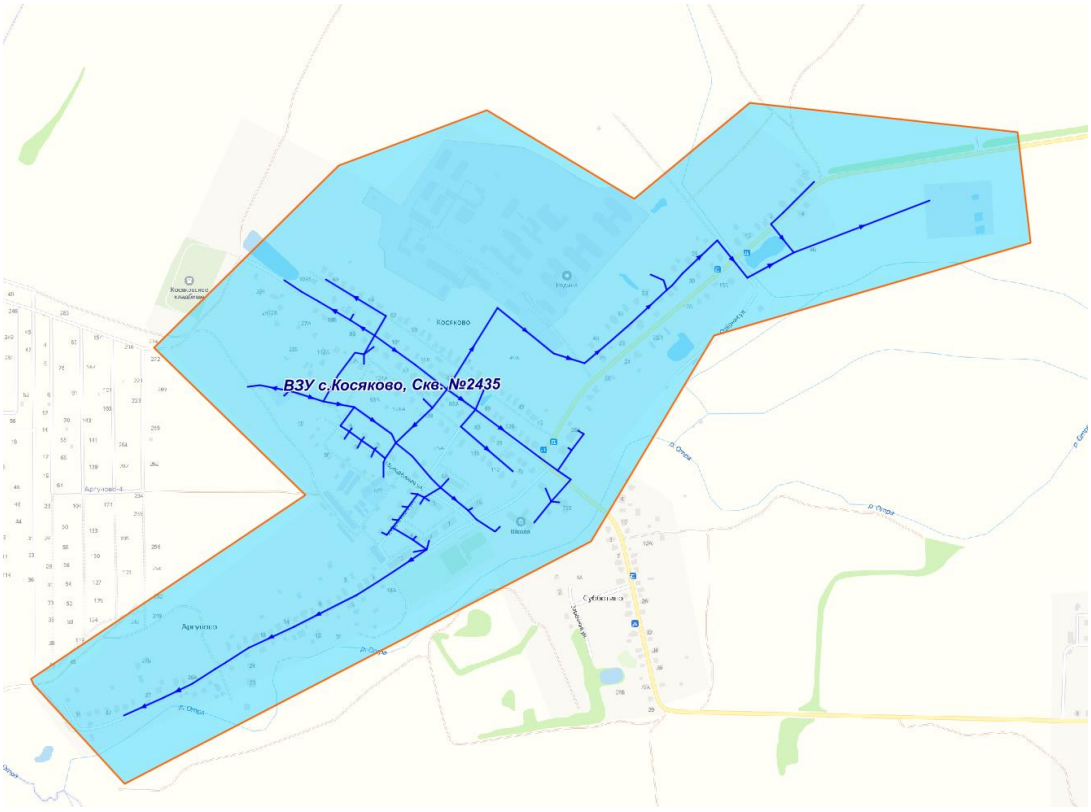


Рисунок 3.2.2.3.18. Ситуационная схема зон действия с. Константиново

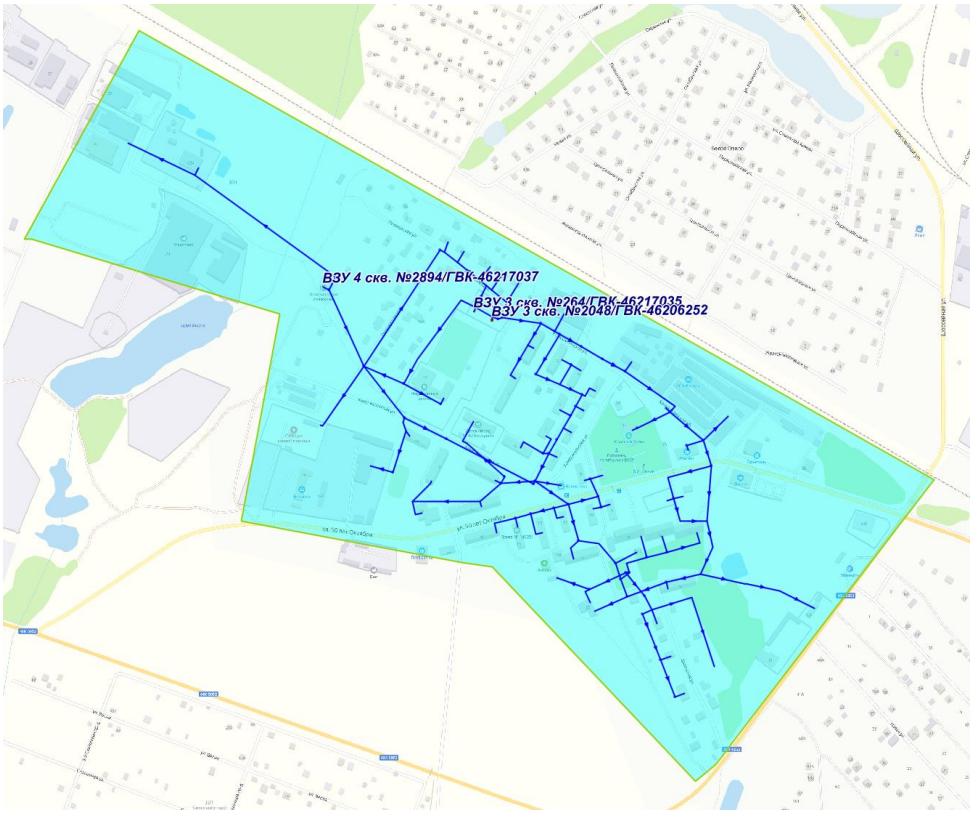


Рисунок 3.2.2.3.19. Ситуационная схема зон действия с. Косяково



Рисунок 3.2.2.3.20. Ситуационная схема зон действия ВЗУ Красный холм

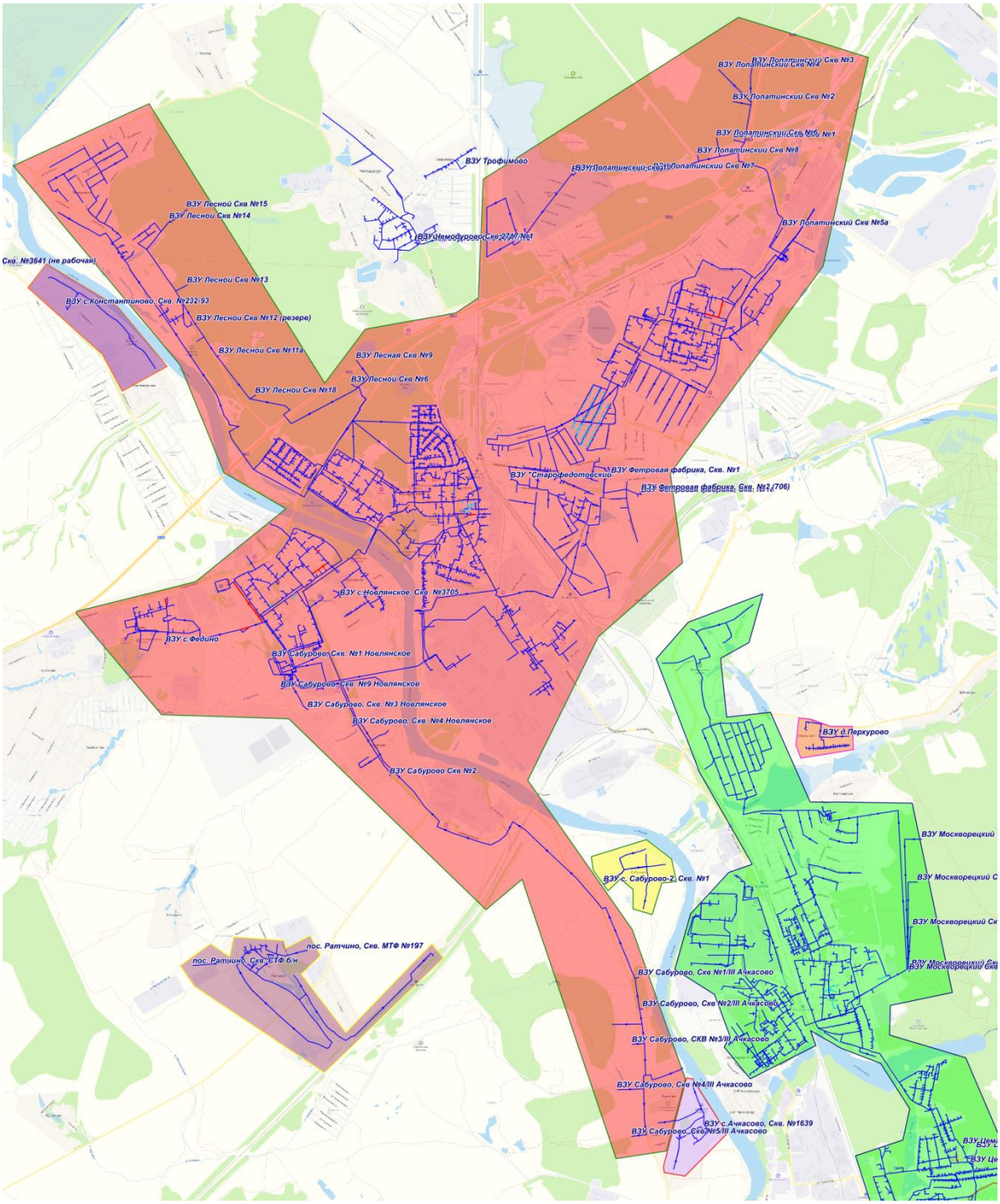


Рисунок 3.2.2.3.22. Ситуационная схема зон действия ВЗУ Лопатинский, Лесная, Фет.фаб.,с. Федино, с.Сабурово, с.Новлянское, Старофедотовский

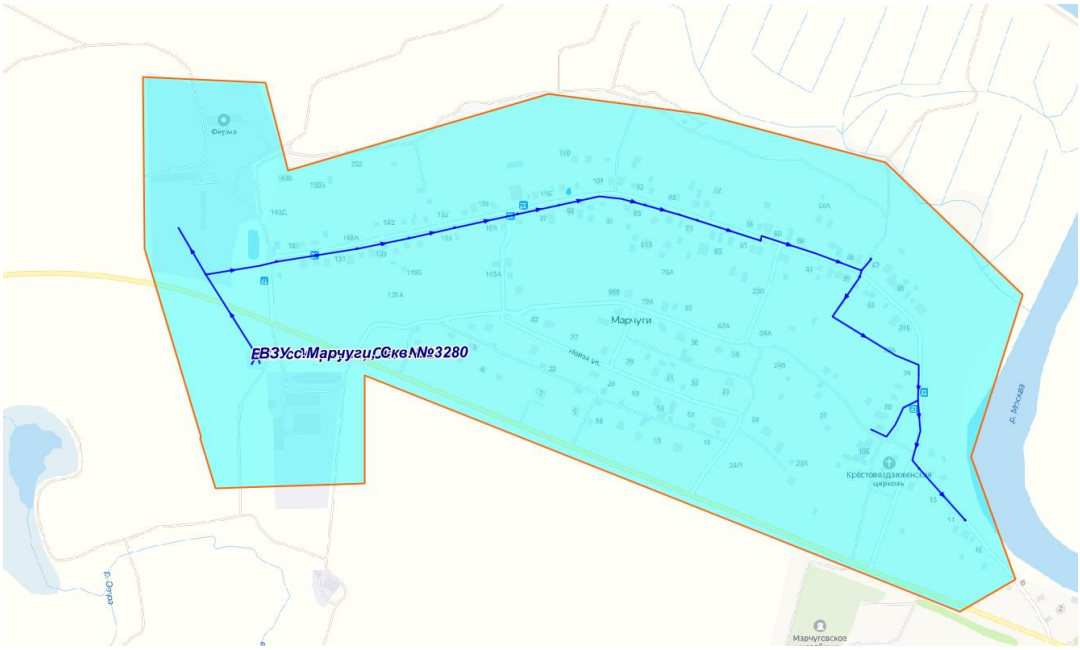


Рисунок 3.2.2.3.23. Ситуационная схема зон действия ВЗУ с. Марчуги

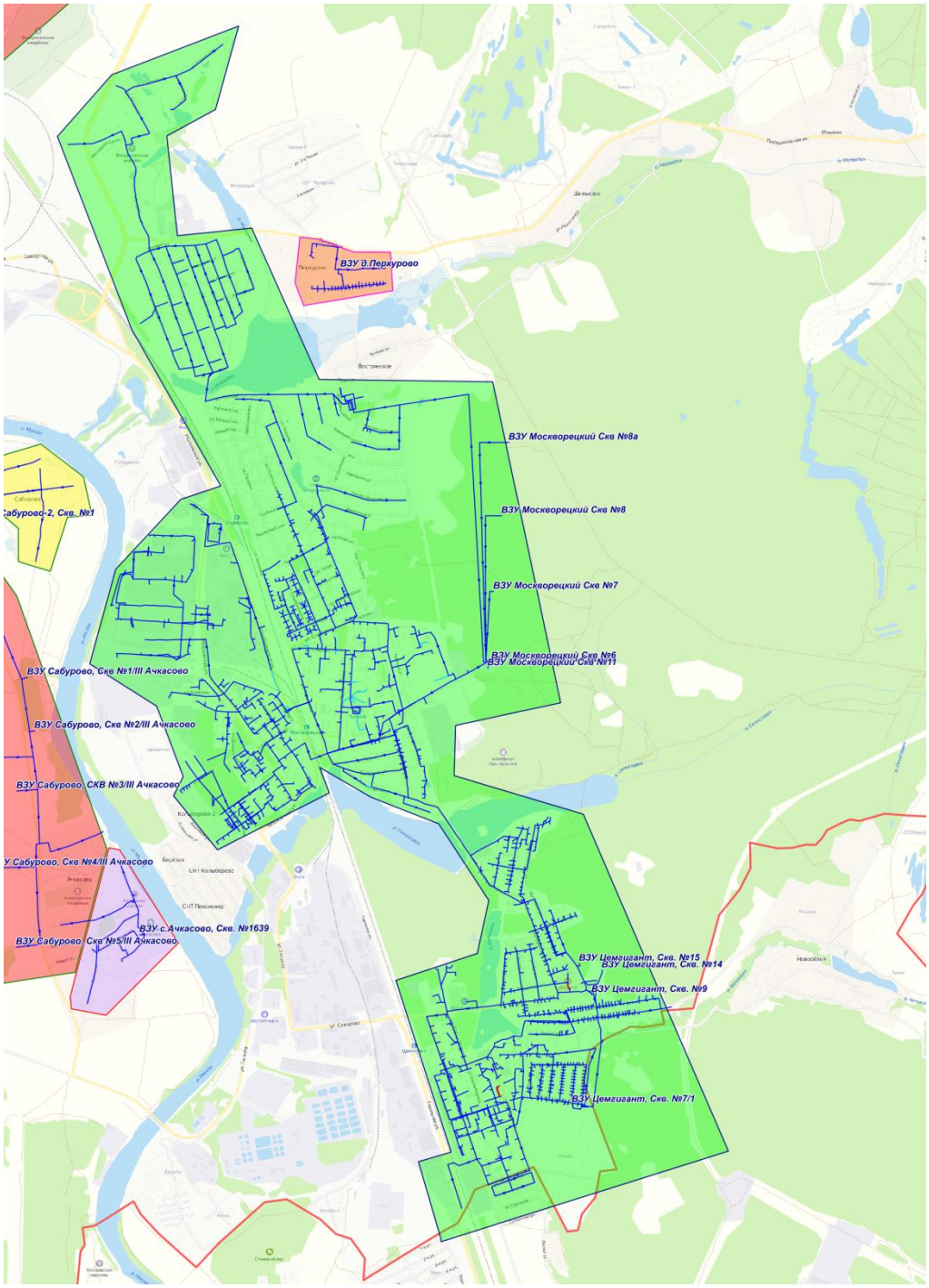


Рисунок 3.2.2.3.24. Ситуационная схема зон действия ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цемгигант»



Рисунок 3.2.2.3.25. Ситуационная схема зон действия ВЗУ с.Невское

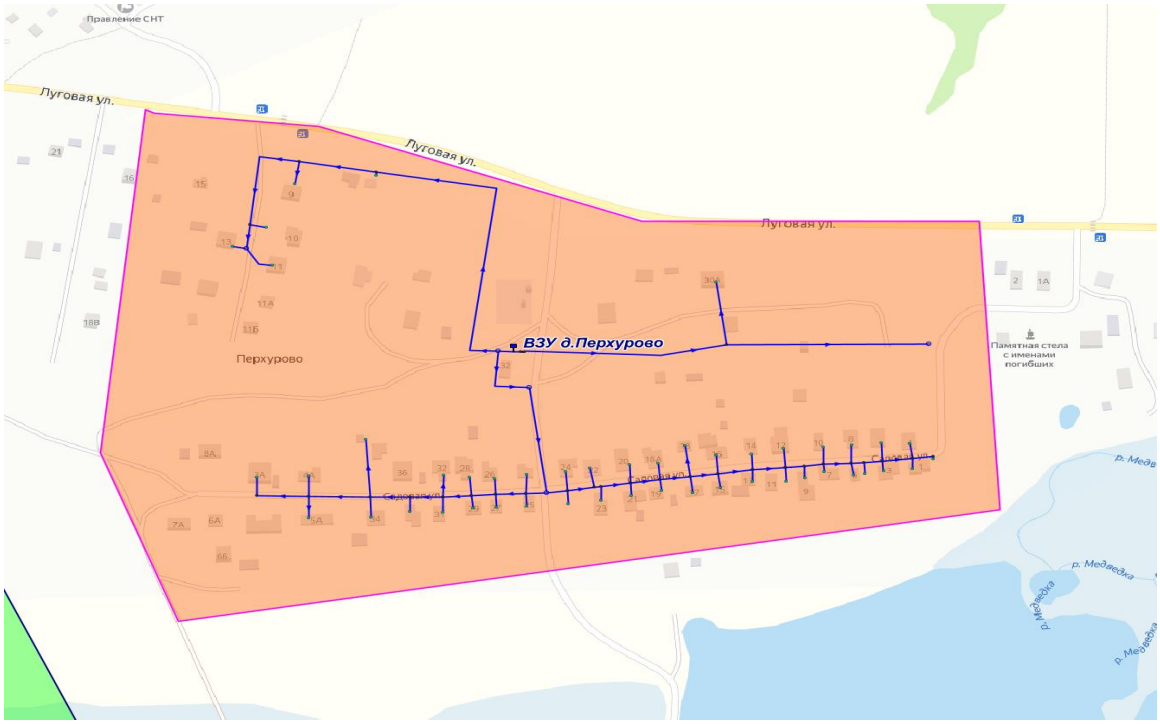


Рисунок 3.2.2.3.26. Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Перхурово

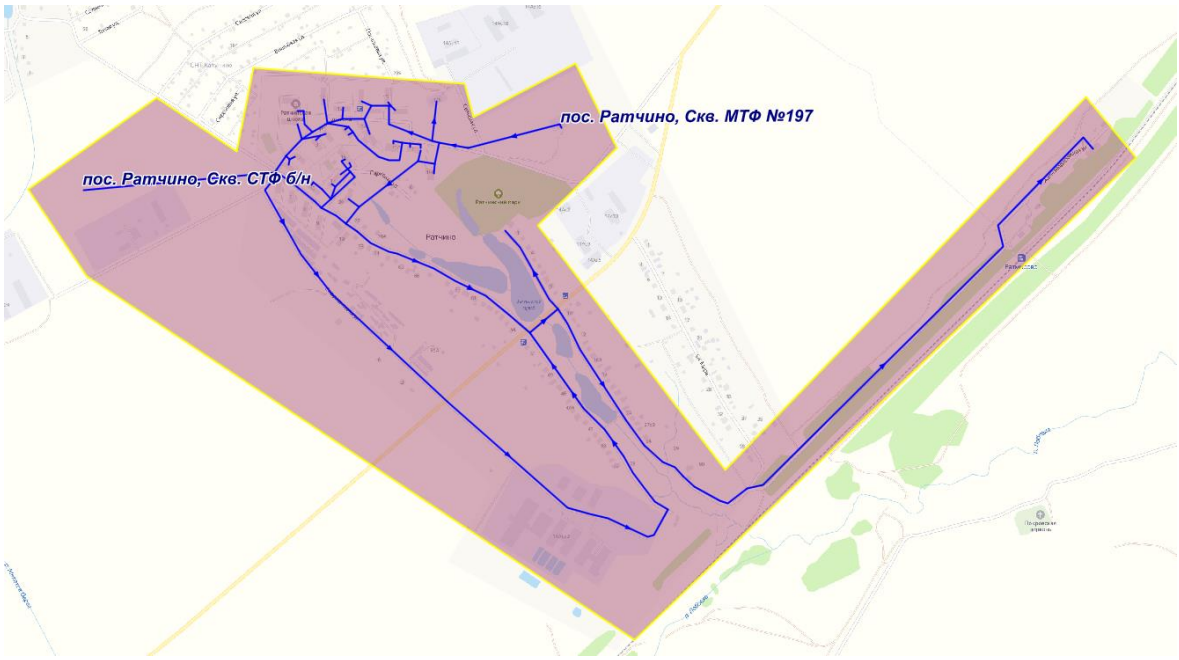


Рисунок 3.2.2.3.27. Ситуационная схема зон действия ВЗУ п. Ратчино

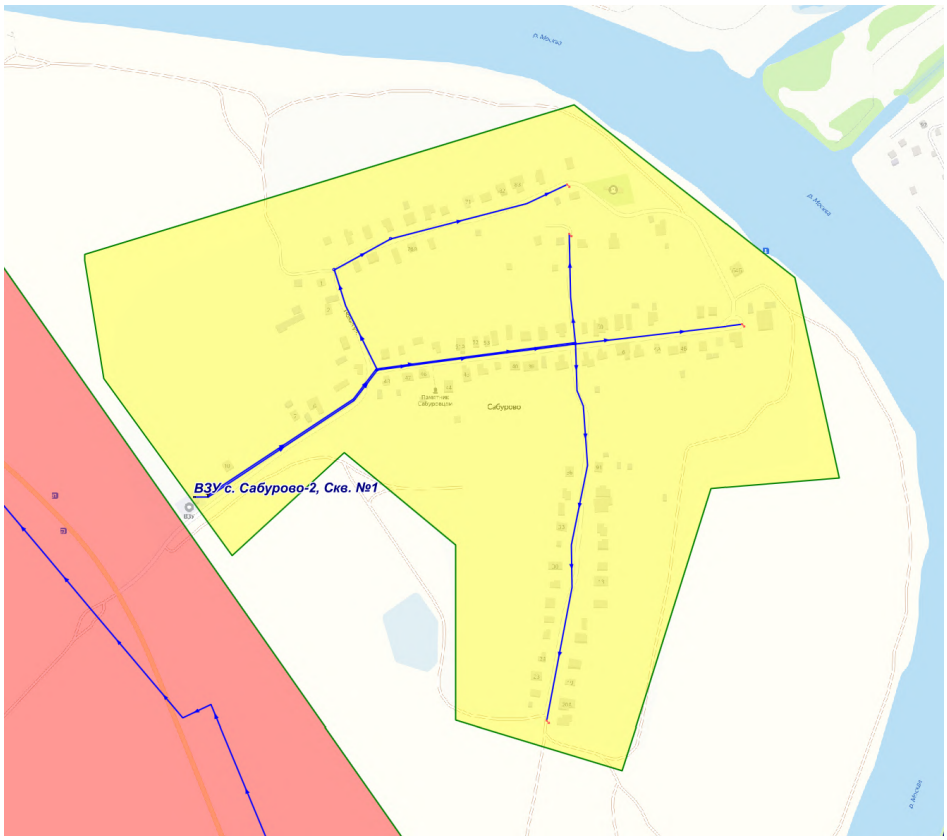


Рисунок 3.2.2.3.28. Ситуационная схема зон действия ВЗУ с. Сабурово-2



Рисунок 3.2.2.3.29. Ситуационная схема зон действия ВЗУ п. Сетовка



Рисунок 3.2.2.3.30. Ситуационная схема зон действия ВЗУ «Степанщино», «Степанщино-2»

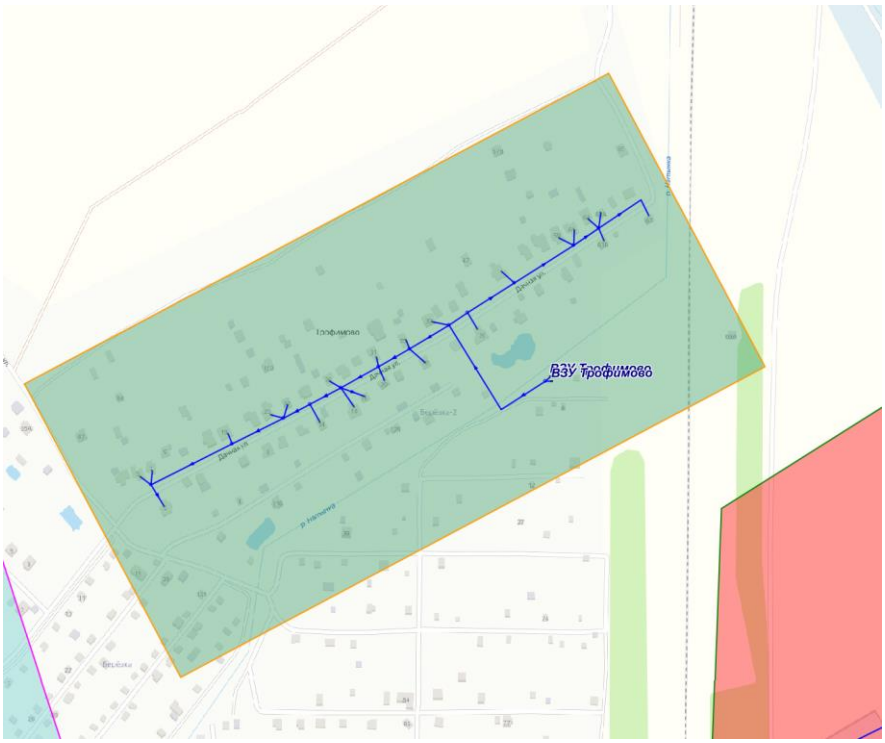


Рисунок 3.2.2.3.31. Ситуационная схема зон действия ВЗУ «Трофимово»

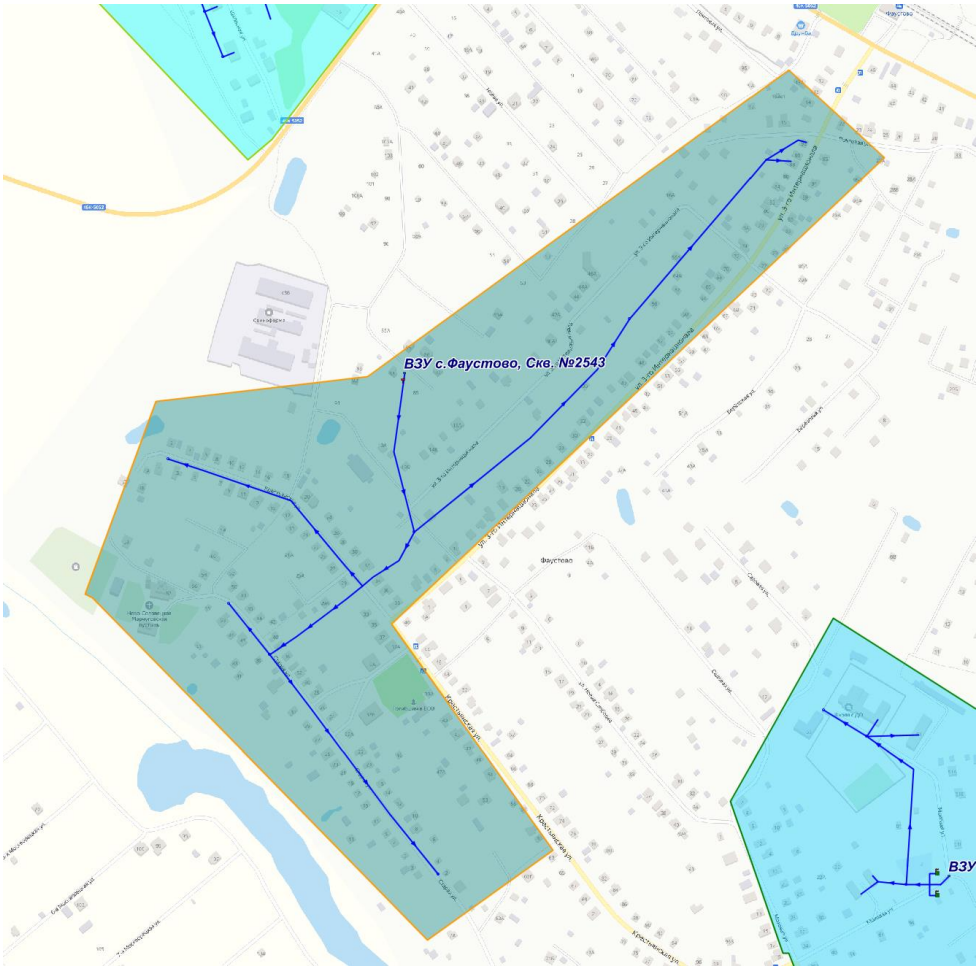


Рисунок 3.2.2.3.32. Ситуационная схема зон действия ВЗУ с.Фаустово



Рисунок 3.2.2.3.33. Ситуационная схема зон действия ВЗУ р.п. Фосфоритный

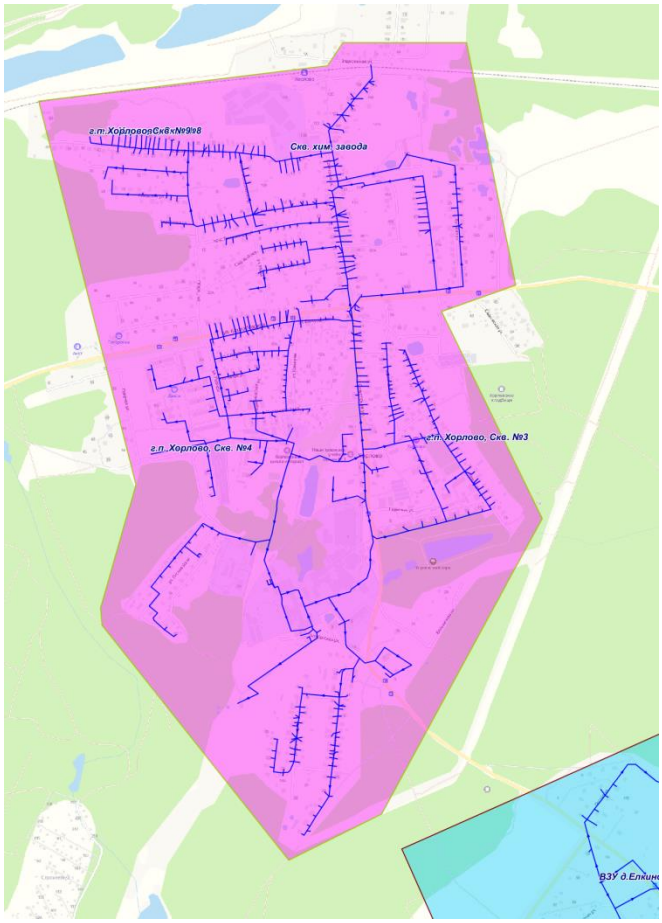


Рисунок 3.2.2.3.34. Ситуационная схема зон действия ВЗУ г.п. Хорлово

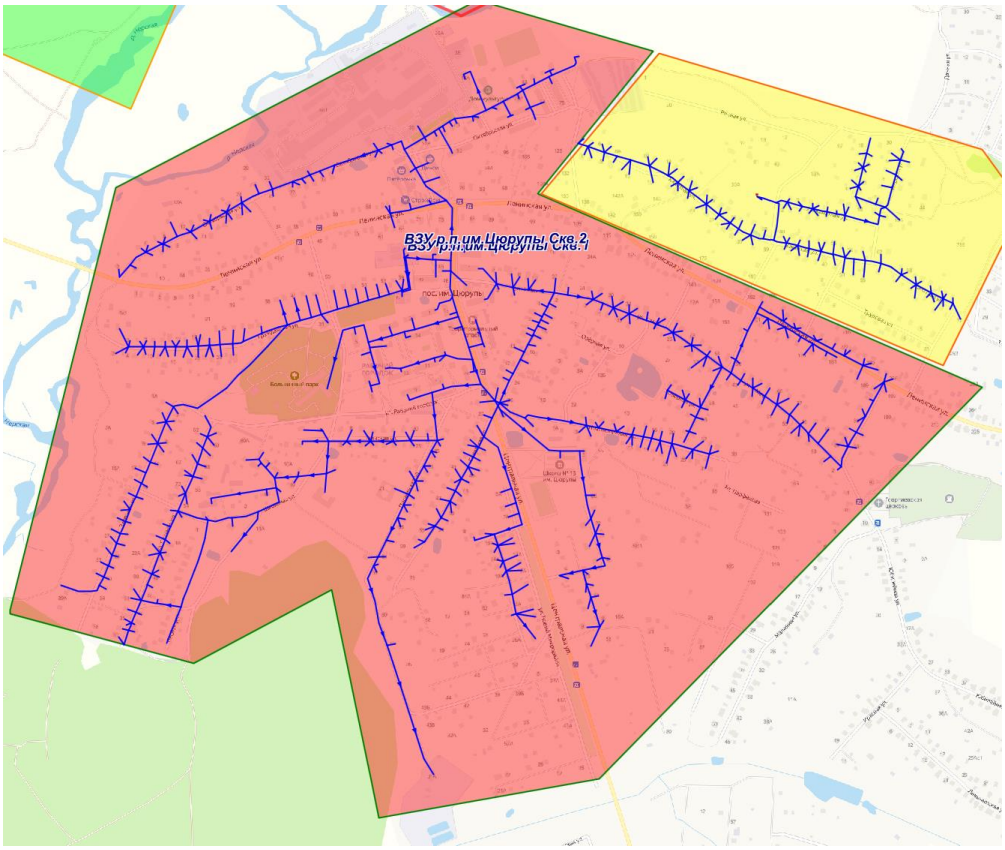


Рисунок 3.2.2.3.35. Ситуационная схема зон действия ВЗУ р.п. Цюрупы

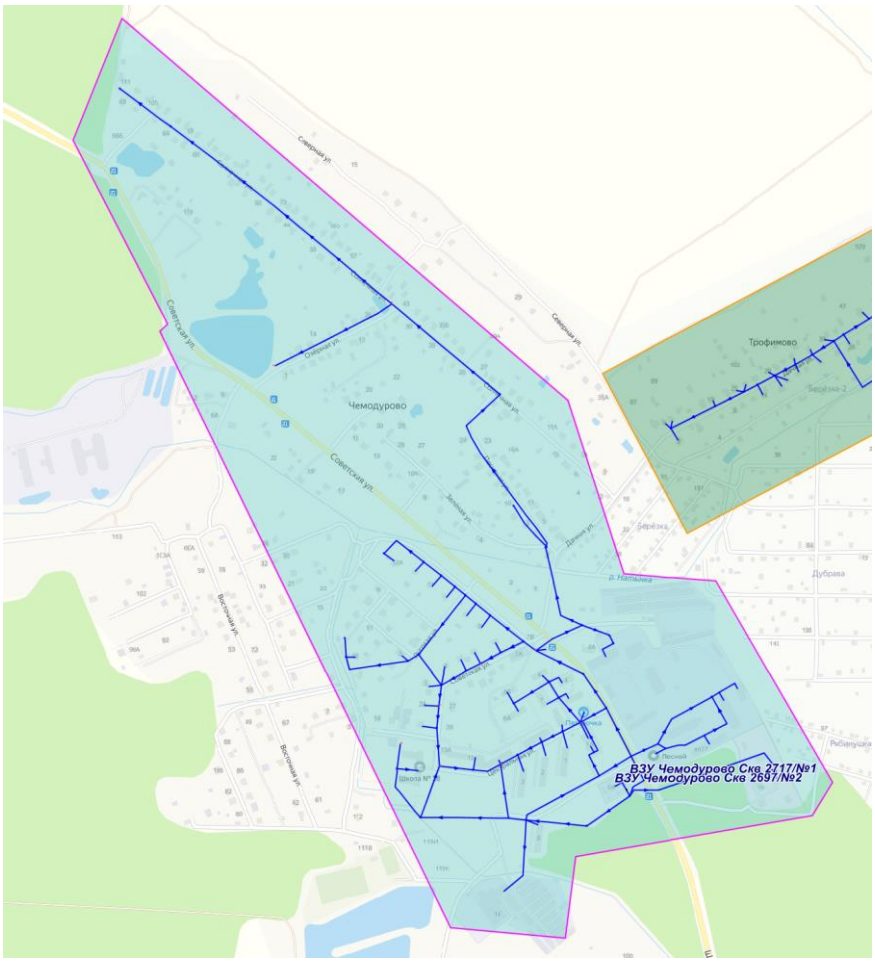


Рисунок 3.2.2.3.36. Ситуационная схема зон действия ВЗУ «Чемодурево»

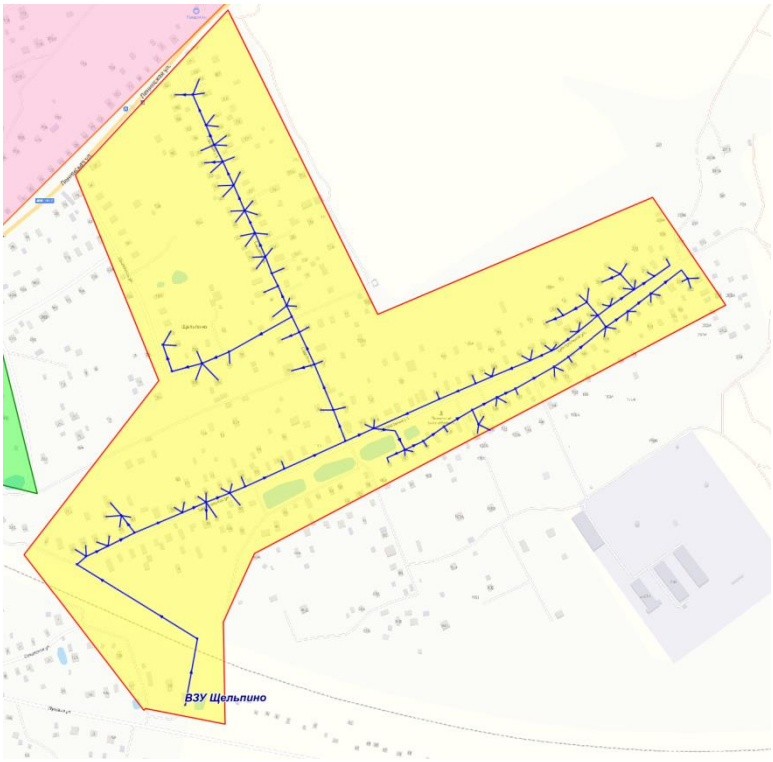


Рисунок 3.2.2.3.37. Ситуационная схема зон действия ВЗУ «Щельпино»



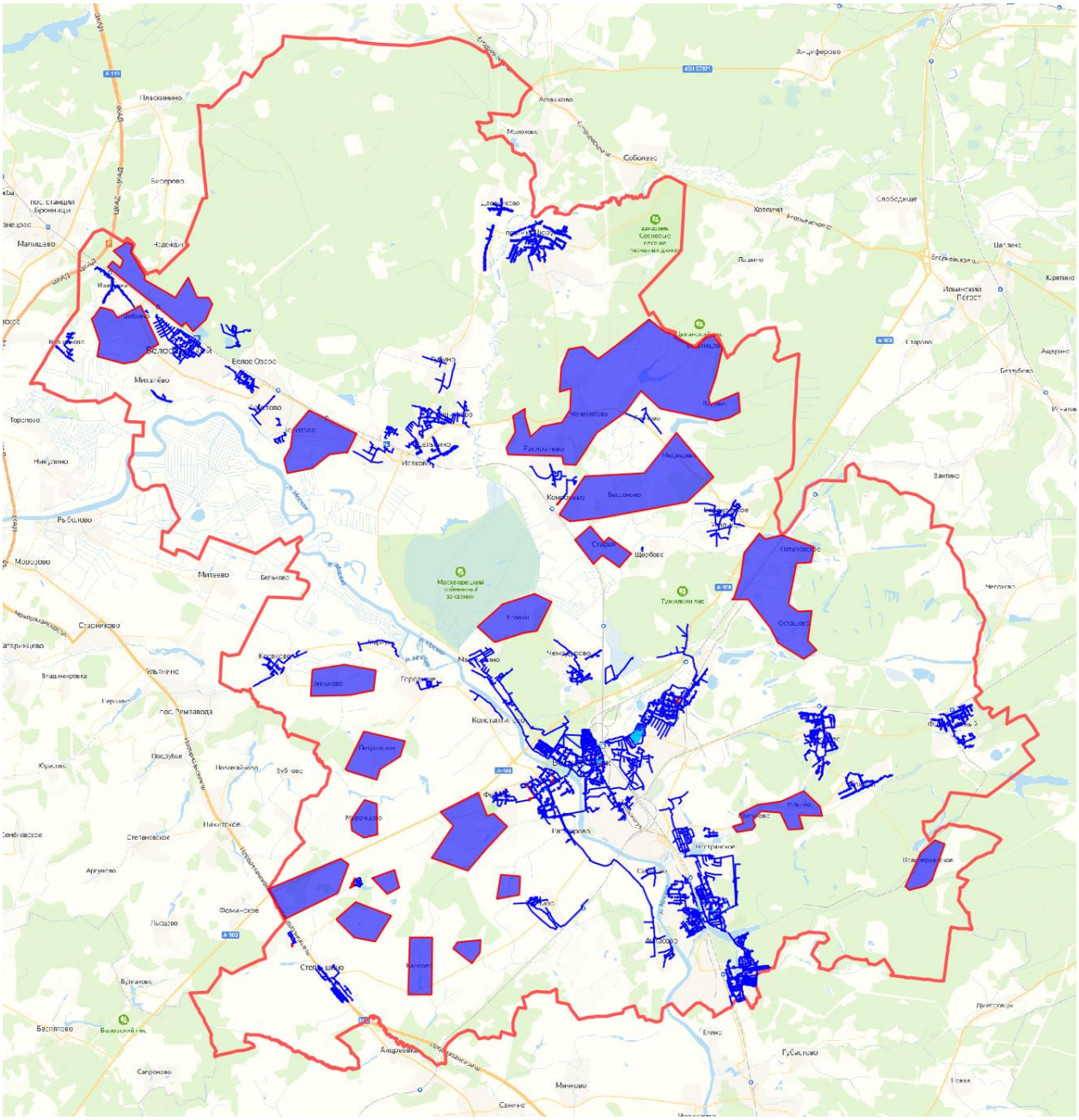
Рисунок 3.2.2.3.38. Ситуационная схема зон действия ВЗУ д. Щербово

Не охваченные территории централизованным водоснабжением в г.о. Воскресенск указаны в таблице 3.2.2.3.5.

Таблица 3.2.2.3.5. Зоны, неохваченные централизованным водоснабжением.

№	Населённый пункт	Тип	Население	Наличие системы центрального водоснабжения
1.	Алёшино	слобода	258	отсутствует
2.	Белое Озеро	деревня	285	отсутствует
3.	Берендино	деревня	76	отсутствует
4.	Берендино	посёлок станции	174	отсутствует
5.	Бессоново	деревня	160	отсутствует
6.	Богатищево	деревня	65	отсутствует
7.	Бочевино	деревня	92	отсутствует
8.	Вертячево	деревня	12	отсутствует
9.	Ворыпаево	деревня	36	отсутствует
10.	Вострянское	деревня	126	отсутствует
11.	Глиньково	деревня	97	отсутствует
12.	Городище	деревня	358	отсутствует
13.	Гостилово	деревня	244	отсутствует
14.	Грецкая	деревня	1	отсутствует
15.	Золотово	деревня	1281	отсутствует
16.	Ильино	деревня	49	отсутствует
17.	Исаково	деревня	488	отсутствует
18.	Карпово	село	97	отсутствует
19.	Катунино	деревня	11	отсутствует
20.	Лидино	деревня	40	отсутствует
21.	Лукьяново	деревня	7	отсутствует
22.	Максимовка	деревня	15	отсутствует
23.	Медведево	деревня	149	отсутствует
24.	Муромцево	деревня	31	отсутствует
25.	Никольское	деревня	69	отсутствует
26.	Новосёлово	деревня	17	отсутствует
27.	Новотроицкое	деревня	24	отсутствует
28.	Новочеркасское	деревня	34	отсутствует
29.	Осташово	село	32	отсутствует
30.	Перебатино	деревня	0	отсутствует
31.	Петровское	село	146	отсутствует
32.	Потаповское	деревня	37	отсутствует
33.	Пушкино	деревня	50	отсутствует
34.	Свистягино	деревня	18	отсутствует
35.	Скрипино	деревня	0	отсутствует
36.	Старая	деревня	295	отсутствует
37.	Субботино	деревня	41	отсутствует
38.	Трофимово	деревня	71	отсутствует
39.	Хлопки	деревня	90	отсутствует
40.	Цибино	деревня	1306	отсутствует
41.	Чаплыгино	деревня	10	отсутствует
42.	Чечевилово	деревня	117	отсутствует
43.	Шильково	деревня	33	отсутствует
44.	Щербово	деревня	200	отсутствует
45.	Юрасово	село	287	отсутствует

Схема территорий г.о. Воскресенск, неохваченных системой централизованного водоснабжения, представлена на рисунках ниже.


Воскресенск
Белое Озеро
Колыхалово
Конобеево
Щербово
Старая
Бессоново
Остафьево
Попадьино
Ильинский Погост
Ашитково
Соболево
Молоково
Двоегорье
Лыткино
Слободище
Вантино
Чепчихо
Губастово
Минково
Санино
Беспятово
Сапроново
Андреевка
Степановское
Никитское
Фоминское
Аргуново
Лысцево
Столпино
Бутаково
Семеновское
Ульянино
Старниково
Мерлино
Мишеево
Бельково
Рыбалово
Никулино
Торлово
Михалево
Малышево
Пласкинино
Бисерово
Пос. станции Бронницы
Пос. Цементника
Юрилово
Посудье
Николаевка
Буб-ово
Петровское
Мариново
Колпаки
Ивашево
Гололобово
Нестеренское
Ильино
Ашитково
Ашитковское
Ашитковское
Ашитковское

Ситуационная схема зон действия ИЦВ горячей водой в городском округе.

Таблица 3.2.2.3.3. – Численность населения, получающего горячую воду по закрытой схеме в элементах территориального деления и в технологических зонах системы централизованного горячего водоснабжения.

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Численность
1.	Котельная Новлянский квартал	91836
2.	Котельная 3 квартала	
3.	Котельная 4 квартала	
4.	Котельная Больничного квартала	
5.	Котельная ул. Рабочая	
6.	Котельная «Московская»	
7.	Котельная №3 ул. Фурманова	
8.	Котельная ул. Мичурина	
9.	Котельная «Белинского»	
10.	Котельная №1 п. Лопатинский	
11.	ТЭЦ АО «ВМУ»	
12.	Котельная ОАО "Фетр"	
13.	Крышная котельная	
14.	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	651
15.	Котельная ул. Интернатская	3051
16.	Котельная Советская	
17.	Котельная ул. Школьная	
18.	Котельная "Баня"	
19.	Котельная ОАО "Воскресенск-Технoткань"	
20.	Котельная д. Ратчино	1195
21.	Котельная д. Степанщино	587
22.	Котельная ДРП	
23.	Котельная с. Косяково	688
24.	Котельная с. Невское	359
25.	Котельная с. Конобеево	3201
26.	Котельная с. Барановское	1454
27.	Котельная с. Усадище	837
28.	Котельная д. Леоново	156
29.	Котельная д. Щербово	200
30.	Котельная с. Ашитково	3237
31.	Котельная п. Виноградово (школа)	2302
32.	Котельня д. Золотово (фабрика)	1281
33.	Котельная д. Золотово (школа)	
34.	Котельная д. Губино (школа)	1035
35.	Котельная д. Ратмирово	227
36.	Котельная № 1 г. Белоозерский	17898
37.	Котельная № 2 г. Белоозерский	
38.	Котельная №3А	
39.	Котельная №3 д. Цибино	1306
40.	Котельная Фаустово, ул. Железнодорожная	1004
41.	Котельная д. Чемодурово	1809
42.	КТС 019 п. им. Цюрупы	4319
43.	Котельная ОАО "РЖД"	174
Итого		**138807**

Перечень источников горячего водоснабжения г.о. Воскресенск приведен в таблице 3.2.2.3.4.

Таблица 3.2.2.3.4. - Перечень ИЦВ горячей воды в г.о. Воскресенск .

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения
1	Котельная Новлянский квартал	г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
2	Котельная 3 квартала	г. Воскресенск, пер. Физкультурный, 12	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
3	Котельная 4 квартала	г. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
4	Котельная Больничного квартала	г. Воскресенск, Больничный проезд, 3, корп. 7	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
5	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	д. Маришкино, ул. Отдыха, 2а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
6	Котельная ул. Рабочая	г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
7	Котельная «Московская»	г. Воскресенск, ул. Московская, 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
8	Котельная №3 ул. Фурманова	г. Воскресенск, ул. Фурманова, 10а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
9	Котельная ул. Мичурина	г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
10	Котельная «Белинского»	г. Воскресенск, ул. Белинского, 12а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
11	Котельная №1 п. Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Старая промплощадка, д.5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
12	Котельная №3 Лопатинский	г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
13	Котельная ул. Интернатская	п. Хорлово, ул. Интернатская д. 5а	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
14	Котельная Советская	п. Хорлово, ул. Советская, 108г	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
15	Котельная ул. Школьная	п. Хорлово, ул. Школьная, д. 2б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
16	Котельная "Баня"	п. Хорлово, ул. Зайцева, д. 1б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
17	Котельная д.Ратчино	с.Ратчино, ул. Сельская, 1/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
18	Котельная д.Степанщино	д. Степанщино стр. 51/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
19	Котельная с.Косяково	с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
20	Котельная с.Невское	с. Невское, стр.1/4	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
21	Котельная ДРП	д. Степанщино, ДРП-5	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
22	Котельная с.Конобеево	с. Конобеево , ул. Коммунальная, д.1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
23	Котельная с.Барановское	с. Барановское, ул. Центральная, д.131	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
24	Котельная с. Усадище	д. Усадище, ул. Южная, д.11	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
25	Котельная д.Леоново	д. Леоново, ул. Школьная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
26	Котельная д.Щербово	д. Щербово, ул. Малага, д.9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
27	Котельная с. Ашитково	с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
28	Котельная п. Виноградово (школа)	п. Виноградово, ул. Коммунистическая, д. 9	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
29	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
30	Котельня д. Золотово (фабрика)	д. Золотово, ул. Фабричная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
31	Котельная д.Губино (школа)	д. Губино, Центральная, д.88 б	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
32	Котельная д.Ратмирово	д. Ратмирово	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
33	Котельная № 1 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Коммунальная, д.6	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
34	Котельная № 2 г.Белоозерский	г.Белоозерский, ул.Пионерская, стр. 24	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
35	Котельная №3 д. Цибино	д. Цибино, пер.Школьный, стр. 11/1	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
36	Котельная Фаустово, ул.Железнодо-рожная	п. Фаустово, ул.Железнодо-рожная	ООО «Газпром теплоэнерго МО»
37	Котельная №3А	Московская область, г.о.Воскресенск, г.Белоозерский	ФКП "ГкНИПАС"
38	Котельная д.Чемодурово	д. Чемодурово, ул. Советская, д. 6б	АО "ВТС"
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	г. Воскресенск, Заводская улица, 1	АО «ВМУ»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения
40	КТС 019 п. им. Цюрупы	Московская область, Воскресенский район, п.им.Цюрупы, ул.Гражданская, д.35	АО "Теплоэнергетическое предприятие"
41	Крышная котельная	ул. Зелинского дом 4	ООО «Экстех»
42	Котельная ОАО «Воскресенск- Технoткань»	Московская область, Воскресенский район, п. Хорлово, пл.Ленина д.1.	ОАО «Воскресенск- Технoткань»
43	Котельная ОАО "Фетр"	г. Воскресенск, ул. Быковского,1	ОАО "Фетр"
44	Котельная ОАО "РЖД"	г. о. Воскресенск, п. станции Берендино	ОАО "РЖД"

Зоны действия ИЦВ горячей водой в г.о. Воскресенск представлены на рисунках ниже.

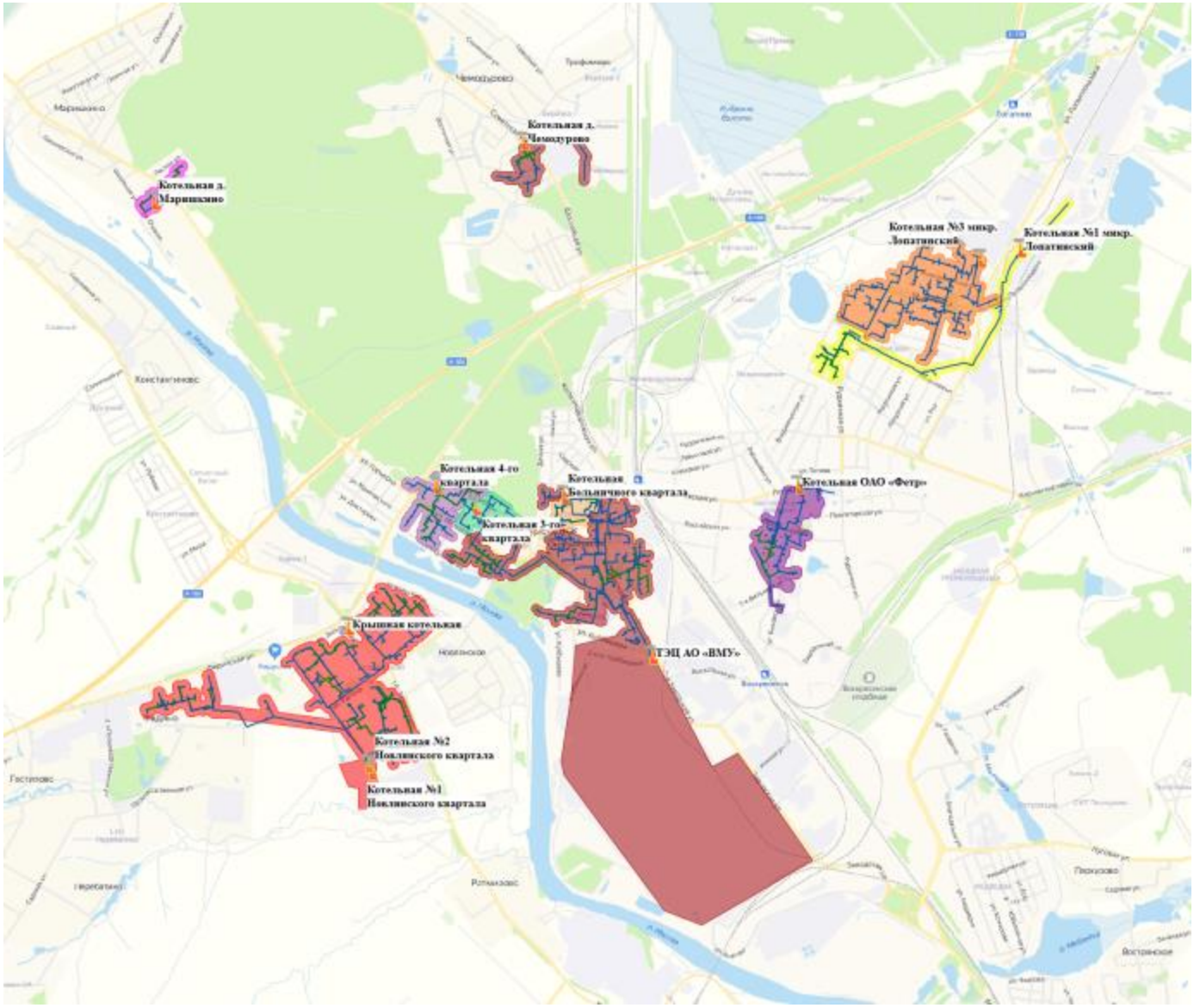


Рисунок 3.2.2.3.52. – Зоны действия источников теплоснабжения котельной Новлянский квартал, котельной 3 квартала, котельной 4 квартала, котельной Больничного квартала, котельной «Маришкино» (Москворечье), котельной №1 п. Лопатинский, котельной №3 Лопатинский, котельной д.Чемодурово, ТЭЦ АО «ВМУ», крышной котельной, котельной ОАО "Фетр"

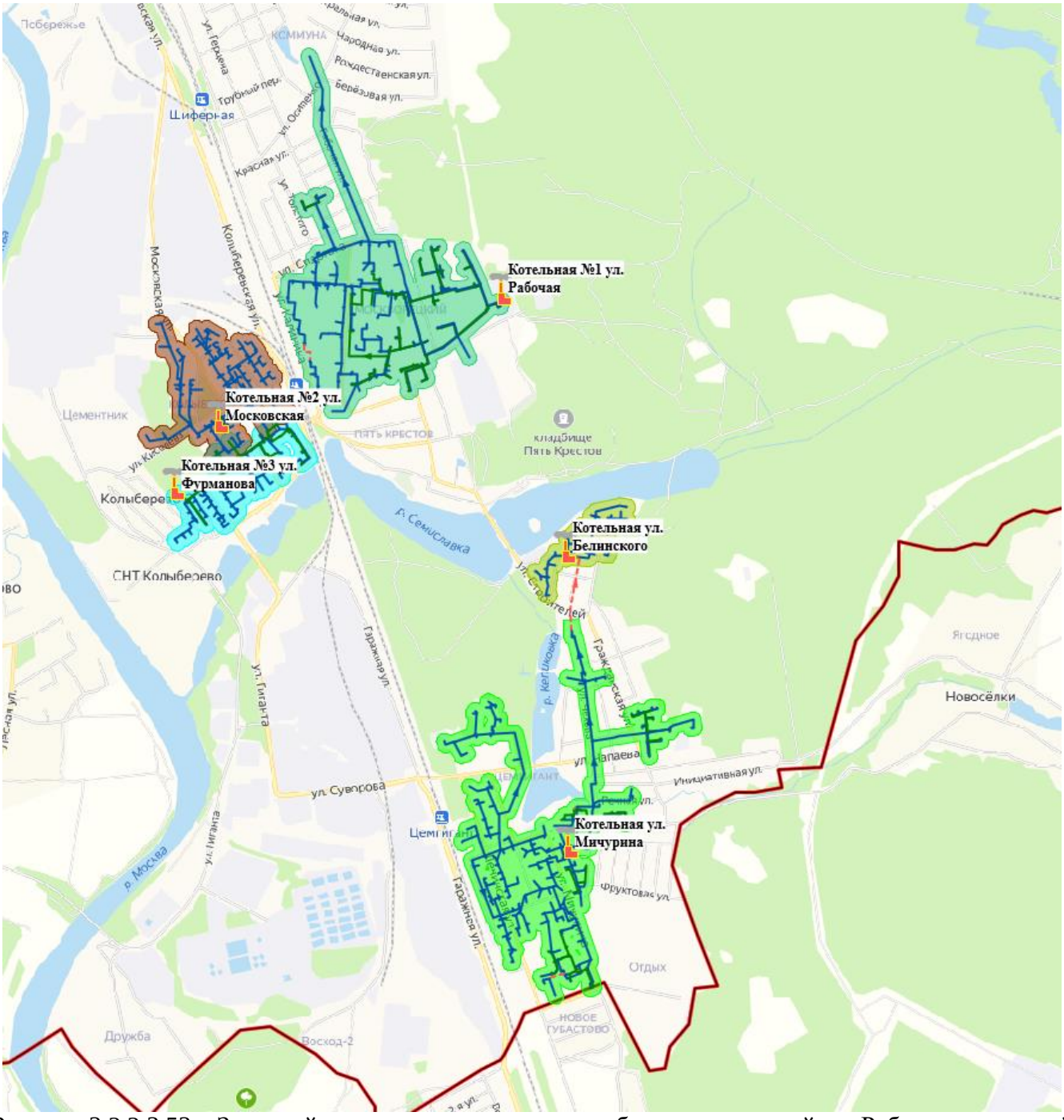


Рисунок 3.2.2.3.53.– Зоны действия источников теплоснабжения котельной ул. Рабочая, котельной «Московская», котельной №3 ул. Фурманова, котельной ул. Мичурина, котельной «Белинского»

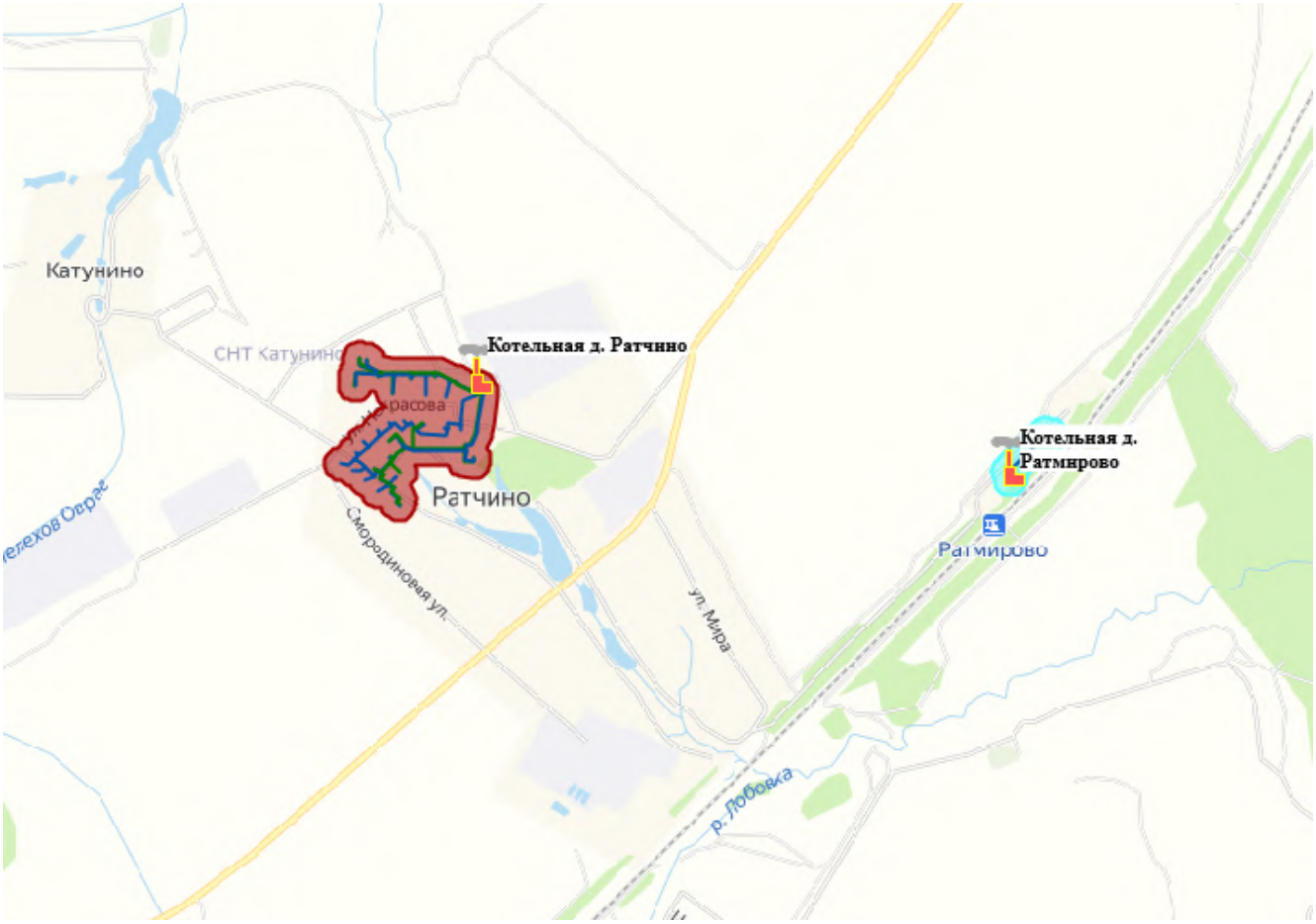


Рисунок 3.2.2.3.54.– Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Ратчино, котельной д. Ратмирово

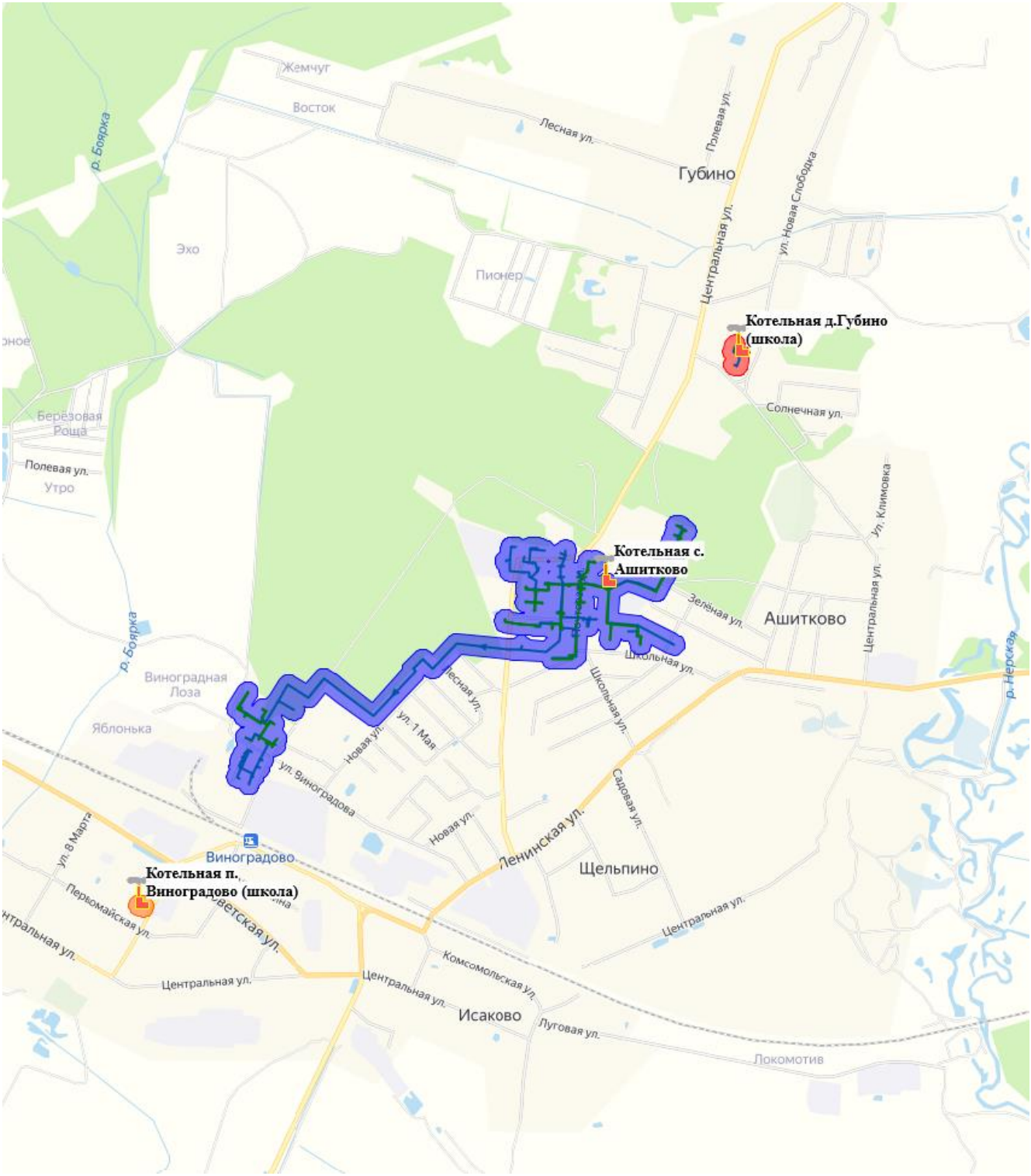


Рисунок 3.2.2.3.55.– Зоны действия источников теплоснабжения котельной с. Ашитково, котельной п. Виноградово (школа), котельной д.Губино (школа)

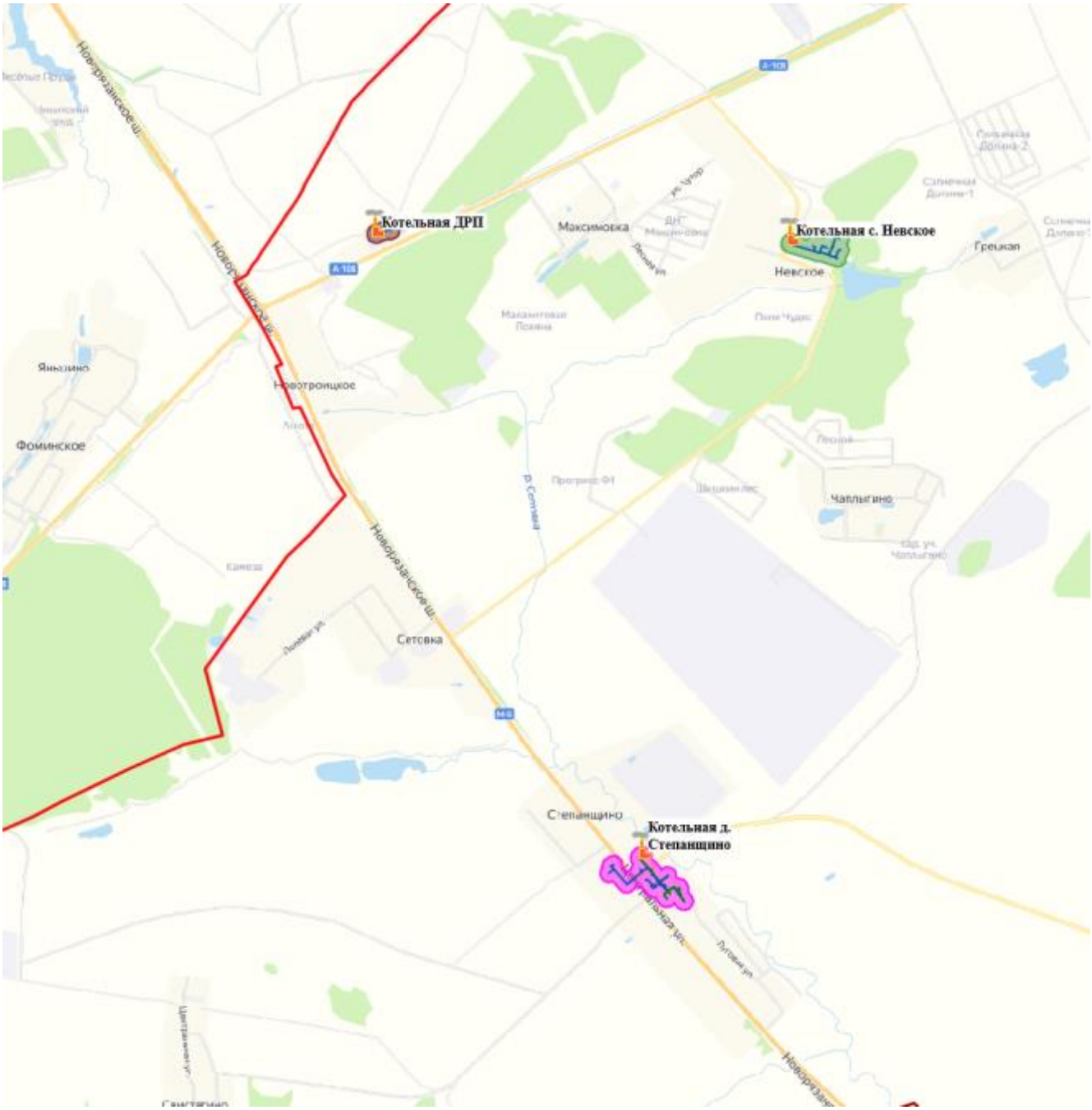


Рисунок 3.2.2.3.56. – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Степанщино, котельной с.Невское, котельной ДРП

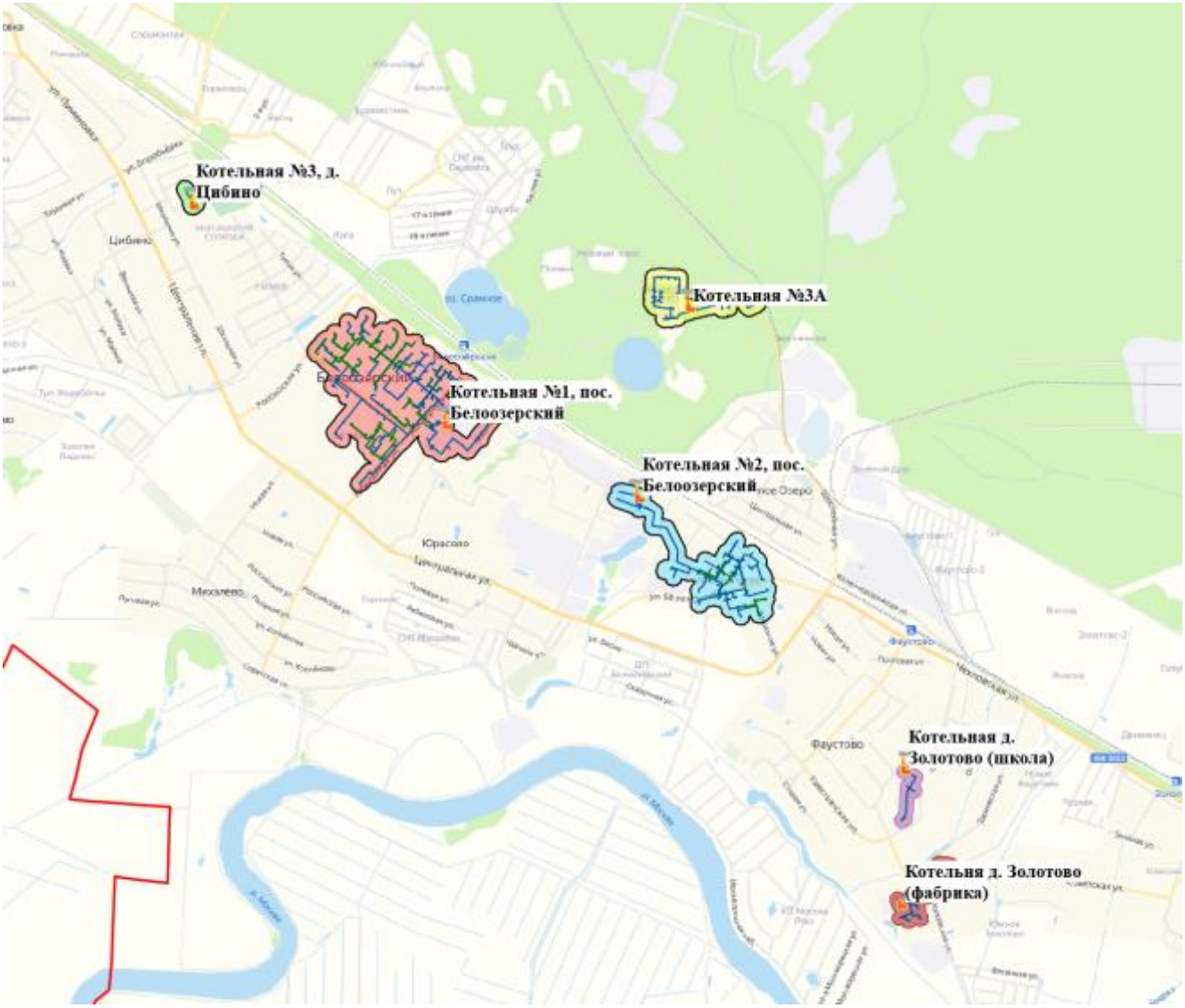


Рисунок 3.2.2.3.57. – Зоны действия источников теплоснабжения котельной д. Золотово (школа), котельной д. Золотово (фабрика), котельной № 1 г.Белоозерский, котельной № 2 г.Белоозерский, котельной №3 д. Цибино, котельной №3А



Рисунок 3.2.2.3.58. – Зоны действия источников теплоснабжения котельной ул. Интернатская, котельной Советская, котельной ул. Школьная, котельной "Баня", котельной ОАО "Воскресенск-Технотканъ"

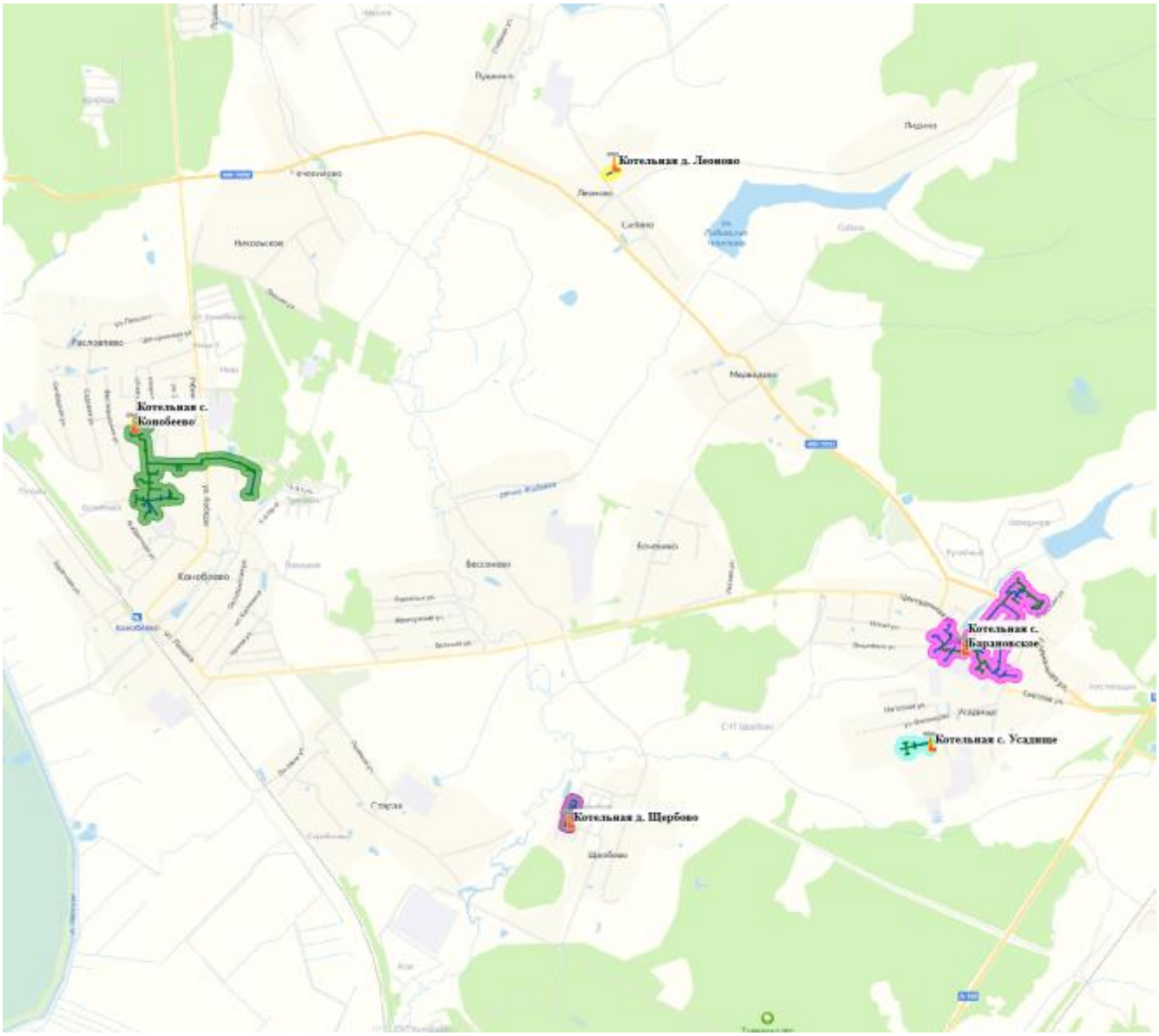


Рисунок 3.2.2.3.59. – Зоны действия источников теплоснабжения котельной с.Конобеево, котельной с. Барановское, котельной с. Усадище, котельной д.Леоново, котельной д.Щербово



Рисунок 3.2.2.3.60. – Зона действия источников теплоснабжения КТС 019 п. им. Цюрупы



Рисунок 3.2.2.3.61. – Зона действия источника теплоснабжения ОАО «РЖД»

Кварталы индивидуальной жилой застройки городского округа не охвачены централизованной системой водоснабжения. Население индивидуальной части застройки, неохваченной централизованной системой водоснабжения пользуется индивидуальными водоразборными скважинами и колодцами.

3.2.2.4. Анализ резервов и дефицитов мощности в системе водоснабжения.

Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем горячего водоснабжения городского округе Воскресенск представлены в таблице 3.2.2.4.1.

Таблица 3.2.2.4.1.– Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей систем горячего водоснабжения городского округа Воскресенск

Наименование	Показатель	Единица измерения	2024 г.
г.о. Воскресенск	Производительность паспортная	$м^3$/сут	102336
	Производительность фактическая	$м^3$/сут	45309,9
	Дефицит	$м^3$/сут	-
		%	-
	Резерв	$м^3$/сут	57026,1
		%	55,7

Таблица 3.2.2.4.2.– Характеристика производительности ВЗУ городского округа Воскресенск.

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
1.	1.	ВЗУ Сабурово	Производительность паспортная	м3/сут	26400,0
			Производительность фактическая	м3/сут	14563,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	11836,5
				%	44,8
	2.	ВЗУ Лесной	Производительность паспортная	м3/сут	12000,0
			Производительность фактическая	м3/сут	6127,2
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	5872,8
				%	48,9
	3.	ВЗУ Лопатинский	Производительность паспортная	м3/сут	5760,0
			Производительность фактическая	м3/сут	4755,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1004,2
				%	17,4
	4.	ВЗУ Фетровая фабрика	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	651,0
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	309,0
				%	32,2
	5.	ВЗУ Старофедотовский	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	67,3
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	172,7
				%	72,0
	6.	ВЗУ Федино	Производительность паспортная	м3/сут	1920,0
			Производительность фактическая	м3/сут	468,9
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1451,1
				%	75,6
	7.	ВЗУ Новлянское	Производительность паспортная	м3/сут	240,0

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
			Производительность фактическая	м3/сут	61,1
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	178,9
				%	74,6
Итого по технологической зоне №1			**Производительность паспортная**	**м3/сут**	**47520,0**
			Производительность фактическая	**м3/сут**	**26694,7**
			Дефицит	**м3/сут**	**-**
				%	-
			Резерв	**м3/сут**	**20825,3**
				%	**43,8**
2.	8.	ВЗУ Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	377,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	582,2
				%	60,6
3.	9.	ВЗУ Москворецкий	Производительность паспортная	м3/сут	12000,0
			Производительность фактическая	м3/сут	5076,7
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	6923,3
				%	57,7
	10.	ВЗУ Цементгигант	Производительность паспортная	м3/сут	3120,0
			Производительность фактическая	м3/сут	3370,0
			Дефицит	м3/сут	250,0
				%	8,0
			Резерв	м3/сут	-
				%	-
Итого по технологической зоне №3			Производительность паспортная	м3/сут	15120,0
			Производительность фактическая	м3/сут	8446,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	6673,4
				%	44,1
4.	11.	ВЗУ Трофимово	Производительность паспортная	м3/сут	нерабоч.
			Производительность фактическая	м3/сут	
			Дефицит	м3/сут	
				%	
			Резерв	м3/сут	
				%	
5.	12.	ВЗУ Фосфоритный	Производительность паспортная	м3/сут	2160,0
			Производительность фактическая	м3/сут	924,3
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1235,7
				%	57,2
6.	13.	ВЗУ Хорлово	Производительность паспортная	м3/сут	4080,0
			Производительность фактическая	м3/сут	1184,0
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	2896,0
				%	71,0
7.	14.	ВЗУ Ёлкино	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	38,3
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	921,7
				%	96,0

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
8.	15.	ВЗУ Перхурово	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	12,4
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	371,6
				%	96,8
9.	16.	ВЗУ Степанщино	Производительность паспортная	м3/сут	1200,0
			Производительность фактическая	м3/сут	141,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1058,2
				%	88,2
	17.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	18,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	221,4
				%	92,2
Итого по технологической зоне №9			**Производительность паспортная**	**м3/сут**	**1440,0**
			Производительность фактическая	**м3/сут**	**160,4**
			Дефицит	**м3/сут**	-
				%	-
			Резерв	**м3/сут**	**1279,6**
				%	**88,9**
10.	18.	ВЗУ Ратчино	Производительность паспортная	м3/сут	1344,0
			Производительность фактическая	м3/сут	201,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1142,2
				%	85,0
11.	19.	ВЗУ Косяково	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	119,0
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	265,0
				%	69,0
12.	20.	ВЗУ Ачкасово	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	33,1
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	926,9
				%	96,6
13.	21.	ВЗУ Марчуги	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	18,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	365,4
				%	95,1
14.	22.	ВЗУ Сетовка	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	23,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	216,2
				%	90,1
15.	23.	ВЗУ Сабурово-2	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	16,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	367,4

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
				%	95,7
16.	24.	ВЗУ Невское	Производительность паспортная	м3/сут	1200,0
			Производительность фактическая	м3/сут	73,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1126,5
				%	93,9
17.	25.	ВЗУ Константиново	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	40,4
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	919,6
				%	95,8
18.	26.	ВЗУ Городище	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	61,1
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	322,9
				%	84,1
19.	27.	ВЗУ п. им. Цюрупы	Производительность паспортная	м3/сут	3120,0
			Производительность фактическая	м3/сут	620,0
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	2500,0
				%	80,1
20.	28.	ВЗУ Знаменка	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	10,4
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	229,7
				%	95,7
21.	29.	ВЗУ Дворниково	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	24,8
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	215,2
				%	89,7
22.	30.	ВЗУ Ашитково	Производительность паспортная	м3/сут	2400,0
			Производительность фактическая	м3/сут	628,2
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1771,8
				%	73,8
23.	31.	ВЗУ Барановское	Производительность паспортная	м3/сут	3480,0
			Производительность фактическая	м3/сут	350,9
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	3129,1
				%	89,9
24.	32.	ВЗУ Виноградово	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	284,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	675,4
				%	70,4
25.	33.	ВЗУ Губино	Производительность паспортная	м3/сут	1344,0
			Производительность фактическая	м3/сут	39,3
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	1304,7
				%	97,1

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
26.	34.	ВЗУ Золотово	Производительность паспортная	м3/сут	768,0
			Производительность фактическая	м3/сут	271,2
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	496,8
				%	64,7
27.	35.	ВЗУ Конобеево	Производительность паспортная	м3/сут	3264,0
			Производительность фактическая	м3/сут	783,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	2480,5
				%	76,0
28.	36.	ВЗУ Леоново	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	13,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	226,5
				%	94,4
29.	37.	ВЗУ Фаустово	Производительность паспортная	м3/сут	384,0
			Производительность фактическая	м3/сут	35,2
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	348,8
				%	90,8
30.	38.	ВЗУ Щельпино	Производительность паспортная	м3/сут	нерабоч.
			Производительность фактическая	м3/сут	
			Дефицит	м3/сут	
				%	
			Резерв	м3/сут	
				%	
31.	39.	ВЗУ Щербово	Производительность паспортная	м3/сут	480,0
			Производительность фактическая	м3/сут	20,7
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	459,3
				%	95,7
32.	40.	ВЗУ Белоозерский	Производительность паспортная	м3/сут	3840,0
			Производительность фактическая	м3/сут	3036,7
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	803,3
				%	20,9
33.	41.	ВЗУ Красный холм	Производительность паспортная	м3/сут	960,0
			Производительность фактическая	м3/сут	606,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	353,5
				%	36,8
34.	42.	ВЗУ-5 Цибино	Производительность паспортная	м3/сут	156,0
			Производительность фактическая	м3/сут	6,2
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	149,8
				%	96,0
35.	43.	ВЗУ-6 Ивановка	Производительность паспортная	м3/сут	360,0
			Производительность фактическая	м3/сут	46,6
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	313,4
				%	87,1
36.	44.	ВЗУ-7 Михалево	Производительность паспортная	м3/сут	240,0

№ тех. зоны	№	Наименование ВЗУ	Показатель	Ед. изм.	2024
			Производительность фактическая	м3/сут	10,4
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	229,7
				%	95,7
37.	45.	ВЗУ-8 Ворщиково	Производительность паспортная	м3/сут	156,0
			Производительность фактическая	м3/сут	13,5
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	142,5
				%	91,4
	46.	ВЗУ-9 Ворщиково	Производительность паспортная	м3/сут	240,0
			Производительность фактическая	м3/сут	11,4
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	228,6
				%	95,3
Итого по технологической зоне №37			**Производительность паспортная**	**м3/сут**	**396,0**
			Производительность фактическая	**м3/сут**	**24,8**
			Дефицит	**м3/сут**	-
				%	-
			Резерв	**м3/сут**	**371,2**
				%	**93,7**
38.	47.	ВЗУ-10	Производительность паспортная	м3/сут	600,0
			Производительность фактическая	м3/сут	70,1
			Дефицит	м3/сут	-
				%	-
			Резерв	м3/сут	529,9
				%	88,3
Итог по городскому округу Воскресенск			**Производительность паспортная**	**$м^3$/сут**	**102336**
			Производительность фактическая	**$м^3$/сут**	**45309,9**
			Дефицит	**$м^3$/сут**	-
				%	-
			Резерв	**$м^3$/сут**	**57026,1**
				%	**55,7**

Таблица 3.2.2.4.3. – Сведения о перспективных потерях при транспорте горячей воды с разбивкой по годам

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Потери при транспорте м3/год										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2044
1	Котельная Новлянский квартал	88865,95	84422,66	80201,52	76191,45	72381,88	68762,78	65324,64	62058,41	58955,49	56007,72	53207,33
2	Котельная 3 квартала	1630,00	1548,50	1471,08	1397,52	1327,65	1261,26	1198,20	1138,29	1081,38	1027,31	975,94
3	Котельная 4 квартала	6563,37	6235,20	5923,44	5627,27	5345,91	5078,61	4824,68	4583,45	4354,27	4136,56	3929,73
4	Котельная Больничного квартала	15295,42	14530,65	13804,11	13113,91	12458,21	11835,30	11243,54	10681,36	10147,29	9639,93	9157,93
5	Котельная «Маришкино» (Москворечье)	5688,62	5404,19	5133,98	4877,28	4633,42	4401,74	4181,66	3972,57	3773,95	3585,25	3405,99
6	Котельная ул. Рабочая	23490,11	22315,60	21199,82	20139,83	19132,84	18176,20	17267,39	16404,02	15583,82	14804,63	14064,40
7	Котельная «Московская»	2864,42	2721,20	2585,14	2455,88	2333,09	2216,43	2105,61	2000,33	1900,32	1805,30	1715,03
8	Котельная №3 ул. Фурманова	8717,77	8281,88	7867,79	7474,40	7100,68	6745,64	6408,36	6087,94	5783,55	5494,37	5219,65
9	Котельная ул. Мичурина	35619,11	33838,15	32146,25	30538,93	29011,99	27561,39	26183,32	24874,15	23630,45	22448,92	21326,48
10	Котельная «Белинского»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Котельная №1 п. Лопатинский	15853,48	15060,80	14307,76	13592,37	12912,76	12267,12	11653,76	11071,07	10517,52	9991,64	9492,06
12	Котельная №3 Лопатинский	17473,53	16599,85	15769,86	14981,37	14232,30	13520,68	12844,65	12202,42	11592,30	11012,68	10462,05
13	Котельная ул. Интернатская	6473,23	6149,57	5842,09	5549,99	5272,49	5008,86	4758,42	4520,50	4294,48	4079,75	3875,76
14	Котельная Советская	653,50	620,82	589,78	560,29	532,28	505,66	480,38	456,36	433,54	411,87	391,27
15	Котельная ул. Школьная	6730,13	6393,63	6073,94	5770,25	5481,73	5207,65	4947,27	4699,90	4464,91	4241,66	4029,58
16	Котельная "Баня"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная д. Ратчино	2559,19	2431,23	2309,67	2194,18	2084,47	1980,25	1881,24	1787,18	1697,82	1612,93	1532,28
18	Котельная д. Степанщино	1174,86	1116,11	1060,31	1007,29	956,93	909,08	863,63	820,45	779,42	740,45	703,43
19	Котельная с. Косяково	1996,22	1896,41	1801,58	1711,51	1625,93	1544,63	1467,40	1394,03	1324,33	1258,11	1195,21
20	Котельная с. Невское	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная ДРП	849,40	806,93	766,59	728,26	691,85	657,25	624,39	593,17	563,51	535,34	508,57
22	Котельная с. Конобеево	5220,66	4959,63	4711,64	4476,06	4252,26	4039,65	3837,66	3645,78	3463,49	3290,32	3125,80
23	Котельная с. Барановское	1829,08	1737,63	1650,75	1568,21	1489,80	1415,31	1344,54	1277,32	1213,45	1152,78	1095,14
24	Котельная с. Усадище	970,44	921,92	875,83	832,03	790,43	750,91	713,37	677,70	643,81	611,62	581,04
25	Котельная д. Леоново	260,33	247,31	234,95	223,20	212,04	201,44	191,37	181,80	172,71	164,07	155,87
26	Котельная д. Щербово	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная с. Ашитково	10543,10	10015,95	9515,15	9039,39	8587,42	8158,05	7750,15	7362,64	6994,51	6644,78	6312,54
28	Котельная п. Виноградово (школа)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельня д. Золотово (фабрика)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная д. Золотово (школа)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Котельная д. Губино (школа)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Котельная д. Ратмирово	172,39	163,77	155,58	147,80	140,41	133,39	126,72	120,38	114,37	108,65	103,21
33	Котельная № 1 г. Белоозерский	28000,50	26600,47	25270,45	24006,93	22806,58	21666,25	20582,94	19553,79	18576,10	17647,30	16764,93

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Потери при транспорте м3/год										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035-2044
34	Котельная № 2 г. Белоозерский											
35	Котельная №3 д. Цибино											
36	Котельная Фаустово, ул. Железнодорожная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная №3А	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная д. Чемодурово	19264,52	18301,29	17386,23	16516,92	15691,07	14906,52	14161,19	13453,13	12780,47	12141,45	11534,38
39	ТЭЦ АО «ВМУ»	27503,37	26128,21	24821,80	23580,71	22401,67	21281,59	20217,51	19206,63	18246,30	17333,99	16467,29
40	КТС 019 рп. им. Цюрупы	3872,48	3678,85	3494,91	3320,16	3154,16	2996,45	2846,63	2704,29	2569,08	2440,63	2318,59
41	Крышная котельная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Котельная ОАО "Воскресенск-Технoткань"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Котельная ОАО "Фетр"	8461,08	8038,03	7636,12	7254,32	6891,60	6547,02	6219,67	5908,69	5613,25	5332,59	5065,96
44	Котельная ОАО "РЖД"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 3.2.2.4.4. – Сведения о перспективных потерях при транспорте горячей воды в городском округе

Наименование	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Потери воды при транспортировке тыс. м^3	331,17	314,61	298,88	283,93	269,74	256,25	243,44	231,27	219,70	208,72
Доля потерь к объему воды, отпущенной в сеть	5,5%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,3%	5,3%	5,2%	5,2%

Таблица 3.2.2.4.5. – Сведения о перспективных потерях при транспорте питьевой воды по технологическим зонам ИЦВ с разбивкой по годам

Наименование ВЗУ	Ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
ВЗУ Сабурово	тыс.м^3	532,01	530,71	537,49	547,77	542,95	531,89	532,25	520,78	510,75	374,91
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Лесной	тыс.м^3	223,83	223,28	226,14	230,46	228,43	223,78	223,93	219,10	214,89	157,74
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Лопатинский	тыс.м^3	173,74	173,31	175,53	178,88	177,31	173,70	173,81	170,07	166,79	122,43
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Фетровая фабрика	тыс.м^3	23,78	23,73	24,03	24,49	24,27	23,78	23,79	23,28	22,83	16,76
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Старофедотовский	тыс.м^3	2,46	2,45	2,48	2,53	2,51	2,45	2,46	2,40	2,36	1,73
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Чемодурово	тыс.м^3	13,80	13,76	13,94	14,21	14,08	13,79	13,80	13,51	13,25	9,72
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Москворецкий	тыс.м^3	185,45	185,00	187,36	190,94	189,26	185,41	185,53	181,54	178,04	130,69
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Цементгигант	тыс.м^3	123,10	122,80	124,37	126,75	125,63	123,07	123,16	120,50	118,18	86,75
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Трофимово	тыс.м^3	Нерабоч.									
	%										
ВЗУ Фосфоритный	тыс.м^3	33,76	33,68	34,11	34,76	34,45	33,75	33,77	33,05	32,41	23,79
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Хорлово	тыс.м^3	43,26	43,15	43,70	44,54	44,15	43,25	43,28	42,34	41,53	30,48
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Ёлкино	тыс.м^3	1,40	1,39	1,41	1,44	1,43	1,40	1,40	1,37	1,34	0,99
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Перхурово	тыс.м^3	0,46	0,45	0,46	0,47	0,47	0,46	0,46	0,45	0,44	0,32
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Федино	тыс.м^3	17,12	17,08	17,30	17,63	17,47	17,12	17,13	16,76	16,44	12,07

Наименование ВЗУ	Ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Степанщино	тыс.м^3	5,18	5,17	5,23	5,33	5,29	5,18	5,18	5,07	4,97	3,65
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Ратчино	тыс.м^3	7,38	7,36	7,45	7,59	7,53	7,37	7,38	7,22	7,08	5,20
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Косяково	тыс.м^3	4,35	4,34	4,40	4,48	4,44	4,35	4,35	4,26	4,18	3,07
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Ачкасово	тыс.м^3	1,21	1,21	1,22	1,25	1,24	1,21	1,21	1,19	1,16	0,85
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Марчуги	тыс.м^3	0,68	0,68	0,69	0,70	0,70	0,68	0,68	0,67	0,66	0,48
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Сетовка	тыс.м^3	0,87	0,87	0,88	0,90	0,89	0,87	0,87	0,85	0,84	0,61
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Сабурово-2	тыс.м^3	0,60	0,60	0,61	0,62	0,61	0,60	0,60	0,59	0,58	0,42
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Невское	тыс.м^3	2,68	2,68	2,71	2,76	2,74	2,68	2,68	2,63	2,58	1,89
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	тыс.м^3	0,68	0,68	0,69	0,70	0,70	0,68	0,68	0,67	0,66	0,48
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Константиново	тыс.м^3	1,47	1,47	1,49	1,51	1,50	1,47	1,47	1,44	1,41	1,04
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Новлянское	тыс.м^3	2,23	2,22	2,25	2,29	2,27	2,23	2,23	2,18	2,14	1,57
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Городище	тыс.м^3	2,23	2,22	2,25	2,29	2,27	2,23	2,23	2,18	2,14	1,57
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ рп. им. Цюрупы	тыс.м^3	22,64	22,59	22,88	23,31	23,11	22,64	22,65	22,17	21,74	15,96
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Знаменка	тыс.м^3	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,37	0,27
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Дворниково	тыс.м^3	0,91	0,91	0,92	0,94	0,93	0,91	0,91	0,89	0,88	0,64
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Ашитково	тыс.м^3	22,95	22,90	23,19	23,63	23,43	22,95	22,97	22,47	22,04	16,18
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Барановское	тыс.м^3	12,81	12,78	12,95	13,19	13,08	12,81	12,82	12,54	12,30	9,03
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Виноградово	тыс.м^3	10,40	10,37	10,51	10,71	10,61	10,40	10,40	10,18	9,98	7,33
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00

Наименование ВЗУ	Ед.изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
ВЗУ Губино	тыс.м^3	1,44	1,44	1,45	1,48	1,47	1,44	1,44	1,41	1,38	1,01
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Золотово	тыс.м^3	9,90	9,88	10,00	10,20	10,11	9,90	9,91	9,69	9,51	6,98
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Конобеево	тыс.м^3	28,62	28,55	28,92	29,47	29,21	28,61	28,63	28,02	27,48	20,17
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Леоново	тыс.м^3	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,49	0,49	0,48	0,47	0,34
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Фаустово	тыс.м^3	1,28	1,28	1,30	1,32	1,31	1,28	1,29	1,26	1,23	0,91
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Щельпино	тыс.м^3	Нерабоч.									
	%										
ВЗУ Щербово	тыс.м^3	0,76	0,75	0,76	0,78	0,77	0,76	0,76	0,74	0,73	0,53
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Белоозерский	тыс.м^3	110,93	110,66	112,07	114,22	113,21	110,91	110,98	108,59	106,50	78,17
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ Красный холм	тыс.м^3	22,16	22,10	22,39	22,81	22,61	22,15	22,17	21,69	21,27	15,61
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ-5 Цибино	тыс.м^3	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,16
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ-6 Ивановка	тыс.м^3	1,70	1,69	1,72	1,75	1,73	1,70	1,70	1,66	1,63	1,20
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ-7 Михалево	тыс.м^3	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,37	0,27
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ-8 Ворщиково	тыс.м^3	0,49	0,49	0,49	0,50	0,50	0,49	0,49	0,48	0,47	0,34
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00
ВЗУ-9 Ворщиково	тыс.м^3	0,41	0,41	0,42	0,43	0,42	0,41	0,41	0,41	0,40	0,29
	%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,60	8,14	7,87	7,44	7,05	5,00

Таблица 3.2.2.4.6. – Перспективный структурный баланс отпуска в сеть и реализации горячей воды в городском округе с разбивкой по годам.

Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Отпуск в сеть ГВС	Годовое потребление, тыс. м^3	8807,49	9115,76	9434,81	9765,03	10106,80	10460,54	10826,66	11205,59	11597,79	12003,71
	Среднесуточное, м^3/сут	24130,12	24974,68	25848,79	26753,50	27689,87	28659,01	29662,08	30700,25	31774,76	32886,88
	Максимальное суточное, м^3/сут	31369,16	32467,08	33603,43	34779,55	35996,83	37256,72	38560,70	39910,33	41307,19	42752,94
	В час максимального потребления, м^3/ч	1307,05	1352,79	1400,14	1449,15	1499,87	1552,36	1606,70	1662,93	1721,13	1781,37
Население	Годовое потребление, тыс. м^3	6693,70	6927,98	7170,46	7421,42	7681,17	7950,02	8228,27	8516,25	8814,32	9122,83
	Среднесуточное, м^3/сут	18338,90	18980,76	19645,09	20332,67	21044,31	21780,86	22543,19	23332,21	24148,83	24994,04
	Максимальное суточное, м^3/сут	23840,57	24674,99	25538,62	26432,47	27357,61	28315,12	29306,15	30331,87	31393,48	32492,25
	В час максимального потребления, м^3/ч	993,36	1028,12	1064,11	1101,35	1139,90	1179,80	1221,09	1263,83	1308,06	1353,84
Бюджет	Годовое потребление, тыс. м^3	792,67	820,42	849,13	878,85	909,61	941,45	974,40	1008,50	1043,80	1080,33
	Среднесуточное, м^3/сут	2171,71	2247,72	2326,39	2407,81	2492,09	2579,31	2669,59	2763,02	2859,73	2959,82
	Максимальное суточное, м^3/сут	2823,22	2922,04	3024,31	3130,16	3239,71	3353,10	3470,46	3591,93	3717,65	3847,76
	В час максимального потребления, м^3/ч	117,63	121,75	126,01	130,42	134,99	139,71	144,60	149,66	154,90	160,32
Прочие	Годовое потребление, тыс. м^3	1321,12	1367,36	1415,22	1464,75	1516,02	1569,08	1623,99	1680,83	1739,66	1800,55
	Среднесуточное, м^3/сут	3619,51	3746,19	3877,31	4013,01	4153,47	4298,84	4449,30	4605,02	4766,20	4933,02
	Максимальное суточное, м^3/сут	4705,36	4870,05	5040,50	5216,92	5399,51	5588,49	5784,09	5986,53	6196,06	6412,92
	В час максимального потребления, м^3/ч	196,06	202,92	210,02	217,37	224,98	232,85	241,00	249,44	258,17	267,21
Потери	Годовое потребление, тыс. м^3	331,17	314,61	298,88	283,93	269,74	256,25	243,44	231,27	219,70	208,72
	Среднесуточное, м^3/сут	907,32	861,95	818,85	777,89	739,01	702,05	666,96	633,62	601,92	571,84
	Максимальное суточное, м^3/сут	1179,51	1120,53	1064,50	1011,26	960,72	912,67	867,05	823,70	782,49	743,39
	В час максимального потребления, м^3/ч	49,15	46,69	44,35	42,14	40,03	38,03	36,13	34,32	32,60	30,97

Таблица 3.2.2.4.7. – Перспективный структурный баланс реализации питьевой воды в городском округе Воскресенск

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
1	1	ВЗУ Сабурово	Годовое потребление, тыс. м3	5893,6	6099,8	6313,4	6534,3	6763,0	6999,7	7244,7	7498,3
			Среднесуточное, м3/сут	16146,8	16711,9	17296,9	17902,2	18528,8	19177,3	19848,5	20543,2
			Максимальное суточное, м3/сут	20990,8	21725,5	22486,0	23272,9	24087,4	24930,5	25803,1	26706,2
			В час максимального потребления, м3/ч	874,6	905,2	936,9	969,7	1003,6	1038,8	1075,1	1112,8
	2	ВЗУ Лесной	Годовое потребление, тыс. м3	2479,6	2566,4	2656,2	2749,1	2845,4	2945,0	3048,0	3154,7
			Среднесуточное, м3/сут	6793,3	7031,1	7277,2	7531,9	7795,5	8068,4	8350,7	8643,0
			Максимальное суточное, м3/сут	8831,3	9140,4	9460,4	9791,5	10134,2	10488,9	10855,9	11235,9
			В час максимального потребления, м3/ч	368,0	380,9	394,2	408,0	422,3	437,0	452,3	468,2
	3	ВЗУ Лопатинский	Годовое потребление, тыс. м3	1924,6	1992,0	2061,7	2133,8	2208,5	2285,8	2365,8	2448,6
			Среднесуточное, м3/сут	5272,9	5457,4	5648,4	5846,1	6050,7	6262,5	6481,7	6708,6
			Максимальное суточное, м3/сут	6854,8	7094,6	7342,9	7599,9	7865,9	8141,3	8426,2	8721,2
			В час максимального потребления, м3/ч	285,6	295,6	306,0	316,7	327,7	339,2	351,1	363,4
	4	ВЗУ Фетровая фабрика	Годовое потребление, тыс. м3	263,5	272,7	282,2	292,1	302,3	312,9	323,9	335,2
			Среднесуточное, м3/сут	721,8	747,1	773,2	800,3	828,3	857,3	887,3	918,3
			Максимальное суточное, м3/сут	938,3	971,2	1005,2	1040,4	1076,8	1114,5	1153,5	1193,8
			В час максимального потребления, м3/ч	39,1	40,5	41,9	43,3	44,9	46,4	48,1	49,7
	5	ВЗУ Старофедотовский	Годовое потребление, тыс. м3	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,3	33,5	34,6
			Среднесуточное, м3/сут	74,6	77,2	79,9	82,7	85,6	88,6	91,7	94,9
			Максимальное суточное, м3/сут	97,0	100,4	103,9	107,5	111,3	115,2	119,2	123,4
			В час максимального потребления, м3/ч	4,0	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1
	6	ВЗУ Федино	Годовое потребление, тыс. м3	189,7	196,4	203,3	210,3	217,7	225,4	233,2	241,4
			Среднесуточное, м3/сут	519,8	538,0	556,9	576,3	596,5	617,4	639,0	661,4
			Максимальное суточное, м3/сут	675,7	699,4	724,0	749,2	775,5	802,6	830,7	859,8
			В час максимального потребления, м3/ч	28,2	29,1	30,2	31,2	32,3	33,4	34,6	35,8
	7	ВЗУ Новлянское	Годовое потребление, тыс. м3	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, м3/сут	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, м3/сут	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, м3/ч	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
Итог по технологической зоне №1			Годовое потребление, тыс. м3	10802,9	11181,0	11572,3	11977,3	12396,5	12830,4	13279,5	13744,3
			Среднесуточное, м3/сут	29596,9	30632,8	31705,0	32814,6	33963,1	35151,9	36382,1	37655,5
			Максимальное суточное, м3/сут	38476,0	39822,6	41216,5	42659,0	44152,0	45697,5	47296,7	48952,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1603,2	1659,3	1717,4	1777,5	1839,7	1904,1	1970,7	2039,7
2	8	ВЗУ Чемодурово	Годовое потребление, тыс. м3	152,9	158,2	163,8	169,5	175,4	181,6	187,9	194,5

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			Среднесуточное, м3/сут	418,8	433,5	448,7	464,4	480,6	497,5	514,9	532,9
			Максимальное суточное, м3/сут	544,4	563,6	583,3	603,7	624,8	646,8	669,4	692,8
			В час максимального потребления, м3/ч	22,7	23,5	24,3	25,2	26,0	26,9	27,9	28,9
3	9	ВЗУ Москворецкий	Годовое потребление, тыс. м3	2054,4	2126,3	2200,8	2277,8	2357,5	2440,0	2525,4	2613,8
			Среднесуточное, м3/сут	5628,6	5825,6	6029,5	6240,5	6458,9	6685,0	6919,0	7161,2
			Максимальное суточное, м3/сут	7317,2	7573,3	7838,4	8112,7	8396,6	8690,5	8994,7	9309,6
			В час максимального потребления, м3/ч	304,9	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9
	10	ВЗУ Цементгигант	Годовое потребление, тыс. м3	1363,7	1411,5	1460,9	1512,0	1564,9	1619,7	1676,4	1735,1
			Среднесуточное, м3/сут	3736,3	3867,1	4002,5	4142,5	4287,5	4437,6	4592,9	4753,7
			Максимальное суточное, м3/сут	4857,2	5027,2	5203,3	5385,3	5573,8	5768,9	5970,8	6179,8
			В час максимального потребления, м3/ч	202,4	209,5	216,8	224,4	232,2	240,4	248,8	257,5
Итог по технологической зоне №3			Годовое потребление, тыс. м3	3418,2	3537,8	3661,7	3789,8	3922,4	4059,7	4201,8	4348,9
			Среднесуточное, м3/сут	9364,9	9692,7	10032,0	10383,0	10746,4	11122,6	11511,9	11914,9
			Максимальное суточное, м3/сут	12174,4	12600,5	13041,6	13497,9	13970,3	14459,4	14965,5	15489,4
			В час максимального потребления, м3/ч	507,3	525,0	543,4	562,4	582,1	602,5	623,6	645,4
4	11	ВЗУ Трофимово	Годовое потребление, тыс. м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
5	12	ВЗУ Фосфоритный	Годовое потребление, тыс. м3	374,0	387,1	400,7	414,7	429,2	444,2	459,8	475,9
			Среднесуточное, м3/сут	1024,7	1060,6	1097,7	1136,1	1175,9	1217,1	1259,7	1303,8
			Максимальное суточное, м3/сут	1332,1	1378,8	1427,0	1476,9	1528,7	1582,2	1637,6	1694,9
			В час максимального потребления, м3/ч	55,5	57,4	59,5	61,5	63,7	65,9	68,2	70,6
6	13	ВЗУ Хорлово	Годовое потребление, тыс. м3	479,2	495,9	513,3	531,3	549,8	569,1	589,0	609,6
			Среднесуточное, м3/сут	1312,8	1358,7	1406,3	1455,5	1506,4	1559,2	1613,7	1670,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1706,6	1766,3	1828,2	1892,2	1958,3	2027,0	2097,8	2171,3
			В час максимального потребления, м3/ч	71,1	73,6	76,2	78,8	81,6	84,5	87,4	90,5
7	14	ВЗУ Ёлкино	Годовое потребление, тыс. м3	15,5	16,0	16,6	17,2	17,8	18,4	19,1	19,7
			Среднесуточное, м3/сут	42,5	43,9	45,5	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0
			Максимальное суточное, м3/сут	55,3	57,1	59,2	61,2	63,3	65,5	67,9	70,2
			В час максимального потребления, м3/ч	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	2,9
8	15	ВЗУ Перхурово	Годовое потребление, тыс. м3	5,0	5,2	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,4
			Среднесуточное, м3/сут	13,8	14,3	14,8	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5
			Максимальное суточное, м3/сут	17,9	18,6	19,2	19,9	20,5	21,3	22,0	22,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
9	16	ВЗУ Степанщино	Годовое потребление, тыс. м3	57,4	59,4	61,5	63,6	65,8	68,1	70,6	73,0
			Среднесуточное, м3/сут	157,2	162,7	168,4	174,3	180,4	186,7	193,3	200,0
			Максимальное суточное, м3/сут	204,4	211,5	218,9	226,6	234,5	242,7	251,3	260,0
			В час максимального потребления, м3/ч	8,5	8,8	9,1	9,4	9,8	10,1	10,5	10,8
	17	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	Годовое потребление, тыс. м3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, м3/сут	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, м3/сут	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
Итог по технологической зоне №9			Годовое потребление, тыс. м3	64,9	67,2	69,5	72,0	74,5	77,1	79,8	82,6
			Среднесуточное, м3/сут	177,9	184,1	190,5	197,2	204,1	211,2	218,7	226,3
			Максимальное суточное, м3/сут	231,3	239,3	247,7	256,4	265,3	274,6	284,3	294,2
			В час максимального потребления, м3/ч	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
10	18	ВЗУ Ратчино	Годовое потребление, тыс. м3	81,7	84,5	87,5	90,6	93,7	97,0	100,4	103,9
			Среднесуточное, м3/сут	223,8	231,6	239,7	248,1	256,8	265,8	275,1	284,7
			Максимальное суточное, м3/сут	290,9	301,1	311,6	322,5	333,8	345,5	357,6	370,1
			В час максимального потребления, м3/ч	12,1	12,5	13,0	13,4	13,9	14,4	14,9	15,4
11	19	ВЗУ Косяково	Годовое потребление, тыс. м3	48,2	49,9	51,6	53,4	55,3	57,2	59,2	61,3
			Среднесуточное, м3/сут	132,0	136,6	141,4	146,3	151,4	156,7	162,2	167,9
			Максимальное суточное, м3/сут	171,6	177,6	183,8	190,2	196,8	203,7	210,9	218,3
			В час максимального потребления, м3/ч	7,2	7,4	7,7	7,9	8,2	8,5	8,8	9,1
12	20	ВЗУ Ачкасово	Годовое потребление, тыс. м3	13,4	13,9	14,3	14,9	15,4	15,9	16,5	17,0
			Среднесуточное, м3/сут	36,7	38,0	39,3	40,7	42,1	43,6	45,1	46,7
			Максимальное суточное, м3/сут	47,7	49,4	51,1	52,9	54,7	56,7	58,6	60,7
			В час максимального потребления, м3/ч	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5
13	21	ВЗУ Марчуги	Годовое потребление, тыс. м3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, м3/сут	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, м3/сут	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
14	22	ВЗУ Сетовка	Годовое потребление, тыс. м3	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
			Среднесуточное, м3/сут	26,4	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,4	33,6
			Максимальное суточное, м3/сут	34,3	35,5	36,8	38,1	39,4	40,7	42,1	43,7
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8
15	23	ВЗУ Сабурово-2	Годовое потребление, тыс. м3	6,7	6,9	7,2	7,4	7,7	8,0	8,2	8,5
			Среднесуточное, м3/сут	18,4	19,0	19,7	20,4	21,1	21,8	22,6	23,4
			Максимальное суточное, м3/сут	23,9	24,7	25,6	26,5	27,4	28,3	29,4	30,4

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			В час максимального потребления, м3/ч	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3
16	24	ВЗУ Невское	Годовое потребление, тыс. м3	29,7	30,8	31,9	33,0	34,1	35,3	36,6	37,9
			Среднесуточное, м3/сут	81,5	84,3	87,3	90,3	93,5	96,8	100,2	103,7
			Максимальное суточное, м3/сут	106,0	109,6	113,5	117,4	121,6	125,8	130,3	134,8
			В час максимального потребления, м3/ч	4,4	4,6	4,7	4,9	5,1	5,2	5,4	5,6
17	25	ВЗУ Константиново	Годовое потребление, тыс. м3	16,4	16,9	17,5	18,1	18,8	19,4	20,1	20,8
			Среднесуточное, м3/сут	44,8	46,3	47,9	49,6	51,4	53,2	55,0	56,9
			Максимальное суточное, м3/сут	58,2	60,2	62,3	64,5	66,8	69,2	71,5	74,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1
18	26	ВЗУ Городище	Годовое потребление, тыс. м3	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, м3/сут	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, м3/сут	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, м3/ч	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
19	27	ВЗУ рп. им. Цюрупы	Годовое потребление, тыс. м3	250,9	259,7	268,7	278,2	287,9	298,0	308,4	319,2
			Среднесуточное, м3/сут	687,4	711,4	736,3	762,1	788,8	816,4	844,9	874,5
			Максимальное суточное, м3/сут	893,6	924,8	957,2	990,7	1025,4	1061,3	1098,4	1136,9
			В час максимального потребления, м3/ч	37,2	38,5	39,9	41,3	42,7	44,2	45,8	47,4
20	28	ВЗУ Знаменка	Годовое потребление, тыс. м3	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м3/сут	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м3/сут	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
21	29	ВЗУ Дворниково	Годовое потребление, тыс. м3	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,4	12,8
			Среднесуточное, м3/сут	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,9	35,0
			Максимальное суточное, м3/сут	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	44,1	45,5
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
22	30	ВЗУ Ашитково	Годовое потребление, тыс. м3	254,2	263,1	272,4	281,9	291,7	302,0	312,5	323,5
			Среднесуточное, м3/сут	696,5	720,9	746,2	772,3	799,3	827,3	856,2	886,2
			Максимальное суточное, м3/сут	905,5	937,2	970,1	1004,0	1039,1	1075,5	1113,1	1152,1
			В час максимального потребления, м3/ч	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,4	48,0
23	31	ВЗУ Барановское	Годовое потребление, тыс. м3	142,0	146,9	152,1	157,4	162,9	168,6	174,5	180,6
			Среднесуточное, м3/сут	389,0	402,6	416,7	431,3	446,4	462,0	478,2	494,9
			Максимальное суточное, м3/сут	505,7	523,4	541,7	560,7	580,3	600,6	621,7	643,4
			В час максимального потребления, м3/ч	21,1	21,8	22,6	23,4	24,2	25,0	25,9	26,8
24	32	ВЗУ Виноградово	Годовое потребление, тыс. м3	115,2	119,2	123,4	127,7	132,2	136,8	141,6	146,5
			Среднесуточное, м3/сут	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9	401,5

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			Максимальное суточное, м3/сут	410,3	424,6	439,4	454,9	470,7	487,2	504,3	522,0
			В час максимального потребления, м3/ч	17,1	17,7	18,3	19,0	19,6	20,3	21,0	21,7
25	33	ВЗУ Губино	Годовое потребление, тыс. м3	15,9	16,5	17,0	17,6	18,3	18,9	19,6	20,3
			Среднесуточное, м3/сут	43,6	45,1	46,7	48,3	50,0	51,8	53,6	55,5
			Максимальное суточное, м3/сут	56,7	58,6	60,7	62,8	65,0	67,3	69,7	72,2
			В час максимального 26потребления, м3/ч	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
26	34	ВЗУ Золотово	Годовое потребление, тыс. м3	109,8	113,6	117,6	121,7	125,9	130,3	134,9	139,6
			Среднесуточное, м3/сут	300,7	311,2	322,1	333,3	345,0	357,1	369,6	382,5
			Максимальное суточное, м3/сут	390,9	404,6	418,7	433,3	448,5	464,2	480,5	497,3
			В час максимального потребления, м3/ч	16,3	16,9	17,4	18,1	18,7	19,3	20,0	20,7
278	35	ВЗУ Конобеево	Годовое потребление, тыс. м3	317,1	328,2	339,6	351,5	363,8	376,6	389,7	403,4
			Среднесуточное, м3/сут	868,7	899,1	930,5	963,1	996,8	1031,7	1067,8	1105,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1129,3	1168,8	1209,7	1252,0	1295,8	1341,2	1388,1	1436,8
			В час максимального потребления, м3/ч	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0	55,9	57,8	59,9
28	36	ВЗУ Леоново	Годовое потребление, тыс. м3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м3/сут	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м3/сут	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
29	37	ВЗУ Фаустово	Годовое потребление, тыс. м3	14,2	14,7	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5	18,1
			Среднесуточное, м3/сут	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3	48,0	49,6
			Максимальное суточное, м3/сут	50,7	52,5	54,3	56,3	58,2	60,2	62,4	64,5
			В час максимального потребления, м3/ч	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7
30	38	ВЗУ Щельпино	Годовое потребление, тыс. м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
31	39	ВЗУ Щербово	Годовое потребление, тыс. м3	8,4	8,7	9,0	9,3	9,6	10,0	10,3	10,7
			Среднесуточное, м3/сут	23,0	23,8	24,6	25,4	26,3	27,3	28,2	29,2
			Максимальное суточное, м3/сут	29,9	30,9	32,0	33,0	34,2	35,5	36,7	38,0
			В час максимального потребления, м3/ч	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6
32	40	ВЗУ Белоозерский	Годовое потребление, тыс. м3	1228,9	1271,9	1316,4	1362,5	1410,2	1459,5	1510,6	1563,5
			Среднесуточное, м3/сут	3366,8	3484,7	3606,6	3732,9	3863,5	3998,7	4138,7	4283,6
			Максимальное суточное, м3/сут	4376,8	4530,1	4688,6	4852,8	5022,6	5198,3	5380,3	5568,7
			В час максимального потребления, м3/ч	182,4	188,8	195,4	202,2	209,3	216,6	224,2	232,0
33	41	ВЗУ Красный	Годовое потребление, тыс. м3	245,4	254,0	262,9	272,1	281,7	291,5	301,7	312,3

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
		холм	Среднесуточное, м3/сут	672,4	696,0	720,3	745,6	771,7	798,7	826,6	855,5
			Максимальное суточное, м3/сут	874,1	904,8	936,4	969,3	1003,2	1038,3	1074,6	1112,2
			В час максимального потребления, м3/ч	36,4	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3
34	42	ВЗУ-5 Цибино	Годовое потребление, тыс. м3	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2
			Среднесуточное, м3/сут	6,9	7,1	7,4	7,6	7,9	8,2	8,5	8,8
			Максимальное суточное, м3/сут	9,0	9,2	9,6	9,9	10,3	10,7	11,1	11,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
35	43	ВЗУ-6 Ивановка	Годовое потребление, тыс. м3	18,8	19,5	20,2	20,9	21,6	22,4	23,2	24,0
			Среднесуточное, м3/сут	51,6	53,4	55,3	57,3	59,3	61,3	63,5	65,7
			Максимальное суточное, м3/сут	67,1	69,4	71,9	74,5	77,1	79,7	82,6	85,4
			В час максимального потребления, м3/ч	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6
36	44	ВЗУ-7 Михалево	Годовое потребление, тыс. м3	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м3/сут	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м3/сут	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
37	45	ВЗУ-8 Ворщиково	Годовое потребление, тыс. м3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м3/сут	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м3/сут	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
	46	ВЗУ-9 Ворщиково	Годовое потребление, тыс. м3	4,6	4,8	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9
			Среднесуточное, м3/сут	12,6	13,1	13,5	14,0	14,5	15,0	15,5	16,1
			Максимальное суточное, м3/сут	16,4	17,0	17,6	18,2	18,9	19,5	20,2	20,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9
Итог по технологической зоне №37			Годовое потребление, тыс. м3	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,3	12,8
			Среднесуточное, м3/сут	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,8	35,1
			Максимальное суточное, м3/сут	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	43,9	45,6
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
38	47	ВЗУ-10	Годовое потребление, тыс. м3	28,4	29,3	30,4	31,4	32,5	33,7	34,9	36,1
			Среднесуточное, м3/сут	77,7	80,4	83,2	86,1	89,1	92,3	95,5	98,8
			Максимальное суточное, м3/сут	101,0	104,5	108,2	111,9	115,8	120,0	124,2	128,4
			В час максимального потребления, м3/ч	4,2	4,4	4,5	4,7	4,8	5,0	5,2	5,4
Итог по городскому округу Воскресенск			Годовое потребление, тыс. м3	18336,2	18977,8	19642,1	20329,5	21041,0	21777,6	22539,7	23328,7
			Среднесуточное, м3/сут	50236,1	51994,1	53814,0	55697,3	57646,7	59664,6	61752,7	63914,2
			Максимальное суточное, м3/сут	65306,9	67592,3	69958,2	72406,5	74940,7	77564,0	80278,5	83088,5
			В час максимального потребления, м3/ч	2721,1	2816,3	2914,9	3016,9	3122,5	3231,8	3344,9	3462,0

Таблица 3.2.2.4.8. – Значения резервов и дефицитов обеспечения горячей водой потребителей по городскому округу Воскресенск

Наименование	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
г.о. Воскресенск	Производительность паспортная	м^3/сут	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00
	Производительность фактическая	м^3/сут	25848,79	26753,50	27689,87	28659,01	29662,08	30700,25	31774,76	32886,88
	Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–
		%	–	–	–	–	–	–	–	–
	Резерв	м^3/сут	16591,21	15686,50	14750,13	13780,99	12777,92	11739,75	10665,24	9553,12
		%	39,09	36,96	34,76	32,47	30,11	27,66	25,13	22,51

Таблица 3.2.2.4.9. – Прогноз производительности водозаборных узлов городского округа Воскресенск

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
39.	48.	ВЗУ Сабурово	Годовое потребление, тыс. м^3	5501,7	5694,3	5893,6	6099,8	6313,4	6534,3	6763,0	6999,7	7244,7	7498,3
			Среднесуточное, м^3/сут	15073,2	15600,8	16146,8	16711,9	17296,9	17902,2	18528,8	19177,3	19848,5	20543,2
			Максимальное суточное, м^3/сут	19595,2	20281,0	20990,8	21725,5	22486,0	23272,9	24087,4	24930,5	25803,1	26706,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	816,5	845,0	874,6	905,2	936,9	969,7	1003,6	1038,8	1075,1	1112,8
	49.	ВЗУ Лесной	Годовое потребление, тыс. м^3	2314,7	2395,7	2479,6	2566,4	2656,2	2749,1	2845,4	2945,0	3048,0	3154,7
			Среднесуточное, м^3/сут	6341,7	6563,6	6793,3	7031,1	7277,2	7531,9	7795,5	8068,4	8350,7	8643,0
			Максимальное суточное, м^3/сут	8244,2	8532,7	8831,3	9140,4	9460,4	9791,5	10134,2	10488,9	10855,9	11235,9
			В час максимального потребления, м^3/ч	343,5	355,5	368,0	380,9	394,2	408,0	422,3	437,0	452,3	468,2
	50.	ВЗУ Лопатинский	Годовое потребление, тыс. м^3	1796,6	1859,5	1924,6	1992,0	2061,7	2133,8	2208,5	2285,8	2365,8	2448,6
			Среднесуточное, м^3/сут	4922,3	5094,6	5272,9	5457,4	5648,4	5846,1	6050,7	6262,5	6481,7	6708,6
			Максимальное суточное, м^3/сут	6399,0	6623,0	6854,8	7094,6	7342,9	7599,9	7865,9	8141,3	8426,2	8721,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	266,6	276,0	285,6	295,6	306,0	316,7	327,7	339,2	351,1	363,4
	51.	ВЗУ Фетровая фабрика	Годовое потребление, тыс. м^3	245,9	254,6	263,5	272,7	282,2	292,1	302,3	312,9	323,9	335,2
			Среднесуточное, м^3/сут	673,8	697,4	721,8	747,1	773,2	800,3	828,3	857,3	887,3	918,3
			Максимальное суточное, м^3/сут	875,9	906,6	938,3	971,2	1005,2	1040,4	1076,8	1114,5	1153,5	1193,8
			В час максимального потребления, м^3/ч	36,5	37,8	39,1	40,5	41,9	43,3	44,9	46,4	48,1	49,7
	52.	ВЗУ Старофедотовский	Годовое потребление, тыс. м^3	25,4	26,3	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,3	33,5	34,6
			Среднесуточное, м^3/сут	69,6	72,1	74,6	77,2	79,9	82,7	85,6	88,6	91,7	94,9
			Максимальное суточное, м^3/сут	90,5	93,7	97,0	100,4	103,9	107,5	111,3	115,2	119,2	123,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	3,8	3,9	4,0	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1
	53.	ВЗУ Федино	Годовое потребление, тыс. м^3	177,1	183,3	189,7	196,4	203,3	210,3	217,7	225,4	233,2	241,4

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			Среднесуточное, м^3/сут	485,3	502,2	519,8	538,0	556,9	576,3	596,5	617,4	639,0	661,4
			Максимальное суточное, м^3/сут	630,9	652,9	675,7	699,4	724,0	749,2	775,5	802,6	830,7	859,8
			В час максимального потребления, м^3/ч	26,3	27,2	28,2	29,1	30,2	31,2	32,3	33,4	34,6	35,8
	54.	ВЗУ Новлянское	Годовое потребление, тыс. м^3	23,1	23,9	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, м^3/сут	63,2	65,4	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, м^3/сут	82,2	85,0	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, м^3/ч	3,4	3,5	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
Итог по технологической зоне №1			Годовое потребление, тыс. м^3	10084,6	10437,6	10802,9	11181,0	11572,3	11977,3	12396,5	12830,4	13279,5	13744,3
			Среднесуточное, м^3/сут	27629,1	28596,1	29596,9	30632,8	31705,0	32814,6	33963,1	35151,9	36382,1	37655,5
			Максимальное суточное, м^3/сут	35917,8	37174,9	38476,0	39822,6	41216,5	42659,0	44152,0	45697,5	47296,7	48952,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	1496,6	1549,0	1603,2	1659,3	1717,4	1777,5	1839,7	1904,1	1970,7	2039,7
40.	55.	ВЗУ Чемодурово	Годовое потребление, тыс. м^3	142,7	147,7	152,9	158,2	163,8	169,5	175,4	181,6	187,9	194,5
			Среднесуточное, м^3/сут	391,0	404,7	418,8	433,5	448,7	464,4	480,6	497,5	514,9	532,9
			Максимальное суточное, м^3/сут	508,3	526,1	544,4	563,6	583,3	603,7	624,8	646,8	669,4	692,8
			В час максимального потребления, м^3/ч	21,2	21,9	22,7	23,5	24,3	25,2	26,0	26,9	27,9	28,9
41.	56.	ВЗУ Москворецкий	Годовое потребление, тыс. м^3	1917,9	1985,0	2054,4	2126,3	2200,8	2277,8	2357,5	2440,0	2525,4	2613,8
			Среднесуточное, м^3/сут	5254,4	5438,3	5628,6	5825,6	6029,5	6240,5	6458,9	6685,0	6919,0	7161,2
			Максимальное суточное, м^3/сут	6830,7	7069,8	7317,2	7573,3	7838,4	8112,7	8396,6	8690,5	8994,7	9309,6
			В час максимального потребления, м^3/ч	284,6	294,6	304,9	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9
	57.	ВЗУ Цементгигант	Годовое потребление, тыс. м^3	1273,1	1317,7	1363,7	1411,5	1460,9	1512,0	1564,9	1619,7	1676,4	1735,1
			Среднесуточное, м^3/сут	3487,9	3610,0	3736,3	3867,1	4002,5	4142,5	4287,5	4437,6	4592,9	4753,7
			Максимальное суточное, м^3/сут	4534,3	4693,0	4857,2	5027,2	5203,3	5385,3	5573,8	5768,9	5970,8	6179,8
			В час максимального потребления, м^3/ч	188,9	195,5	202,4	209,5	216,8	224,4	232,2	240,4	248,8	257,5
Итог по технологической зоне №3			Годовое потребление, тыс. м^3	3190,9	3302,6	3418,2	3537,8	3661,7	3789,8	3922,4	4059,7	4201,8	4348,9
			Среднесуточное, м^3/сут	8742,3	9048,3	9364,9	9692,7	10032,0	10383,0	10746,4	11122,6	11511,9	11914,9
			Максимальное суточное, м^3/сут	11365,0	11762,8	12174,4	12600,5	13041,6	13497,9	13970,3	14459,4	14965,5	15489,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	473,5	490,1	507,3	525,0	543,4	562,4	582,1	602,5	623,6	645,4
42.	58.	ВЗУ Трофимово	Годовое потребление, тыс. м^3	нерабоч.									
			Среднесуточное, м^3/сут										
			Максимальное суточное, м^3/сут										
			В час максимального потребления, м^3/ч										
43.	59.	ВЗУ	Годовое потребление, тыс. м^3	349,2	361,4	374,0	387,1	400,7	414,7	429,2	444,2	459,8	475,9

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Фосфоритный	Среднесуточное, м^3/сут	956,6	990,1	1024,7	1060,6	1097,7	1136,1	1175,9	1217,1	1259,7	1303,8
			Максимальное суточное, м^3/сут	1243,6	1287,1	1332,1	1378,8	1427,0	1476,9	1528,7	1582,2	1637,6	1694,9
			В час максимального потребления, м^3/ч	51,8	53,6	55,5	57,4	59,5	61,5	63,7	65,9	68,2	70,6
44.	60.	ВЗУ Хорлово	Годовое потребление, тыс. м^3	447,3	463,0	479,2	495,9	513,3	531,3	549,8	569,1	589,0	609,6
			Среднесуточное, м^3/сут	1225,5	1268,4	1312,8	1358,7	1406,3	1455,5	1506,4	1559,2	1613,7	1670,2
			Максимальное суточное, м^3/сут	1593,2	1648,9	1706,6	1766,3	1828,2	1892,2	1958,3	2027,0	2097,8	2171,3
			В час максимального потребления, м^3/ч	66,4	68,7	71,1	73,6	76,2	78,8	81,6	84,5	87,4	90,5
45.	61.	ВЗУ Ёлкино	Годовое потребление, тыс. м^3	14,5	15,0	15,5	16,0	16,6	17,2	17,8	18,4	19,1	19,7
			Среднесуточное, м^3/сут	39,6	41,0	42,5	43,9	45,5	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0
			Максимальное суточное, м^3/сут	51,5	53,3	55,3	57,1	59,2	61,2	63,3	65,5	67,9	70,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	2,1	2,2	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	2,9
46.	62.	ВЗУ Перхурово	Годовое потребление, тыс. м^3	4,7	4,9	5,0	5,2	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,4
			Среднесуточное, м^3/сут	12,9	13,3	13,8	14,3	14,8	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5
			Максимальное суточное, м^3/сут	16,8	17,3	17,9	18,6	19,2	19,9	20,5	21,3	22,0	22,8
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9
47.	63.	ВЗУ Степанщино	Годовое потребление, тыс. м^3	53,6	55,4	57,4	59,4	61,5	63,6	65,8	68,1	70,6	73,0
			Среднесуточное, м^3/сут	146,8	151,9	157,2	162,7	168,4	174,3	180,4	186,7	193,3	200,0
			Максимальное суточное, м^3/сут	190,8	197,5	204,4	211,5	218,9	226,6	234,5	242,7	251,3	260,0
			В час максимального потребления, м^3/ч	8,0	8,2	8,5	8,8	9,1	9,4	9,8	10,1	10,5	10,8
	64.	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	Годовое потребление, тыс. м^3	7,0	7,3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, м^3/сут	19,3	20,0	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, м^3/сут	25,1	26,0	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
Итог по технологической зоне №9			Годовое потребление, тыс. м^3	60,6	62,7	64,9	67,2	69,5	72,0	74,5	77,1	79,8	82,6
			Среднесуточное, м^3/сут	166,1	171,9	177,9	184,1	190,5	197,2	204,1	211,2	218,7	226,3
			Максимальное суточное, м^3/сут	215,9	223,5	231,3	239,3	247,7	256,4	265,3	274,6	284,3	294,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	9,0	9,3	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
48.	65.	ВЗУ Ратчино	Годовое потребление, тыс. м^3	76,2	78,9	81,7	84,5	87,5	90,6	93,7	97,0	100,4	103,9
			Среднесуточное, м^3/сут	208,9	216,2	223,8	231,6	239,7	248,1	256,8	265,8	275,1	284,7
			Максимальное суточное, м^3/сут	271,6	281,1	290,9	301,1	311,6	322,5	333,8	345,5	357,6	370,1
			В час максимального потребления, м^3/ч	11,3	11,7	12,1	12,5	13,0	13,4	13,9	14,4	14,9	15,4
49.	66.	ВЗУ Косяково	Годовое потребление, тыс. м^3	45,0	46,5	48,2	49,9	51,6	53,4	55,3	57,2	59,2	61,3

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			Среднесуточное, м^3/сут	123,2	127,5	132,0	136,6	141,4	146,3	151,4	156,7	162,2	167,9
			Максимальное суточное, м^3/сут	160,2	165,8	171,6	177,6	183,8	190,2	196,8	203,7	210,9	218,3
			В час максимального потребления, м^3/ч	6,7	6,9	7,2	7,4	7,7	7,9	8,2	8,5	8,8	9,1
50.	67.	ВЗУ Ачкасово	Годовое потребление, тыс. м^3	12,5	13,0	13,4	13,9	14,3	14,9	15,4	15,9	16,5	17,0
			Среднесуточное, м^3/сут	34,3	35,5	36,7	38,0	39,3	40,7	42,1	43,6	45,1	46,7
			Максимальное суточное, м^3/сут	44,6	46,2	47,7	49,4	51,1	52,9	54,7	56,7	58,6	60,7
			В час максимального потребления, м^3/ч	1,9	1,9	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5
51.	68.	ВЗУ Марчуги	Годовое потребление, тыс. м^3	7,0	7,3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, м^3/сут	19,3	20,0	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, м^3/сут	25,1	26,0	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	1,0	1,1	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
52.	69.	ВЗУ Сетовка	Годовое потребление, тыс. м^3	9,0	9,3	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
			Среднесуточное, м^3/сут	24,6	25,5	26,4	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,4	33,6
			Максимальное суточное, м^3/сут	32,0	33,2	34,3	35,5	36,8	38,1	39,4	40,7	42,1	43,7
			В час максимального потребления, м^3/ч	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8
53.	70.	ВЗУ Сабурово-2	Годовое потребление, тыс. м^3	6,2	6,5	6,7	6,9	7,2	7,4	7,7	8,0	8,2	8,5
			Среднесуточное, м^3/сут	17,1	17,7	18,4	19,0	19,7	20,4	21,1	21,8	22,6	23,4
			Максимальное суточное, м^3/сут	22,2	23,0	23,9	24,7	25,6	26,5	27,4	28,3	29,4	30,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3
54.	71.	ВЗУ Невское	Годовое потребление, тыс. м^3	27,8	28,7	29,7	30,8	31,9	33,0	34,1	35,3	36,6	37,9
			Среднесуточное, м^3/сут	76,1	78,7	81,5	84,3	87,3	90,3	93,5	96,8	100,2	103,7
			Максимальное суточное, м^3/сут	98,9	102,3	106,0	109,6	113,5	117,4	121,6	125,8	130,3	134,8
			В час максимального потребления, м^3/ч	4,1	4,3	4,4	4,6	4,7	4,9	5,1	5,2	5,4	5,6
55.	72.	ВЗУ Константиново	Годовое потребление, тыс. м^3	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5	18,1	18,8	19,4	20,1	20,8
			Среднесуточное, м^3/сут	41,8	43,2	44,8	46,3	47,9	49,6	51,4	53,2	55,0	56,9
			Максимальное суточное, м^3/сут	54,3	56,2	58,2	60,2	62,3	64,5	66,8	69,2	71,5	74,0
			В час максимального потребления, м^3/ч	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1
56.	73.	ВЗУ Городище	Годовое потребление, тыс. м^3	23,1	23,9	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, м^3/сут	63,2	65,4	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, м^3/сут	82,2	85,0	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, м^3/ч	3,4	3,5	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
57.	74.	ВЗУ рп. им.	Годовое потребление, тыс. м^3	234,2	242,4	250,9	259,7	268,7	278,2	287,9	298,0	308,4	319,2

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Цюрупы	Среднесуточное, м^3/сут	641,7	664,1	687,4	711,4	736,3	762,1	788,8	816,4	844,9	874,5
			Максимальное суточное, м^3/сут	834,2	863,3	893,6	924,8	957,2	990,7	1025,4	1061,3	1098,4	1136,9
			В час максимального потребления, м^3/ч	34,8	36,0	37,2	38,5	39,9	41,3	42,7	44,2	45,8	47,4
58.	75.	ВЗУ Знаменка	Годовое потребление, тыс. м^3	3,9	4,1	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м^3/сут	10,7	11,1	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м^3/сут	13,9	14,4	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
59.	76.	ВЗУ Дворниково	Годовое потребление, тыс. м^3	9,4	9,7	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,4	12,8
			Среднесуточное, м^3/сут	25,7	26,6	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,9	35,0
			Максимальное суточное, м^3/сут	33,4	34,6	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	44,1	45,5
			В час максимального потребления, м^3/ч	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
60.	77.	ВЗУ Ашитково	Годовое потребление, тыс. м^3	237,3	245,6	254,2	263,1	272,4	281,9	291,7	302,0	312,5	323,5
			Среднесуточное, м^3/сут	650,2	673,0	696,5	720,9	746,2	772,3	799,3	827,3	856,2	886,2
			Максимальное суточное, м^3/сут	845,3	874,9	905,5	937,2	970,1	1004,0	1039,1	1075,5	1113,1	1152,1
			В час максимального потребления, м^3/ч	35,2	36,5	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,4	48,0
61.	78.	ВЗУ Барановское	Годовое потребление, тыс. м^3	132,5	137,2	142,0	146,9	152,1	157,4	162,9	168,6	174,5	180,6
			Среднесуточное, м^3/сут	363,1	375,9	389,0	402,6	416,7	431,3	446,4	462,0	478,2	494,9
			Максимальное суточное, м^3/сут	472,0	488,7	505,7	523,4	541,7	560,7	580,3	600,6	621,7	643,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	19,7	20,4	21,1	21,8	22,6	23,4	24,2	25,0	25,9	26,8
62.	79.	ВЗУ Виноградово	Годовое потребление, тыс. м^3	107,5	111,3	115,2	119,2	123,4	127,7	132,2	136,8	141,6	146,5
			Среднесуточное, м^3/сут	294,6	304,9	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9	401,5
			Максимальное суточное, м^3/сут	383,0	396,4	410,3	424,6	439,4	454,9	470,7	487,2	504,3	522,0
			В час максимального потребления, м^3/ч	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0	19,6	20,3	21,0	21,7
63.	80.	ВЗУ Губино	Годовое потребление, тыс. м^3	14,9	15,4	15,9	16,5	17,0	17,6	18,3	18,9	19,6	20,3
			Среднесуточное, м^3/сут	40,7	42,1	43,6	45,1	46,7	48,3	50,0	51,8	53,6	55,5
			Максимальное суточное, м^3/сут	52,9	54,7	56,7	58,6	60,7	62,8	65,0	67,3	69,7	72,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
64.	81.	ВЗУ Золотово	Годовое потребление, тыс. м^3	102,5	106,0	109,8	113,6	117,6	121,7	125,9	130,3	134,9	139,6
			Среднесуточное, м^3/сут	280,7	290,5	300,7	311,2	322,1	333,3	345,0	357,1	369,6	382,5
			Максимальное суточное, м^3/сут	364,9	377,7	390,9	404,6	418,7	433,3	448,5	464,2	480,5	497,3
			В час максимального потребления, м^3/ч	15,2	15,7	16,3	16,9	17,4	18,1	18,7	19,3	20,0	20,7
65.	82.	ВЗУ Конобеево	Годовое потребление, тыс. м^3	296,0	306,3	317,1	328,2	339,6	351,5	363,8	376,6	389,7	403,4

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			Среднесуточное, м^3/сут	810,9	839,3	868,7	899,1	930,5	963,1	996,8	1031,7	1067,8	1105,2
			Максимальное суточное, м^3/сут	1054,2	1091,1	1129,3	1168,8	1209,7	1252,0	1295,8	1341,2	1388,1	1436,8
			В час максимального потребления, м^3/ч	43,9	45,5	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0	55,9	57,8	59,9
66.	83.	ВЗУ Леоново	Годовое потребление, тыс. м^3	5,1	5,3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м^3/сут	13,9	14,4	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м^3/сут	18,1	18,7	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
67.	84.	ВЗУ Фаустово	Годовое потребление, тыс. м^3	13,3	13,8	14,2	14,7	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5	18,1
			Среднесуточное, м^3/сут	36,4	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3	48,0	49,6
			Максимальное суточное, м^3/сут	47,3	49,0	50,7	52,5	54,3	56,3	58,2	60,2	62,4	64,5
			В час максимального потребления, м^3/ч	2,0	2,0	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7
68.	85.	ВЗУ Щельпино	Годовое потребление, тыс. м^3	нерабоч.									
			Среднесуточное, м^3/сут										
			Максимальное суточное, м^3/сут										
			В час максимального потребления, м^3/ч										
69.	86.	ВЗУ Щербово	Годовое потребление, тыс. м^3	7,8	8,1	8,4	8,7	9,0	9,3	9,6	10,0	10,3	10,7
			Среднесуточное, м^3/сут	21,4	22,2	23,0	23,8	24,6	25,4	26,3	27,3	28,2	29,2
			Максимальное суточное, м^3/сут	27,8	28,9	29,9	30,9	32,0	33,0	34,2	35,5	36,7	38,0
			В час максимального потребления, м^3/ч	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6
70.	87.	ВЗУ Белоозерский	Годовое потребление, тыс. м^3	1147,2	1187,3	1228,9	1271,9	1316,4	1362,5	1410,2	1459,5	1510,6	1563,5
			Среднесуточное, м^3/сут	3143,0	3253,0	3366,8	3484,7	3606,6	3732,9	3863,5	3998,7	4138,7	4283,6
			Максимальное суточное, м^3/сут	4085,9	4228,9	4376,8	4530,1	4688,6	4852,8	5022,6	5198,3	5380,3	5568,7
			В час максимального потребления, м^3/ч	170,2	176,2	182,4	188,8	195,4	202,2	209,3	216,6	224,2	232,0
71.	88.	ВЗУ Красный холм	Годовое потребление, тыс. м^3	229,1	237,1	245,4	254,0	262,9	272,1	281,7	291,5	301,7	312,3
			Среднесуточное, м^3/сут	627,7	649,7	672,4	696,0	720,3	745,6	771,7	798,7	826,6	855,5
			Максимальное суточное, м^3/сут	816,0	844,6	874,1	904,8	936,4	969,3	1003,2	1038,3	1074,6	1112,2
			В час максимального потребления, м^3/ч	34,0	35,2	36,4	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3
72.	89.	ВЗУ-5 Цибино	Годовое потребление, тыс. м^3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2
			Среднесуточное, м^3/сут	6,4	6,7	6,9	7,1	7,4	7,6	7,9	8,2	8,5	8,8
			Максимальное суточное, м^3/сут	8,3	8,7	9,0	9,2	9,6	9,9	10,3	10,7	11,1	11,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
73.	90.	ВЗУ-6 Ивановка	Годовое потребление, тыс. м^3	17,6	18,2	18,8	19,5	20,2	20,9	21,6	22,4	23,2	24,0

№ тех. зоны	№	Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			Среднесуточное, м^3/сут	48,2	49,9	51,6	53,4	55,3	57,3	59,3	61,3	63,5	65,7
			Максимальное суточное, м^3/сут	62,7	64,9	67,1	69,4	71,9	74,5	77,1	79,7	82,6	85,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6
74.	91.	ВЗУ-7 Михалево	Годовое потребление, тыс. м^3	3,9	4,1	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м^3/сут	10,7	11,1	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м^3/сут	13,9	14,4	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
75.	92.	ВЗУ-8 Ворщиково	Годовое потребление, тыс. м^3	5,1	5,3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м^3/сут	13,9	14,4	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м^3/сут	18,1	18,7	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
	93.	ВЗУ-9 Ворщиково	Годовое потребление, тыс. м^3	4,3	4,5	4,6	4,8	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9
			Среднесуточное, м^3/сут	11,8	12,2	12,6	13,1	13,5	14,0	14,5	15,0	15,5	16,1
			Максимальное суточное, м^3/сут	15,3	15,9	16,4	17,0	17,6	18,2	18,9	19,5	20,2	20,9
			В час максимального потребления, м^3/ч	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9
Итог по технологической зоне №37			Годовое потребление, тыс. м^3	9,4	9,7	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,3	12,8
			Среднесуточное, м^3/сут	25,7	26,6	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,8	35,1
			Максимальное суточное, м^3/сут	33,4	34,6	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	43,9	45,6
			В час максимального потребления, м^3/ч	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
76.	94.	ВЗУ-10	Годовое потребление, тыс. м^3	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4	32,5	33,7	34,9	36,1
			Среднесуточное, м^3/сут	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1	89,1	92,3	95,5	98,8
			Максимальное суточное, м^3/сут	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9	115,8	120,0	124,2	128,4
			В час максимального потребления, м^3/ч	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7	4,8	5,0	5,2	5,4
Итог по городскому округу Воскресенск			Годовое потребление, тыс. м^3	17117,0	17716,2	18336,2	18977,8	19642,1	20329,5	21041,0	21777,6	22539,7	23328,7
			Среднесуточное, м^3/сут	46895,8	48537,4	50236,1	51994,1	53814,0	55697,3	57646,7	59664,6	61752,7	63914,2
			Максимальное суточное, м^3/сут	60964,5	63098,6	65306,9	67592,3	69958,2	72406,5	74940,7	77564,0	80278,5	83088,5
			В час максимального потребления, м^3/ч	2540,2	2629,1	2721,1	2816,3	2914,9	3016,9	3122,5	3231,8	3344,9	3462,0

3.2.2.5. Анализ показателей готовности системы водоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Основными техническими и технологическими проблемами централизованной системы водоснабжения городского округа Воскресенск являются:

- существующие водопроводные сети и сооружения водоснабжения требуют реконструкции в связи с длительным сроком эксплуатации и высокой степенью изношенности.
- высокая степень физического износа насосного оборудования.
- вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов.
- качество артезианской воды отвечает требованиям СанПиН на питьевую воду, за исключением содержания железа, цветности и жесткости.

Надежность системы водоснабжения характеризуется:

а) безотказностью – сохранением непрерывного состояния работоспособности в определенных условиях обеспечения потребителей питьевой водой;

б) ремонтопригодностью – приспособленностью системы водоснабжения к предупреждению, обнаружению и устранению неисправностей и отказов;

в) долговечностью – продолжительностью сохранения состояния работоспособности с возможными перерывами на ремонт.

Физический износ – наиболее частая причина повреждений трубопроводов сети водоснабжения на территории городского округа. Это связано, в первую очередь, с высоким процентом износа сетей водоснабжения.

Основной проблемой централизованных систем водоснабжения в городском округе Воскресенск является неудовлетворительное состояние сетей водоснабжения. Для обеспечения надежной работы коммунальных инженерных сетей водоснабжения необходимо планомерно заменять (реконструировать) изношенные водопроводные сети.

Результаты многолетнего контроля и исследований показали, что из-за коррозии и отложений в трубопроводах качество воды ежегодно ухудшается в связи со старением трубопроводных сетей. Растет процент утечек, особенно в сетях со стальными трубопроводами при том, что их срок службы достаточно низкий и

составляет 15 лет (для сравнения: срок службы чугунных трубопроводов 35-40 лет, полиэтиленовых - более 50 лет), снижается пропускная способность трубопроводов и качество питьевой воды.

Существует отставание в реконструкции, техническом перевооружении и строительстве новых водопроводно-канализационных объектов. Выполнение подготовительных мероприятий по обеспечению требуемого уровня надежности работы водозаборных сооружений, обновление устаревших основных фондов и проведение замены оборудования обеспечит надежность системы водоснабжения.

Обеспечение надежной работы ВЗУ в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны электроснабжающих организаций.

При перерывах в электроснабжении со стороны питающих центров для обеспечения автономного электроснабжения на ВЗУ необходимо предусматривать стационарные дизельные электростанции.

Показателем надежности и бесперебойности водоснабжения является количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед. /км).

Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения представлены в таблице 3.2.2.5.1.

Таблица 3.2.2.5.1. - Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения МУП «Белоозерское ЖКХ».

Наименование показателя	**Единица измерения**	**Значение показателя**
$П_н$ - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения,	Ед/км	2,16

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
Ка/п - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды, местах исполнения обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды	Ед.	1048,00
указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение		
L сети - протяженность водопроводной сети	км	580,0

Показателем энергетической эффективности технологической схемы источника централизованного водоснабжения является удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/м3).

Показатели энергетической эффективности водоснабжения представлены в таблице 3.2.2.5.2.

Таблица 3.2.2.5.2. Показатели энергетической эффективности водоснабжения МУП «Белоозерское ЖКХ».

Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
$Д_{пв}$ - доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	10,00
У пот - объем потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке	З тыс. $м^3$	1013,66
У общ - общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	З тыс. $м^3$	15847,12
Урпп - удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/$м^3$	0,91
$К_{эп}$ - количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подъема воды	тыс. кВт*ч	15149,12
$У_{п}$ - общий объем поднятой воды	З тыс. $м^3$	1117,82
Уртп - удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/$м^3$	1,00
$К_{эт}$ - количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки воды	тыс. кВт*ч	71,61
$У_{т}$ - Общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс. $м^3$	15954,15

Показателем надежности и бесперебойности водоснабжения является количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, по подаче горячей воды, холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год (ед . /км).

Показателями энергетической эффективности являются:

а) доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (в процентах);

б) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды (Гкал/куб. м);

в) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м);

г) удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (кВт*ч/куб. м);

В соответствии с частью 3 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (редакция от 28.11.2015) «Плановые значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности устанавливаются органом государственной власти субъекта Российской Федерации на период действия инвестиционной программы с учетом сравнения их с лучшими аналогами фактических значений показателей надежности, качества, энергетической эффективности и результатов технического обследования централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения».

Показатель надежности и бесперебойности водоснабжения определяется отдельно для централизованных систем горячего водоснабжения и для централизованных систем холодного водоснабжения.

Для обеспечения надежности и бесперебойной работы планируется обновление и проведение замены устаревшего оборудования; модернизация технологического оборудования ВЗУ; замена насосного, технологического и электрооборудования; выполнение комплекса работ по восстановлению дебита скважин; устройство и реконструкция зон санитарной охраны объектов водоснабжения; автоматизация и переход на дистанционное управление производственных процессов; организация Центральной системы сбора и обработки информации по объектам (АСУ телемеханика).

Показатели надежности объектов системы централизованного холодного (питьевого) водоснабжения (количество прекращений подачи холодной воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей водоснабжение по подаче холодной воды, возникших в результате технологических нарушений на водопроводных сетях на 1 км водопроводных сетей) представлены в таблице 3.2.2.5.3.

Таблица 3.2.2.5.3. Показатели надежности объектов системы централизованного холодного (питьевого) водоснабжения г.о. Воскресенск .

Наименование	Плановое значение, ед/км																			
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Количество перерывов в подаче воды	2,50	2,48	2,42	2,36	2,29	2,23	2,17	2,11	2,05	2,00	1,94	1,88	1,83	1,77	1,72	1,67	1,61	1,56	1,51	1,46

На объектах системы водоснабжения организован контроль качества питьевой воды в соответствии с рабочей программой производственного контроля качества питьевой воды.

Характеристиками основных показателей загрязнения хозяйственно-питьевой воды являются:

- Водородный показатель - pH - показатель щелочности или кислотности воды.

- Жесткость - свидетельствует о наличии солей кальция и магния, эти соли не являются особо вредными для организма, но наличие их в больших количествах нежелательно.

- Окисляемость перманганатная - важная гигиеническая характеристика воды,

свидетельствует о наличии органических веществ, величина не постоянная, внезапное повышение окисляемости говорит о загрязнении воды.

- Аммиак - в цикле естественного тления белковых тел в природе, а также в деятельности человека, как побочный результат промышленного цикла может быть загрязнение воды аммиаком. Аммиак (ГШз) - это хорошо растворяющийся в воде газ, сильно отравляющий воду и окружающую среду.

- Сухой остаток (минерализация) - показывает общее количество солей и придает воде определенные вкусовые качества, как высокая минерализация (более 1000 мг/л), так и очень малая минерализация (до 100 мг/л) ухудшают вкус воды, а лишенная солей вода считается вредной, так как она понижает осмотическое давление внутри клетки.

- Мутность - показывает наличие в воде взвешенных частиц песка, глины.

- Цветность - обусловлена наличием в воде растворенных органических веществ.

- Железо, марганец - их присутствие в воде носит природный характер, а наличие железа в питьевой воде может быть вызвано плохим состоянием водопроводов.

- Кремний - является постоянным компонентом химического состава природной воды и из-за низкой растворимости присутствует в воде в малых количествах.

- Кадмий, свинец, ртуть - высокотоксичные металлы, могут поступать в источник водоснабжения со сточными водами промышленных предприятий.

- Азотная группа (аммоний, нитраты, нитриты) - образуются в результате разложения белковых соединений, свидетельствуют о загрязнении исходной воды.

- Фториды - попадают в организм человека главным образом с водой, оптимальное содержание от 0,7 до 1,2мг/л, в нашей воде их мало, недостаток фтора в воде вызывает кариес зубов, а избыток разрушает зубы, вызывая другое заболевание - флюороз.

- Микробиологические и паразитологические показатели - индикаторы фекального загрязнения воды.

Причинами ненадлежащего качества питьевой воды являются неудовлетворительное санитарно-техническое состояние водопроводных систем, отсутствие необходимого комплекса водоочистных сооружений, нарушение правил эксплуатации водопроводных сетей и сооружений.

Таблица 3.2.2.5.4. - Анализ исследования воды, поднимаемой из артезианских скважин.

№ п/п	Наименование объекта	Превышающие показатели			
		запах	цветность	мутность	железо
1	ВЗУ Сабурово	норма	норма	норма	норма
2	ВЗУ Лесной	норма	норма	норма	норма
3	ВЗУ Лопатинский	норма	норма	норма	норма
4	ВЗУ Фетровая фабрика	норма	норма	норма	норма
5	ВЗУ Старофедотовский	норма	норма	норма	норма
6	ВЗУ Чемодурово	норма	норма	норма	норма
7	ВЗУ Москворецкий	норма	норма	превышение	норма
8	ВЗУ Цементгигант	норма	норма	норма	норма
9	ВЗУ Трофимово	норма	норма	норма	норма
10	ВЗУ Фосфоритный	норма	норма	норма	норма
11	ВЗУ Хорлово	норма	норма	норма	норма
12	ВЗУ Ёлкино	норма	норма	норма	норма
13	ВЗУ Перхурово	норма	норма	норма	норма
14	ВЗУ Федино	норма	норма	норма	норма
15	ВЗУ Степанщино	норма	норма	норма	норма
16	ВЗУ Ратчино	норма	норма	норма	норма
17	ВЗУ Косяково	норма	норма	норма	норма
18	ВЗУ Ачкасово	норма	норма	норма	норма
19	ВЗУ Марчуги	норма	норма	норма	норма
20	ВЗУ Сетовка	норма	норма	норма	норма
21	ВЗУ Сабурово-2	норма	норма	норма	норма
22	ВЗУ Невское	норма	норма	норма	норма
23	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	норма	норма	норма	норма
24	ВЗУ Константиново	норма	норма	норма	норма
25	ВЗУ Новлянское	норма	норма	норма	норма
26	ВЗУ Городище	норма	норма	норма	норма
27	ВЗУ п. им. Цюрупы	норма	норма	норма	норма
28	ВЗУ Знаменка	норма	норма	норма	норма
29	ВЗУ Дворниково	норма	норма	норма	норма
30	ВЗУ Ашитково	норма	норма	норма	норма
31	ВЗУ Барановское	норма	норма	норма	норма
32	ВЗУ Виноградово	норма	норма	норма	норма
33	ВЗУ Губино	норма	норма	норма	норма
34	ВЗУ Золотово	норма	норма	норма	норма
35	ВЗУ Конобеево	норма	норма	норма	норма
36	ВЗУ Леоново	норма	норма	норма	норма
37	ВЗУ Фаустово	норма	норма	норма	норма
38	ВЗУ Щельпино	норма	норма	превышение	норма
39	ВЗУ Щербово	норма	норма	превышение	норма
40	ВЗУ Белоозерский	норма	норма	норма	норма
41	ВЗУ Красный холм	норма	норма	норма	норма
42	ВЗУ-5 Цибино	норма	норма	норма	превышение
43	ВЗУ-6 Ивановка	норма	норма	норма	превышение
44	ВЗУ-7 Михалево	норма	норма	норма	норма

№ п/п	Наименование объекта	Превышающие показатели			
		запах	цветность	мутность	железо
45	ВЗУ-8 Ворщиково	норма	норма	норма	норма
46	ВЗУ-9 Ворщиково	норма	норма	норма	норма
47	ВЗУ-10	норма	норма	норма	норма

На водозаборных узлах для хлорирования воды, направляемой в сеть, используется гипохлорит натрия. Кроме дезинфекции перед транспортировкой иной обработки воды технологией водозаборов не предусмотрено.

Необходимо обратить внимание на факторы, не зависящие от РСО, ухудшающие качество воды в подземных горизонтах техногенными загрязнениями по следующим причинам:

1. размещения объектов в границах зон, запрещенных требованиями СНиП и СанПиН объектов;
2. бесконтрольного бурения скважин в частной коттеджной застройке.

3.2.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду.

Реализация проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем водоснабжения г.о. Воскресенск повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;

- образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;

- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не оказывают существенного влияния на окружающую среду.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

- изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;

- изменение гидрогеологических характеристик местности;

- изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;

- нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;

- развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Данные последствия минимизируются экологически обоснованным подбором площадки под размещение объекта, проведением комплексных инженерно-экологических изысканий и развертыванием системы мониторинга за состоянием опасных природных процессов, оценкой экологических рисков размещения объекта.

Для периодической дезинфекции резервуаров чистой воды и водопроводных сетей предусматривается дозирование в воду раствора гипохлорита натрия. Использование гипохлорита натрия в качестве дезинфицирующего агента взамен хлора является перспективным и обладает рядом существенных преимуществ:

- реагент может быть синтезирован электрохимическим методом непосредственно на месте использования из легкодоступной поваренной соли;
- необходимые показатели качества питьевой воды и воды для гидротехнических сооружений могут быть достигнуты за счет меньшего количества активного хлора;
- концентрация канцерогенных хлорорганических примесей в воде после обработки существенно меньше;
- замена хлора на гипохлорит натрия способствует улучшению экологической обстановки и гигиенической безопасности;
- гипохлорит обладает более широким спектром биоцидного действия на различные типы микроорганизмов при меньшей токсичности.

Необходимость хранения запаса реагента для обеззараживания непосредственно на водоочистных сооружениях отсутствует, реагент можно завозить на ВОС «по мере необходимости».

3.2.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.

3.2.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере водоснабжения г.о. Воскресенск .

Тариф на водоснабжение.

Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности, имеет восходящий тренд. Тарифы ежегодно пересматриваются и повышаются в среднем за последние три года от 3,5 до 4,6 % по холодной и горячей воде.

Таблица 3.2.3.1.1. - Тарифы на услуги по холодному водоснабжению на 2021-2025 гг.

Наименование организации	Вид товара (услуги)	Период действия тарифа	Тарифы без НДС, руб/м3	Тарифы с НДС, руб/м3
МУП «Белоозерское ЖКХ»	питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,72	24,86
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,22	25,46
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,22	25,46
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,85	26,22
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	23,23	27,88
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,87	28,64
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	23,38	28,06
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	25,58	30,70
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	32,90	27,42
		с 01.07.2025 по 31.12.2025		
ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	питьевая вода	с 01.01.2021 по 30.06.2021	38,40	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,54	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	38,54	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	39,70	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,56	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	42,56	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	42,56	
		с 01.07.2024 по 31.12.2024	42,56	
		с 01.01.2025 по 30.06.2025	46,82	
		с 01.07.2025 по 31.12.2025	48,42	

На момент разработки программы комплексного развития в г.о. Воскресенск действуют нормы удельного потребления питьевой воды, утвержденные распоряжением Министерства ЖКХ МО от 20. 10. 2020 №386-РВ «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению, водоотведению в жилых помещениях на территории Московской области».

Нормативы потребления холодного водоснабжения представлены в таблице 3.2.3.1.2.

Таблица 3.2.3.1.2. - Нормативы потребления питьевого водоснабжения.

№ п/п	Категория благоустройства многоквартирных и жилых домов	Единица измерения	Норматив потребления в месяц
1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ванными сидячими длиной 1200 мм с душем	$м^3$/чел.	4,24
2	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ванными длиной 1500-1550 мм с душем	$м^3$/чел.	4,29
3	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ванными длиной 1650-1700 мм с душем	$м^3$/чел.	4,33
4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	м3/чел.	3,02
5	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	м3/чел.	3,79
6	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	м3/чел.	7,36
7	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1500-1550 мм с душем	м3/чел.	7,46
8	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1650-1700 мм с душем	м3/чел.	7,56
9	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	м3/чел.	7,16
10	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	м3/чел.	6,36
11	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	м3/чел.	3,86
12	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками	м3/чел.	3,15
13.1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами сидячими длиной 1200 мм, душами	м3/чел.	5,22
13.2	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1500-1150 мм, душами	м3/чел.	5,32
13.3	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами длиной 1650-1700 мм, душами	м3/чел.	5,42

№ п/п	Категория благоустройства многоквартирных и жилых домов	Единица измерения	Норматив потребления в месяц
13.4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами без душа	м3/чел.	2,52
14	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами	м3/чел.	1,72
15	Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой	м3/чел.	1,22
16	Дома, использующиеся в качества общежитий, оборудованью мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	м3/чел.	3,01
17	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, оборудованные умывальниками, мойками	м3/чел.	1,01
18	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками	м3/чел.	2,66
19	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, мойками	м3/чел.	1,72
20	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водоотведением с водонагревателями, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами	м3/чел.	1,72
21	Дома, использующиеся в качества общежитий с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми	м3/чел.	4,88
22	Дома, использующиеся в качестве общежитий с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами	м3/чел.	3,18

Плата за подключение к системе водоснабжения.

Таблица 3.2.3.1.4. - Ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Белоозерское ЖКХ» с использованием создаваемых сетей с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 300 кв. сантиметров, и размера подключаемой нагрузки, не превышающей 10 $м^3$/час.

МУП «Белоозерское ЖКХ) (ИНН 5005038631) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2024 -2025			
Ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети:		2024	2025
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия	тыс. руб./ м3/сут.	2,92	3,09
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение (врезку) к существующей водопроводной сети Т2п,м (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 м3/сут. включительно)	тыс. руб./ м3/сут.	10,16	10,80
Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети, прокладываемой открытым способом:			
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./ км	5 701,84	6 556,79
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 276,55	7 200,19
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 803,58	7 748,53
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	7 952,08	8 961,55
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	9 246,00	10 536,53
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети наружным диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./ км	11 306,91	12 517,21

Действующие тарифы на питьевую воду полностью не покрывают расходы ресурсоснабжающих организаций на ремонт и строительство новых объектов инженерной инфраструктуры. Процент капитальных вложений, направленных на присоединение новых потребителей и повышение надежности системы теплоснабжения, составляет 31,0% от общих финансовых потребностей. Большую часть финансовых вложений составляют амортизационные отчисления – 42,0%. Средства бюджетов разных уровней – 24,4%.

3.2.3.2. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса.

Структура себестоимости водоснабжения.

Данные по РСО предоставлены в соответствии с анализом экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины прибыли и оценки предложений об установлении тарифов на питьевую воду.

Таблица 3.2.3.2.1. - Сведения о хозяйственной деятельности МУП «Белоозерское ЖКХ».

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчётный период 2024 год
1	НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ		
1.1	Объем поднятой воды	тыс. м3	16647,38
1.2	Объем реализации воды всего, в т.ч.	тыс. м3	15338,31
1.2.1	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0,00
1.2.2	населению	тыс. м3	10914,98
1.2.3	бюджетным организациям	тыс. м3	2229,7
1.2.4	прочим потребителям	тыс. м3	2193,6
2	СМЕТА РАСХОДОВ		
2.1	Сырье и материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	558,17
2.2	Электроэнергия всего, в том числе:	тыс. руб.	83258,42
2.3	Оплата труда - основных производственных и ремонтных рабочих	тыс. руб.	57025,10
2.4	Отчисления от оплаты труда (ОПР, РП)	тыс. руб.	17107,53
2.5	Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	8684,36
2.6	Текущий ремонт и тех.обслуживание ОС	тыс. руб.	4003,71
2.7	Капитальный ремонт	тыс. руб.	4616,37
2.8	Арендная плата за землю	тыс. руб.	5077,32
2.9	Цеховые (производственные) расходы	тыс. руб.	27929,16
2.10	Общеэксплуатационные (административные) расходы	тыс. руб.	17371,28
2.11	Налоги и сборы	тыс. руб.	8999,64
3	Расходы всего	тыс. руб.	234631,07
4	СЕБЕСТОИМОСТЬ	руб./м^3	24,6

Таблица 3.2.3.2.2.– Сведения о хозяйственной деятельности ФКП «ГкНИПАС»

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед. изм.	Отчётный период 2024 год
1	НАТУРАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ		
1.1	Объем поднятой воды	тыс. м3	16,363
1.2	Объем реализации воды всего, в т.ч.	тыс. м3	14,975
1.2.1	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м3	0
1.2.2	населению	тыс. м3	0
1.2.3	бюджетным организациям	тыс. м3	0
1.2.4	прочим потребителям	тыс. м3	14,975
2	СМЕТА РАСХОДОВ		
2.1	Сырье и материалы (химические реагенты)	тыс. руб.	0
2.2	Электроэнергия всего, в том числе:	тыс. руб.	196,27
2.3	Оплата труда- основных производственных и ремонтных рабочих	тыс. руб.	729,26
2.4	Отчисления от оплаты труда (ОПР, РП)	тыс. руб.	218,78
2.5	Амортизация основных производственных фондов	тыс. руб.	199,41
2.6	Текущий ремонт и тех.обслуживание	тыс. руб.	46,47
2.7	Капитальный ремонт	тыс. руб.	0
2.8	Арендная плата за землю	тыс. руб.	0
2.9	Цеховые (производственные) расходы	тыс. руб.	462,55
2.10	Общеэксплуатационные (административные) расходы	тыс. руб.	2832,47
2.11	Налоги и сборы	тыс. руб.	173,03
3	Расходы всего	тыс. руб.	4934,87
4	СЕБЕСТОИМОСТЬ	руб./м^3	329,54

3.2.3.3. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере водоснабжения.

Анализ платы граждан провести невозможно из-за отсутствия необходимой информации от ресурсоснабжающих организаций.

Данные по отпуску коммунальных ресурсов в соответствии с показаниями приборов учета по всем потребителям содержатся в статистической форме 22-ЖКХ (реформа), которая не была представлена для анализа.

3.3. Система водоотведения городского округа Воскресенск.

3.3.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.

Перечень организаций, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы водоотведения представлены в следующей таблице 3.3.1.1.

Таблица 3.3.1.1. Перечень организаций, владеющих объектами централизованной системы водоотведения.

№ п/п	Наименование РСО	Адрес РСО	Зона эксплуатационной ответственности	В эксплуатации РСО
1.	МУП «Белоозерское ЖКХ»	40250, Московская область, г.о. Воскресенск, г. Белоозёрский, ул. Коммунальная, д. 1	Единая зона городского округа Воскресенск	канализационные сети протяженностью ≈ 405,5 км, 42 КНС (из которых 3 КНС в комплексе на ОС); 8 очистных сооружений
2.	ЗАО «Аквасток»	Московская область, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Некрасова, 17(юридический адрес) Московская область, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Гаражная, д.1 (фактический адрес)	прием очистка стоков ОС "Аквасток", Гиганта 20	канализационные сети протяженностью ≈ 2 км, 1 КНС; 1 очистных сооружений
3.	Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	40200 Московская область, г.о. Воскресенск, ул. Заводская, д. 1	очистные сооружения канализации Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	1 комплекс очистных сооружений
4.	Филиал ГУП МО «КС МО» «Колев»	140300, Московская область, г. Егорьевск, ул. Советская, д. 1Б	Канализационный коллектор Егорьевск-Воскресенск	канализационные сети, напорно самотечный канализационный коллектор Егорьевск-Воскресенск протяженностью 73 км 038 м.
5.	АО «КБхиммаш им.А.М.Исаева»	Юр.адрес: 141070, Мос. Обл., г.Королев, ул.Богомолова, дом 12. Адрес местонахождения: 140250, Мос. область, Воскресенский район, п.Белоозерский-3.	п.Белоозерский	транспортировка хозяйственно-бытовых стоков на ОС п. Белоозерский МУП «Белоозерское ЖКХ»

Работа организаций направлена на предоставление качественных и бесперебойных жилищно-коммунальных услуг. Для реализации этой приоритетной задачи используется передовой опыт других предприятий, используются новые энергосберегающие технологии. Результатом технологической модернизации стало значительное сокращение количества аварийных ситуаций, заявлений и жалоб потребителей.

Система водоотведения обеспечивает прием и перекачку сточных вод от

промышленных предприятий, общественных объектов и многоквартирных жилых домов на территории муниципального образования.

Постановлением Правительства РФ № 691 от 31 мая 2019 утверждены «Правила отнесения централизованных систем водоотведения (канализации) к централизованным системам водоотведения поселений или городских округов» (далее - Правила).

Централизованная система водоотведения (канализации) подлежит отнесению к централизованным системам водоотведения поселений или городских округов при соблюдении совокупности следующих критериев за исключением случая, предусмотренного пунктом 8 Правил:

- объем сточных вод, принятых в централизованную систему водоотведения (канализации), указанных в пункте 5 Правил, составляет более 50 процентов общего объема сточных вод, принятых в такую централизованную систему водоотведения (канализации);

1. одним из видов экономической деятельности, определяемых в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности, организации, указанной в пункте 3 Правил, является деятельность по сбору и обработке сточных вод.

Согласно пункту 5 Правил сточными водами, принимаемыми в централизованную систему водоотведения (канализации), объем которых являются критерием отнесения к централизованным системам водоотведения поселений или городских округов, являются:

2. сточные воды, принимаемые от многоквартирных домов и жилых домов;

3. сточные воды, принимаемые от гостиниц, иных объектов для временного проживания;

4. сточные воды, принимаемые от объектов отдыха, спорта, здравоохранения, культуры, торговли, общественного питания, социального и коммунально-бытового назначения, дошкольного, начального общего, среднего общего, среднего профессионального и высшего образования, административных, научно-исследовательских учреждений, культовых зданий, объектов делового, финансового, административного, религиозного назначения, иных объектов,

связанных с обеспечением жизнедеятельности граждан;

5. сточные воды, принимаемые от складских объектов, стоянок автомобильного транспорта, гаражей;

6. сточные воды, принимаемые от территорий, предназначенных для ведения сельского хозяйства, садоводства и огородничества;

7. поверхностные сточные воды (для централизованных общесплавных и централизованных комбинированных систем водоотведения).

В соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности одним из основных видов экономической деятельности МУП «Белоозерское ЖКХ» является деятельность по сбору и обработке сточных вод.

Таким образом, централизованная система водоотведения (канализации) МУП «Белоозерское ЖКХ» соответствует критериям Правил и относится к централизованной системе водоотведения городского округа Воскресенск.

3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы водоотведения.

3.3.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.

В соответствии с определением, данным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 года № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» - технологическая зона водоотведения - часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и водоотведение сточных вод или прямой (без очистки) выпуск сточных вод в водный объект.

В соответствии с определениями, данными Федеральным законом от 07.12.2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»:

- централизованная система водоотведения (канализации) - комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоотведения.

- нецентрализованная система водоотведения - сооружения и устройства, технологически не связанные с централизованной системой водоотведения и предназначенные для общего пользования или пользования ограниченного круга лиц.

Таблица 3.3.2.1.1. Состав централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск.

Наименование сооружений	Количество единиц
КОС	10 шт.
КНС	44 шт. (из которых 3 КНС в комплексе на ОС)
Канализационные сети	533,1 км

Таблица 3.3.2.1.2. - Перечень КОС, входящих в централизованную систему городского округа Воскресенск.

№ п/п	Наименование очистных сооружений	Адрес очистных сооружений	Проектная производительность, м3/сут
МУП «Белоозерское ЖКХ»			
1.	ОС с. Барановское СБО	Воскресенский р-н, с.Барановское (с.Усадище, ул.Южная,д.3)	700
2.	ОС с.Конобеево СБО	Воскресенский р-н, с.Конобеево, (д.Расловлево, ул.Свободная стр.46)	2700
3.	ОС пос. Цюрупа СБО	Воскресенский р-н, п.им.Цюрупа, Новый м-рн.31"а"	1400
4.	ОС д.Степанщино СБО	Воскресенский р-н, д.Степанщино	200
5.	ОС с.Невское СБО	Воскресенский р-н, с.Невское	200
6.	ОС д.Косяково СБО	Воскресенский р-н, д.Косяково	200
7.	ОС д. Чемодурово	Воскресенский р-н, д.Чемодурово	600
8.	ОС п. Белоозерский	Воскресенский р-н, д. Юрасово (п. Белоозерский, Территория очистных сооружений, 1)	9500
ЗАО «Аквасток»			
9.	ОС "Аквасток", Гиганта 20	МО, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Гиганта 20	14000
АО «Минудобрения»			
10.	ОСК АО "Воскресенские минеральные удобрения"	МО, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Гиганта 24	120000

Водоотведение городского округа Воскресенск представляет собой сложный комплекс инженерных сооружений и технологических процессов, условно разделенный на три составляющих:

1. сбор и транспортировка хозяйственно-бытовых сточных вод от населения и организаций, направляемых по самотечным и напорным коллекторам на очистные сооружения канализации.

2. механическая и биологическая очистка хозяйственно-бытовых стоков на очистных сооружениях канализации.

3. обработка и утилизация осадков сточных вод.

Таблица 3.3.2.1.3. – Характеристики основного технологического оборудования КНС г. о. Воскресенск.

№ п/п	Место расположения	Год ввода в эксплуатацию	Марка насоса	Производительность, м3/час	Производительность, м3/сут
	ГП Воскресенск				
1.	КНС с.Новлянское,90	1970	здание		
			1-й насос ФНГ-800-33	800	19200
			2-й насос ФНГ-800-33	800	19200
			3-й насос СД 800-32	800	19200
2.	КНС ул.Лермонтова,7а	1964	1-й насос СД 800-32	800	19200
			2-й насос ФНГ-800-33	800	19200
			3-й насос СД 800-32	800	19200
			1-й насос СД-100-40а (нет двигателя)	91	2184
			2-й насос отсутствует		
				91	2184
3.	КНС ул.Дачная,42	1975	здание		
			1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	86	2064
			2-й насос ЦМФ отсутствует		
				86	2064
4.	КНС ул.Колыберевская,3	1968	здание		
			1-й насос СД 450/22,5	450	10800
			2-й насос СД 450/22,5	450	10800
			3-й насос СД 450/22,5	450	10800
			4-й насос RH 150/0-480 Т-4 (отсутствует)		
				1350	32400
5.	КНС ул.Гиганта, 10	1968	1-й насос СМ 250-200-400/4	800	19200
			2-й насос СМ 250-200-400/4	800	19200
			3-й насос СМ 250-200-400/4	800	19200
				2400	57600
6.	КНС ул.Коломенская,10	1971	здание		
			1-й насос отсутствует		
			2-й насос СД 160/45Б	128	3072
			3-й насос СД 250/22,5	128	3072
				256	6144
7.	КНС ул.Карла Маркса, 17	1968	здание		
			1 й насос СД 160/45Б	128	3072
			2-й насос СД 160/45Б	128	3072
				256	6144
8.	КНС ул.Строителей,1	1980	здание		
			1 й насос СД 160/45Б	128	3072
			2-й насос СД 160/45Б	128	3072
				256	6144
9.	КНС №1 д.Чемодурово, ул.Советская,12в	1969	не работает		
10.	КНС №2 д.Чемодурово, ул.Центральная, 12б	1984	здание		
			насос "Джилекс"330/12	19,8	475,2
11.	КНС д.Чемодурово, ул.Центральная, 18а	1986	здание		
			1-й насос ЦМФ 85/13 РМ (2018)	85	2040
			2-й насос отсутствует		
12.	КНС ул.Центральная,32а	1979	здание		
			1 й насос СД800/32	800	19200
			2-й насос Грат 700/40	700	16800
			3-й насос СД800/32	800	19200
				2300	55200
13.	КНС ул.Быковского,2а	1978	здание		

№ п/п	Место расположения	Год ввода в эксплуатацию	Марка насоса	Производительность, м3/час	Производительность, м3/сут
			1 й насос СД 160/45	160	3840
			2-й насос СД 160/45	160	3840
				320	7680
14.	КНС ул.Задорожная,19а	1970	здание		
			1-й насос СД 250/22,5	450	10800
			2-й насос СД 450/22,5	450	10800
				900	21600
15.	КНС №1 ул.Кудринская	2017	1-й насос Grundfos SEG.40.15.2.50B	19	456
			2-й насос Grundfos SEG.40.15.2.50B	19	456
				38	912
16.	КНС №2 (ул.Кудринская, Кленовая, Рябиновая)	2017	1-й насос Grundfos SEG.40.12.2.50B	18	432
			2-й насос Grundfos SEG.40.12.2.50B	18	432
				36	864
17.	КНС ул.Советская	2017	1-й насос Grundfos SEG.40.09.2.50B	16	384
			2-й насос Grundfos SEG.40.09.2.50B	16	384
				32	768
	СП Фединское				
18.	КНС д.Степанщино	1962	1-й насос СД 25/14 (2018)	20	480
			2-й насос отсутствует		
19.	КНС д.Косяково	1982	1-й насос Pedrollo	85	2040
			2-й насос отсутствует		
			3-й насос отсутствует		
20.	КНС с.Невское	1982	1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
			2-й насос отсутствует		
21.	КНС ст.Ратмирово		1-й насос СД 25/14	25	600
	ГП Хорлово				
22.	КНС №1 п.Хорлово, ул. Октябрьская,д.8	1955	здание		
			1-й насос 2СМ 150-125-315/4	200	4800
			2-й насос СД 160/45	160	3840
			3-й насос 2СМ 150-125-315/4	200	4800
				560	13440
23.	КНС №2 п.Хорлово, ул. Советская,д.69-б	1979	здание		
			1-й насос ФГ 113/45	160	3840
			2-й насос СД800/45		
24.	КНС №3 п.Хорлово, ул. Советская,д.127-а	1984	здание		
			1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
			2-й насос отсутствует		
25.	КНС №4 п.Хорлово, ул. Советская,д.108-б		здание		
			1-й насос ФГ 115/38	100	2400
			2-й насос отсутствует		
			здание		
26.	КНС №5 п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1-а		1-й насос 2СМ 200-150-500/4	400	9600
			2-й насос СД450/56	450	10800
			3-й насос СД450/56	450	10800
				1300	31200
	рп. им. Цюрупы				
27.	КНС рп. им. Цюрупы	1998	1-й насос СД 160/45	160	3840
			2-й насос СД 160/45	160	3840
				320	7680
28.	КНС рп. им. Цюрупы, Новый микр-н,31а(ОС)	1975	1-й насос СМ 100-65/200	90	2160
			2-й насос НГ 80-80	80	1920
				170	4080

№ п/п	Место расположения	Год ввода в эксплуатацию	Марка насоса	Производительность, м3/час	Производительность, м3/сут
	СП Ашитковское				
29.	КНС с.Ашитково, ул.Центральная, 65		1-й насос СД 160/45	160	3840
			2-й насос СД 160/45		
			3-й насос СД 160/45	400	9600
				560	13440
30.	КНС п.Виноградово, ул.Зеленая,1А		1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
			2-й насос отсутствует		
				85	2040
31.	КНС п.Виноградово, ул. Зеленая,7Г		1-й насос СМ 80-50-200/4	25	600
			2-й насос ЦМФ 85-13 РМ	85	2040
				110	2640
32.	КНС д.Золотово, ул.Фабричная 2б		1-й насос СМ 100-65-250	90	2160
			2-й насос СМ 100-65-250	90	2160
			3-й насос ЦМФ-65-13 РМ	65	1560
				245	5880
33.	КНС с.Конобеево	1978	1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
			2-й насос отсутствует		
34.	КНС с.Барановское	1973	1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
			2-й насос отсутствует		
35.	КНС Усадище (ОС)	1973	1-й насос СМ 100-65-250	90	2160
			2-й насос СМ 100-65-250	90	2160
				180	4320
36.	КНС д.Щербово		1-й насос отсутствует		
			2-й насос PEDROLLO 30/50	65	1560
37.	КНС д.Расловлево (ОС)	1978	1-й насос СМ 150-125-315А/4С-УХЛ-4	200	4800
			2-й насос СМ 150-125-315А/4С-УХЛ-4	200	4800
				400	9600
38.	КНС д. Золотово, ул. Моховая (бесхоз)		1-й насос ЦМФ 85/13 РМ	85	2040
	ГП Белоозерское				
39.	КНС д.Цибино, пер.Школьный, стр.11/2		1-й насос СМ 100-65-250-4	50	1200
			2-й насос СМ 100-65-250-4	50	1200
				100	2400
40.	КНС Юрасово, ул. Удачная, сооружение		1-й насос СМ 250-200-400/6	540	12960
			2-й насос СМ 250-200-400/6	540	12960
			3-й насос СМ 250-200-400/6	540	12960
				1620	38880
41.	КНС мкр. Красный Холм, ул. 50 лет Октября, стр.11/2		1-й насос СМ 100-65-250-4	50	1200
			2-й насос СМ 100-65-250-4	50	1200
				100	2400
Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»					
42.	КНС №8 г. Воскресенск ул. Заводская, 1	1975	СМ 250-200-400/4	800	19200
			СМ 250-200-400/4	800	19200
			СМ 250-200-400/4	800	19200
				2400	57600
АО «КБхиммаш им.А.М.Исаева»					
43.	КНС-425	1971	СМ-150-125-315/4А	200	6000
			СМ-150-125-315/4А	200	6000
			СМ-150-125-315/4	200	6000

Таблица 3.3.2.1.4. - Технические характеристики КОС.

№ п/п	Наименование КОС	Показатель	Единица измерения	2024
1	ОС с. Барановское СБО	Производительность паспортная	м3/сут	700
		Производительность фактическая	м3/сут	338,07
2	ОС с.Конобеево СБО	Производительность паспортная	м3/сут	2700
		Производительность фактическая	м3/сут	1360,72
3	ОС рп. им. Цюрупы СБО	Производительность паспортная	м3/сут	1400
		Производительность фактическая	м3/сут	563,79
4	ОС д.Степанщино СБО	Производительность паспортная	м3/сут	200
		Производительность фактическая	м3/сут	93,35
5	ОС с.Невское СБО	Производительность паспортная	м3/сут	200
		Производительность фактическая	м3/сут	59,43
6	ОС д. Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	600
		Производительность фактическая	м3/сут	130,11
7	ОС д. Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	600
		Производительность фактическая	м3/сут	292,54
8	ОС п. Белоозерский	Производительность паспортная	м3/сут	9500
		Производительность фактическая	м3/сут	4919,94
9	ОС "Аквасток", Гиганта 20	Производительность паспортная	м3/сут	14000
		Производительность фактическая	м3/сут	5301,76
10	ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	Производительность паспортная	м3/сут	120000
		Производительность фактическая	м3/сут	59388,44
	Итог по г. о. Воскресенск	Производительность паспортная	м3/сут	149900
		Производительность фактическая	м3/сут	72448,15

Структура системы сбора, очистки и отведения сточных вод городского округа Воскресенск представлено следующими объектами:

- канализационные насосные станции - 44 шт. (из которых 3 КНС в комплексе на ОС).

- очистные сооружения канализации - 10 шт;

- канализационные коллектора и сети, общей протяженность 533,1 км.

Очистные сооружения с. Барановское СБО

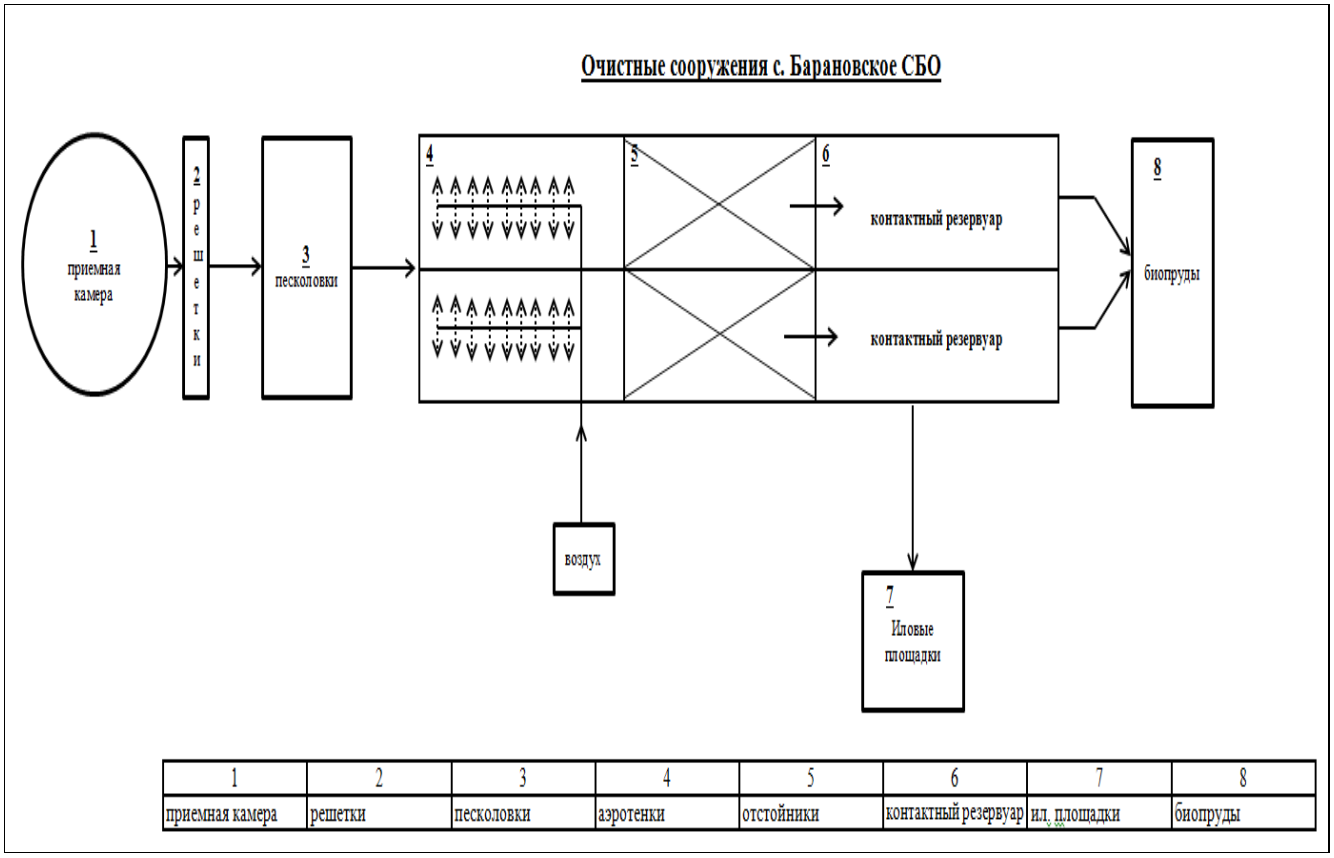
Проектная производительность канализационных очистных сооружений с. Барановское СБО 700 м3/сутки. Адрес: с. Усадище, ул. Южная, д. 3.

В состав очистных сооружений входят:

– приемная камера
– решетки
– песколовки
– аэротенки
– отстойники
– контактный резервуар
– ил. площадки

– биопруды

Принципиальная технологическая схема КОС с. Барановское СБО представлена на рисунке 3.3.2.1.4.1.



1	2	3	4	5	6	7	8
приемная камера	решетки	песколовки	аэротенки	отстойники	контактный резервуар	ил. площадки	биопруды

Рисунок 3.3.2.1.4.1 – Технологическая схема очистные сооружения с. Барановское СБО

ОС с. Конобеево СБО

Адрес: д. Расловлево, ул. Свободная стр.46. Год постройки: 1978 г.

Проектная производительность 2700 м3/сут.,

Фактическая производительность 957 м3/сут

В состав очистных сооружений входят:

– приемная камера

– решетки

– песколовки

– первичные отстойники

– аэротенки

– отстойники

– контактный резервуар

– ил. площадки

– биопруды

Принципиальная технологическая схема КОС с. Конобеево представлена на рисунке 3.3.2.1.4.2

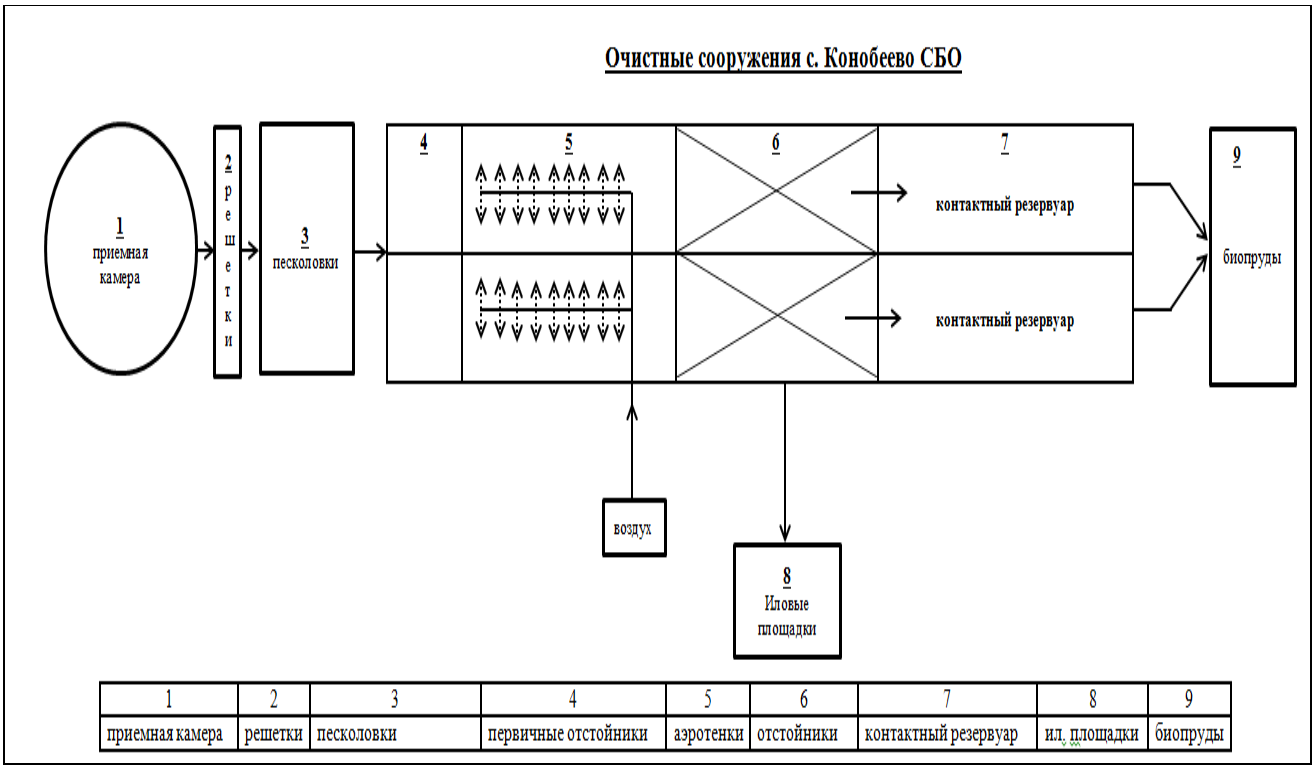


Рисунок 3.3.2.1.4.2. – Технологическая схема ОС с.Конобеево СБО

ОС рп. им. Цюрупы СБО

Адрес: рп. им. Цюрупы, Новый м-рн.31"а". Год постройки: 1975 г.

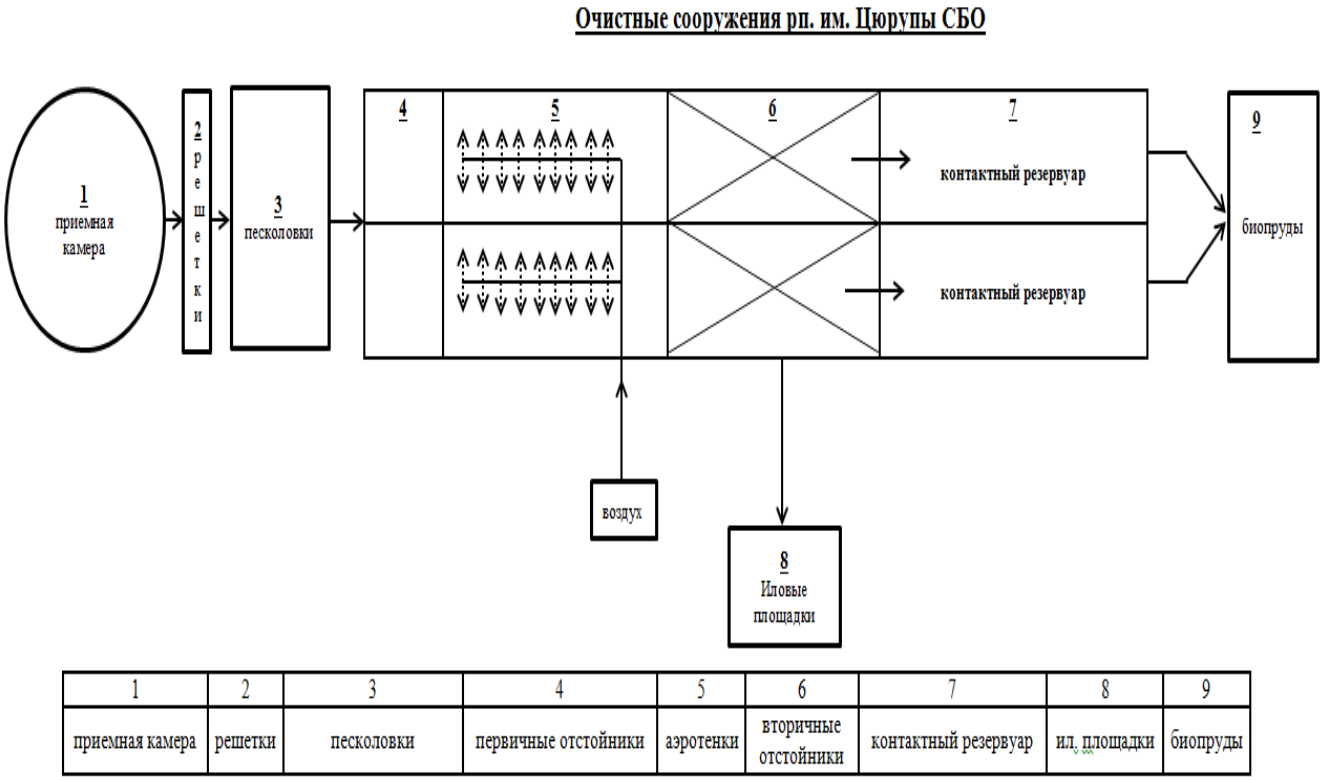
Проектная производительность 1400 м3/сут.,

Фактическая производительность 395 м3/сут

В состав очистных сооружений входят:

– приемная камера
– решетки
– песколовки
– первичные отстойники
– аэротенки
– вторичные отстойники
– контактный резервуар
– ил. площадки
– биопруды

Принципиальная технологическая схема ОС рп. им. Цюрупы представлена на рисунке 3.3.2.1.4.3.



1	2	3	4	5	6	7	8	9
приемная камера	решетки	песколовки	первичные отстойники	аэротенки	вторичные отстойники	контактный резервуар	ил. площадки	биопруды

Рисунок 3.3.2.1.4.3. – Технологическая схема ОС рп. им. Цюрупы СБО

ОС д.Степанщино СБО

Адрес: д.Степанщино. Год постройки: 1962 г.

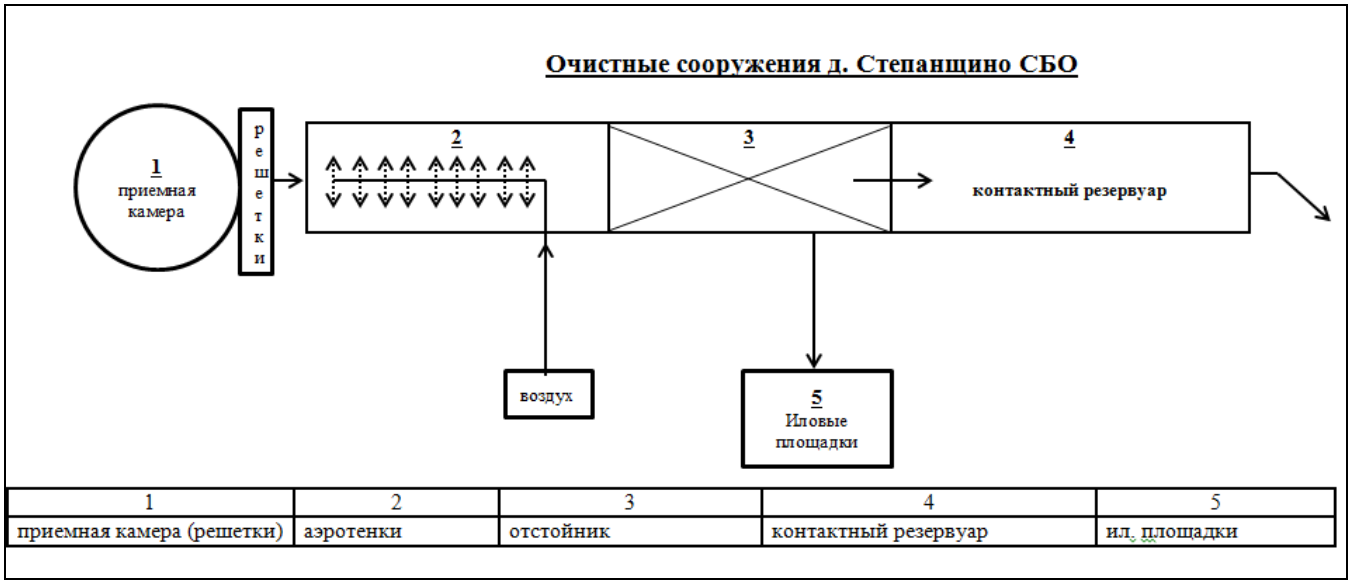
Проектная производительность 200 м3/сут.,

Фактическая производительность 65 м3/сут

В состав очистных сооружений входят:

– приемная камера (решетки)
– аэротенки
– отстойник
– контактный резервуар
– ил.площадки

Принципиальная технологическая схема ОС д. Степанщино СБО представлена на рисунке 3.3.2.1.4.4.



1	2	3	4	5
приемная камера (решетки)	аэротенки	отстойник	контактный резервуар	ил. площадки

Рисунок 3.3.2.1.4.4. – Технологическая схема ОС д.Степанщино СБО

ОС с. Невское СБО

Адрес: с. Невское. Год постройки: 1982 г.

Проектная производительность 200 м3/сут.,

В состав очистных сооружений входят:

– приемная камера(решетки)

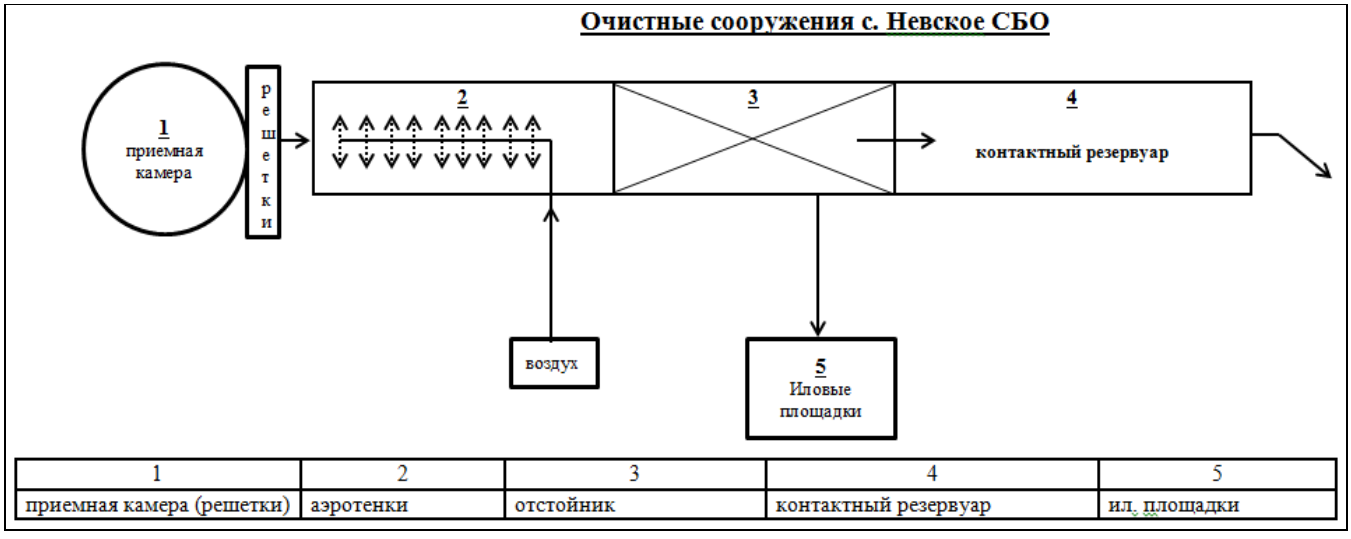
– аэротенки

– отстойник

– контактный резервуар

– ил.площадки

Принципиальная технологическая схема ОС с. Невское СБО представлена на рисунке 3.3.2.1.4.5.



1	2	3	4	5
приемная камера (решетки)	аэротенки	отстойник	контактный резервуар	ил. площадки

Рисунок 3.3.2.1.4.5. – Технологическая схема ОС с. Невское СБО

ОС д. Косяково СБО

Адрес: д. Косяково. Год постройки: 1982 г.

Проектная производительность 200 м3/сут.,

В состав очистных сооружений входят:

– приемная камера(решетки)
– аэротенки
– отстойник
– контактный резервуар
– ил.площадки

Принципиальная технологическая схема ОС д. Косяково СБО представлена на рисунке 3.1.5.1.5.6.

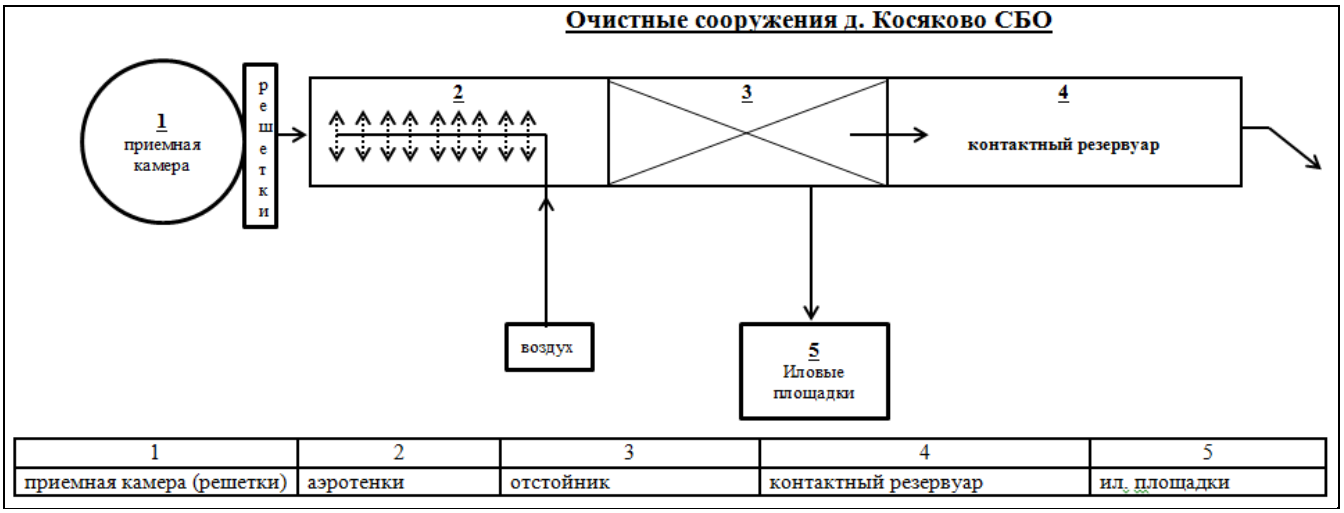


Рисунок 33.3.2.1.4.6. – Технологическая схема очистка сточных вод ОС д.Косяково СБО

ОС д. Чемодурово

Адрес: д. Чемодурово. Год постройки: 2013 г.

Проектная производительность 600 м3/сут.,

Фактическая производительность 205 м3/сут

В состав очистных сооружений входят:

– решетки
– песколовки
– гидроциклоны
– блок глубокой биологической очистки
– резервуар
– гидроциклон-уплотнитель

– установка обеззараживания воды (ультрафиолет)

– ил.площадки

Принципиальная технологическая схема ОС д. Чемодурово представлена на рисунке 3.3.2.1.4.7.

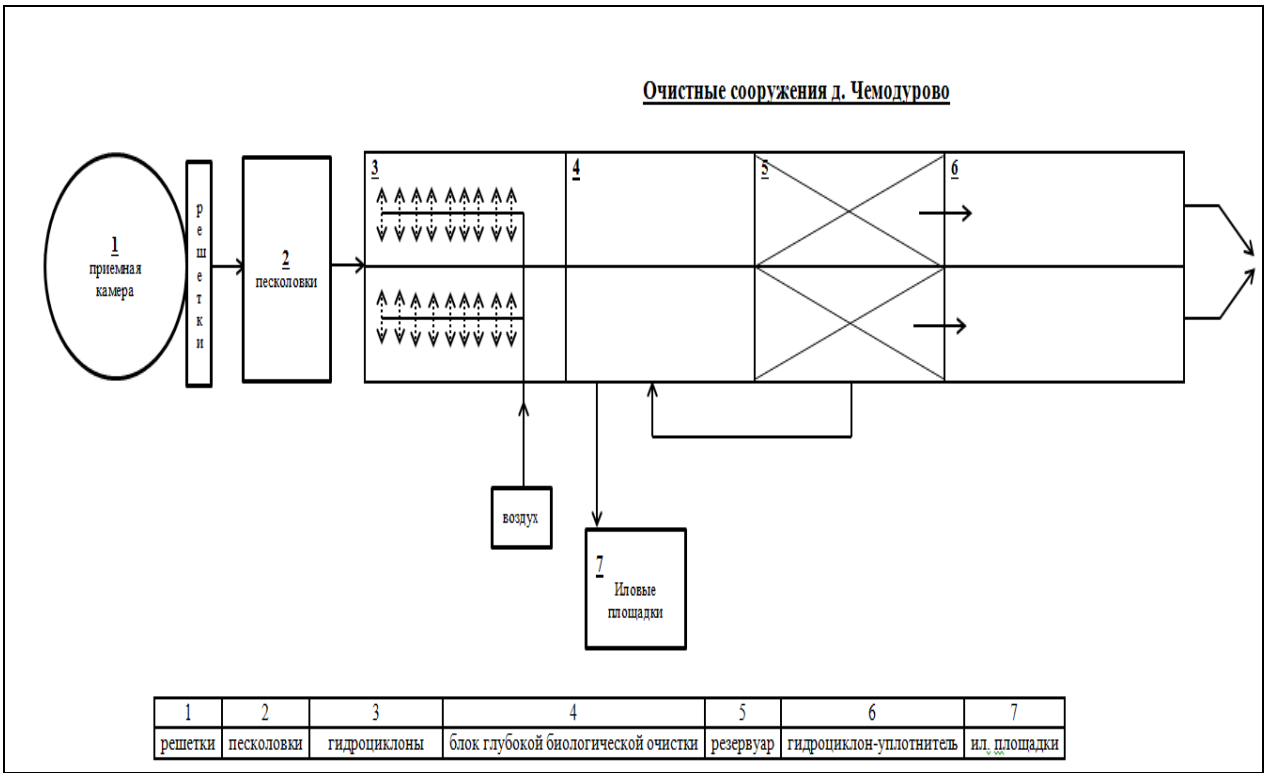


Рисунок 3.3.2.1.4.7 – Технологическая схема очистка сточных вод ОС д. Чемодурово

ОС п. Белоозерский

Адрес д. Юрасово (п. Белоозерский,Территория очистных сооружений, 1)

Год постройки: 1963/1992 г.

Проектная производительность 9500 м3/сут.,

В состав очистных сооружений входят:

– входная камера

– песколовки

– первичные отстойники

– аэротенки

– вторичные отстойники

– контактные резервуары

– иловые карты

Принципиальная технологическая схема ОС п. Белоозерский представлена на рисунке 3.3.2.1.4.8.

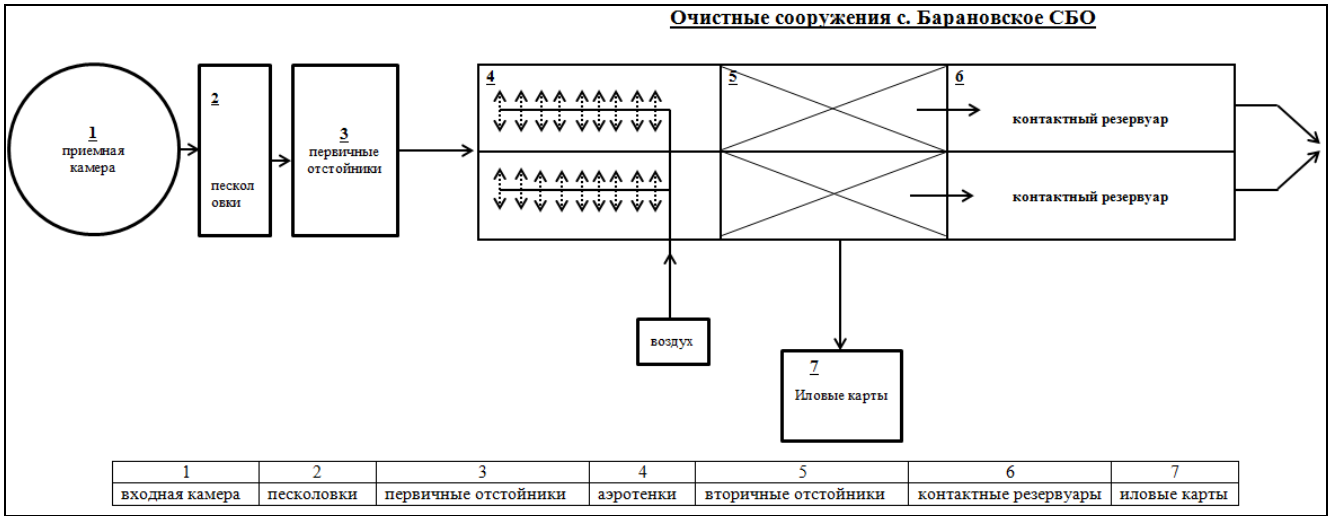


Рисунок 3.3.2.1.4.8– Технологическая схема ОС п. Белоозерский

Технологическая схема ЗАО «Аквасток»

ОС "Аквасток", Гиганта 20.

Адрес: г. Воскресенск, ул. Гиганта 20. Год постройки: 1968 г.

Проектная мощность очистных сооружений составляет 14000 м3/сут.

Фактическая производительность 7000 м3/сут

В состав очистных сооружений входят:

- приемная камера;
- решетки;
- песколовки;
- преаэратор;
- первичные отстойники;
- аэротенки;
- вторичные отстойники;
- блок доочистки;
- контактный резервуар для обеззараживания хлорной водой сточной жидкости;
- иловые площадки для подсушивания и обеззараживания смеси сырого осадка, активного ила, песка из песколовок в естественных условиях;
- воздуходувно-насосная станция для обеспечения процесса биологического окисления в аэротенках воздухом и перекачивания активного ила, осадка и сточных вод;
- хлораторная станция

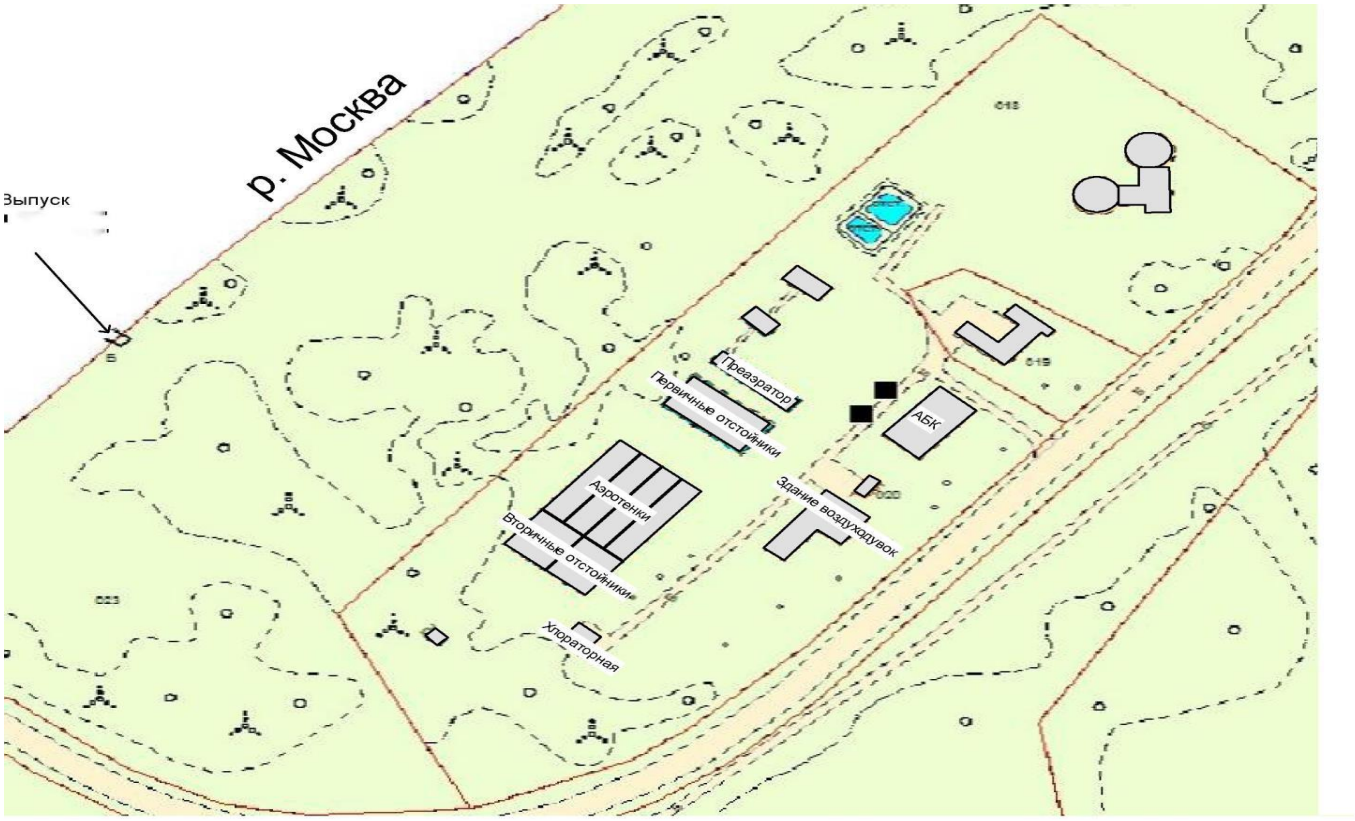


Рисунок 3.3.2.1.4.9– Технологическая схема ОС "Аквасток", Гиганта 20

Технологическая схема КОС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»

ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение параметра
1	Наименование ОСК	наим.	ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»
2	Адрес расположения	(населенный пункт)	г. Воскресенск, ул. Гиганта 24
3	Год окончания строительства	год	1975
4	Проектная производительность	тыс. куб. м/сут.	120
5	Состав сооружений для очистки сточных вод:		
5.1	- решетки	шт.	3
5.2	- песколовки	шт.	3
5.3	- аэротенки (биофильтры)	шт.	8
5.4	- сооружения для доочистки	шт.	1
5.5	- отделение хлораторной	шт.	1
6	Сооружения для обработки осадков, тип/количество		
6.1	- иловые площадки		24
7	-- занимаемые площади	га	16

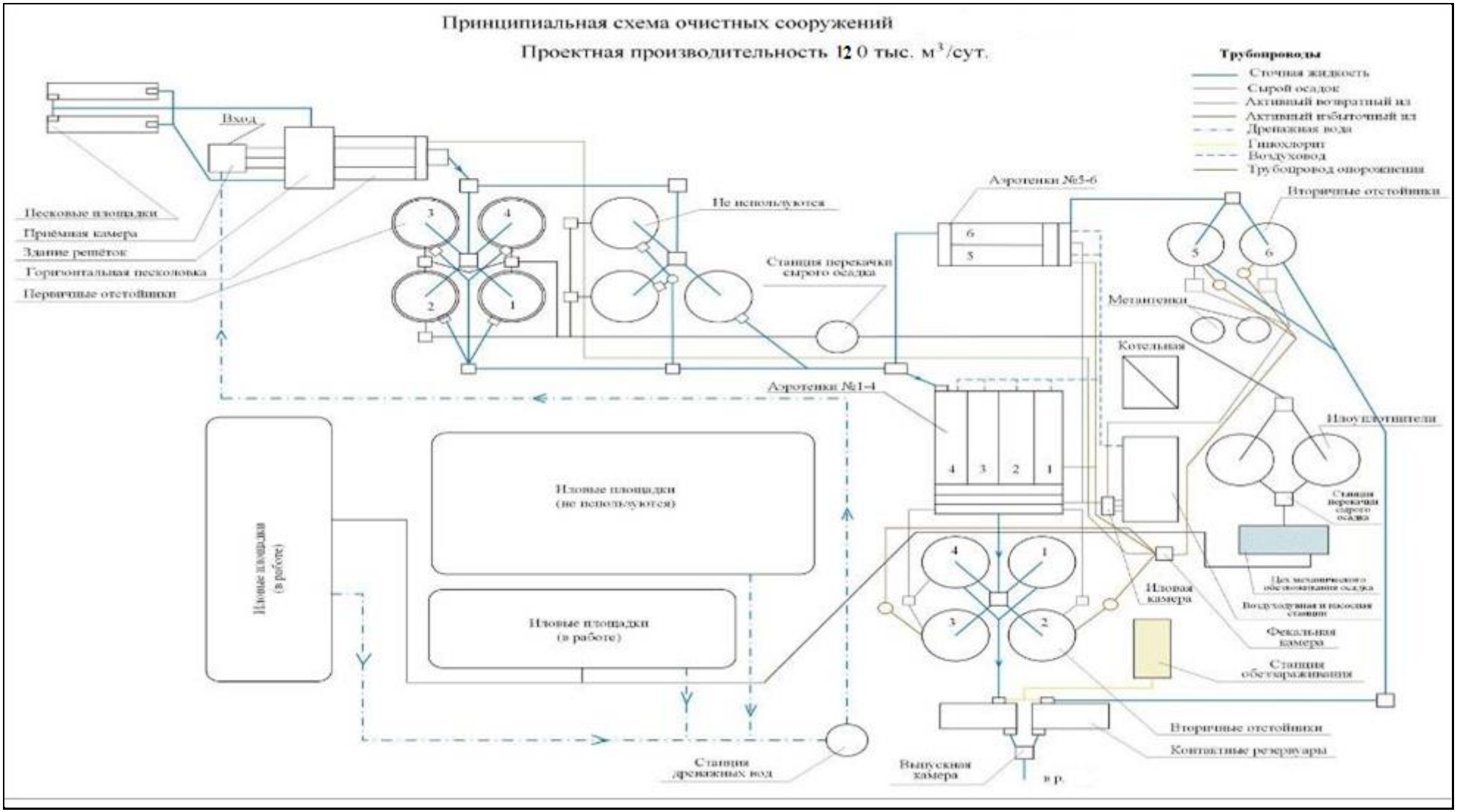


Рисунок 3.3.2.1.4.11. – Технологическая схема ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»

3.3.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

МУП «Белоозерское ЖКХ» является организацией эксплуатирующей централизованно системы водоотведения поселений и городских округов.

Объекты централизованной системы водоотведения МУП «Белоозерское ЖКХ» находятся в хозяйственном ведении, остальные РСО являются собственниками.

Сети водоотведения ≈ 533,1км, канализационные насосные станции – 44 шт. (из которых 3 КНС в комплексе на ОС), очистные сооружения канализации – 10 шт.

Структура состава коллекторов системы транспорта по диаметрам, материалам и срокам эксплуатации.

Таблица 3.3.2.2.1. – Протяженность сетей Центральной канализации по материалам.

Материал	Протяженность, км	Диаметр, мм												
		100	125	150	200	250	300	400	500	600	700	800	1000	1200
МУП «Белоозерское ЖКХ»														
г. п. Воскресенск														
керамика	48,52			19291	6181,9	9897,9	1126	264	11763,6					
железобетон	30,52						9315	764	4963	2390,8	3504,1	1770,8	1863	5948
чугун	31,24	2608	157	18249	4808,9	3597	892,1	42,7	881,2					
асбоцемент	13,99	176		2553	8951	650	1461	74	104,2			21		
сталь	10,93	500	177	769,2	4289,5		569,3			314	70	4243		
ПВХ	0,59				479,8		109,4							
ПНД	0,37			72,7	301,6									
корсис	0,68				346	124		208						
Итого:	136,84	3284	334	40934,9	25358,7	14268,9	13472,8	1352,7	17712	2704,8	3574,1	6034,8	1863	5948
СП Фединское														
керамика	10,83				975	1205		8647						
железобетон	12,29			9870	1389		245		789					
чугун	5,79					5789								
асбоцемент	1,79				1789									
сталь	0,31							305						
ПВХ	0,71	709												
ПНД	1,83			820	1010									
корсис	0,00													
Итого:	33,54	709,00	0,00	10690,00	5163,00	6994,00	245,00	8952,00	789,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГП Хорлово														
керамика	9,74				1570	3597		4568						
железобетон	4,59		1153		1786	1650								
чугун	3,48						3478							
асбоцемент	9,86					9857								
сталь	0,00													
ПВХ	0,00													
ПНД	4,22			1803	2020	400								
корсис	0,00													
Итого:	31,88	0,00	1153,00	1803,00	5376,00	15504,00	3478,00	4568,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГП п.им.Цюрупы														
керамика	10,20			2597	7598									

Материал	Протяженность, км	Диаметр, мм												
		100	125	150	200	250	300	400	500	600	700	800	1000	1200
железобетон	10,79					10785								
чугун	0,00													
асбоцемент	0,00													
сталь	0,00													
ПВХ	1,06						1056							
ПНД	7,84		1960	2375	1560	970		970						
корсис	0,00													
Итого:	29,87	0,00	1960,00	4972,00	9158,00	11755,00	1056,00	970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
СП Ашитковское														
керамика	18,85			1359	1167		7598		8723					
железобетон	0,58					579								
чугун	7,59			7589										
асбоцемент	3,44	330		1460	1650									
сталь	3,20						3200							
ПВХ	2,78	1150		360	1265									
ПНД	0,00													
корсис	0,00													
Итого:	36,43	1480	0	10768	4082	579	10798	0	8723	0	0	0	0	0
ГП Белоозерское														
керамика	23,22			1348	1975	1570	9567	8760						
железобетон	10,09					2358		1973					5756	
чугун	5,03				3456		1570							
асбоцемент	0,00													
сталь	3,66			1300			2359							
ПВХ	0,00													
ПНД	0,00													
корсис	0,00													
Итого:	41,99	0,00	0,00	2648,00	5431,00	3928,00	13496,00	10733,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5756,00	0,00

Таблица 3.3.2.2.2. – Показатели аварийности на сетях водоотведения.

Период	Коэффициент аварийности в расчете на 1 день	Коэффициент аварийности в расчете на 1 км сетей канализации
2020 г.	0,13	0,58
2021 г.	0,11	0,47
2022 г.	0,09	0,34
2023 г.	0,87	0,27
2024 г.	0,80	0,29

Перечень существующих технических и технологических проблем системы водоотведения в городском округе Воскресенск:

– на существующих очистных сооружениях канализации не внедрены современные технологии биологической очистки сточных вод от биогенных элементов, доочистки и обеззараживания, что не позволяет стабильно обеспечивать требуемое качество очистки;

– моральный и физический износ оборудования существующих очистных сооружений канализации;

– высокий износ канализационных сетей, а также истечение срока эксплуатации запорно-регулирующей арматуры на напорных канализационных трубопроводах, что может привести к повреждению инженерных коммуникаций и значительному сбросу неочищенных сточных вод в водные объекты;

– инфильтрация грунтовых вод в колодцах и коллекторах, приемных камерах канализационных насосных станций;

– пропуск ливневых стоков и дренажных вод от зданий, теплотрасс и др. в систему хозяйственно - бытовой канализации из-за отсутствия системы дренажно-ливневой канализации.

– отсутствует управление системой водоотведения, нет возможности регулировать поток в коллекторах и управлять притоком сточных вод на очистные сооружения, отсутствует возможность регулирования сточных вод в период дождей;

– отсутствует система измерения и учета объемов сточных вод, а также загрязнений в сточных водах, невозможно построить химический баланс системы водоотведения – баланс загрязнений в количественном выражении по химическим соединениям, учитывающий загрязнения, поступающие в систему канализации, эффективность вывода загрязняющих веществ и оптимизацию нагрузки по

загрязнениям на водные объекты при сбросе очищенных сточных вод после очистки.

– недостаточная надежность системы электроснабжение канализационных станций и очистных сооружений.

3.3.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.

Структура зон эксплуатационной ответственности ресурсоснабжающих организацийв сфере центрального водоотведения представлена на рисунке 3.3.2.3.1.

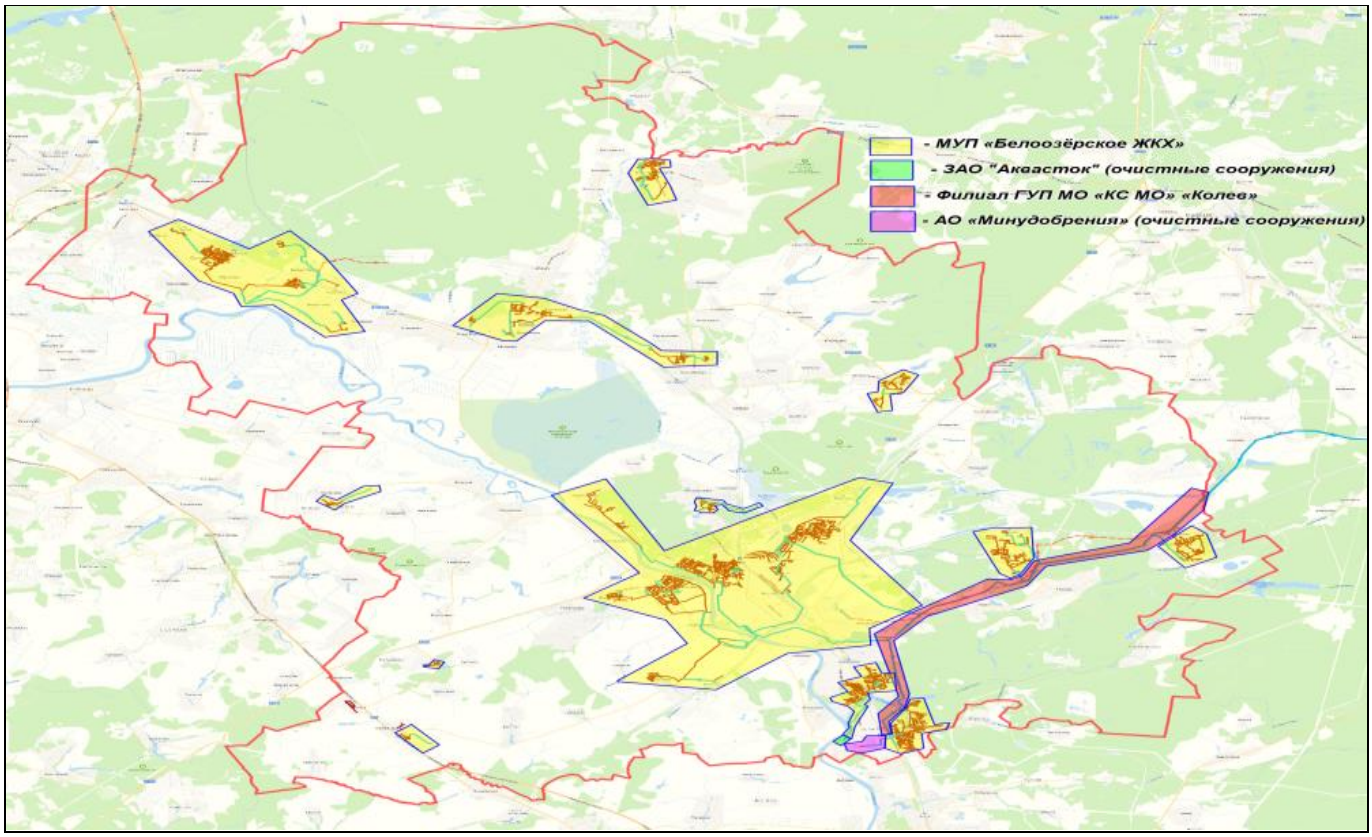


Рисунок 3.3.2.3.1. Структура зон эксплуатационной ответственности.

Централизованной системой бытовой канализации охвачена жилищно коммунальная застройка и промышленные предприятия городского округа Воскресенск.

В соответствии с требованиями к содержанию схем водоснабжения и водоотведения «технологическая зона водоотведения» часть канализационной сети, принадлежащей организации, осуществляющей водоотведение, в пределах которой обеспечиваются прием, транспортировка, очистка и отведение сточных вод или

прямой (без очистки) выпуск сточных вод в водный объект.

На территории городского округа Воскресенск существует 10 технологических зон централизованного водоотведения и 4 эксплуатационных зоны:

- **зона эксплуатационной ответственности МУП «Белоозерское ЖКХ»**

МУП «Белоозерское ЖКХ» осуществляет:

- транспортировку стоков на ЗАО «Аквасток» и Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим».
- очистные сооружения, эксплуатируемые МУП «Белоозерское ЖКХ»

- **зона эксплуатационной ответственности ЗАО «Аквасток»**

- прием очистка стоков на ОС "Аквасток", Гиганта 20

- **зона эксплуатационной ответственности Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»**

- прием очистка стоков на ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»

- **зона эксплуатационной ответственности Филиал ГУП МО «КС МО» «Колев»**

- **зона эксплуатационной ответственности АО «КБхиммаш им.А.М.Исаева»**

- прием транспортировка стоков на ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим».

Таблица 3.3.2.3.1. - Описание технологических зон централизованного водоотведения городского округа Воскресенск.

№ п/п	Наименование РСО	Наименование КНС	Наименование очистных сооружений	Адрес объекта по очистке стоков
1	**ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 1**			
	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС с. Новлянское,90	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	МО, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Гиганта 24
		КНС ул. Лермонтова,7а		
		КНС д. Маришкино, ул. Спасская,22		
		КНС ул. Дачная,42		
		КНС ул. Коломенская,10		
		КНС ул. Карла Маркса, 17		
		КНС ул.Строителей,1		
		КНС ул.Центральная,32а		
		КНС ул.Быковского,2а		
		КНС ул.Задорожная,19а		
		КНС №1 ул. Кудринская		
		КНС №2 (ул. Кудринская, Кленовая, Рябиновая)		
		КНС ул. Советская		
		КНС ст. Ратмирово		
		КНС №1 п. Хорлово, ул. Октябрьская,д.8		
		КНС №2 п. Хорлово, ул. Советская,д.69-б		

№ п/п	Наименование РСО	Наименование КНС	Наименование очистных сооружений	Адрес объекта по очистке стоков
		КНС №3 п. Хорлово, ул. Советская,д.127-а		
		КНС №4 п. Хорлово, ул. Советская,д.108-б		
		КНС №5 п. Хорлово, ул. Зайцева, д.1-а		
		КНС №8 г. Воскресенск ул. Заводская, 1		
2	**ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 2**			
	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС с. Ашитково, ул.Центральная, 65	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС с. Конобеево СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р-н, с. Конобеево, (д. Расловлево, ул. Свободная стр.46)
		КНС п. Виноградово, ул.Зеленая,1А		
		КНС п. Виноградово, ул. Зеленая,7Г		
		КНС с. Конобеево		
		КНС д. Расловлево (ОС)		
		КНС с. Ашитково, ул.Центральная, 65		
3	**ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 3**			
	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС д. Золотово, ул. Фабричная 2б	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС п. Белоозерский сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р-н, д. Юрасово (п. Белоозерский, Территория очистных сооружений, 1)
		КНС д. Золотово, ул. Моховая (бесхоз)		
		КНС д. Цибино, пер.Школьный, стр.11/2		
		КНС Юрасово, ул. Удачная, сооружение № 9		
		КНС мкр. Красный Холм, ул. 50 лет Октября, стр.11/2		
	АО «КБхиммаш им.А.М.Исаева»	КНС-425		
4	**ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 4**			
	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС №1 д. Чемодурово, ул. Советская,12в	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС д. Чемодурово сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р-н, д. Чемодурово
		КНС №2 д. Чемодурово, ул. Центральная, 12б		
		КНС д. Чемодурово, ул. Центральная, 18а		
5	**ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 5**			
	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС с. Барановское	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС с. Барановское СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р-н, с. Барановское (с. Усадище, ул.Южная,д.3)
		КНС Усадище (ОС)		
6	**ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 6**			
	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС рп. им. Цюрупы	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС рп. им. Цюрупы СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р-н, рп. им. Цюрупы, Новый м-рн.31"а"
		КНС рп. им. Цюрупы, Новый микр-н,31а(ОС)		
7	**ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 7**			
	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС ул. Колыберевская,3	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС "Акваток", Гиганта,20 сооружения ЗАО «Акваток»	МО, г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Гиганта 20
		КНС ул. Гиганта, 10		
8	**ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 8**			
	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС д. Косяково	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС д. Косяково СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р-н, д. Косяково
9	**ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 9**			
	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС д. Степанщино	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС д. Степанщино СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р-н, д. Степанщино
10	**ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ЗОНА ВОДООТВЕДЕНИЯ № 10**			
	МУП «Белоозерское ЖКХ»	КНС с. Невское	Централизованная система водоотведения, технологическая зона ОС с. Невское СБО сооружения МУП «Белоозерское ЖКХ»	Воскресенский р-н, д. Степанщино

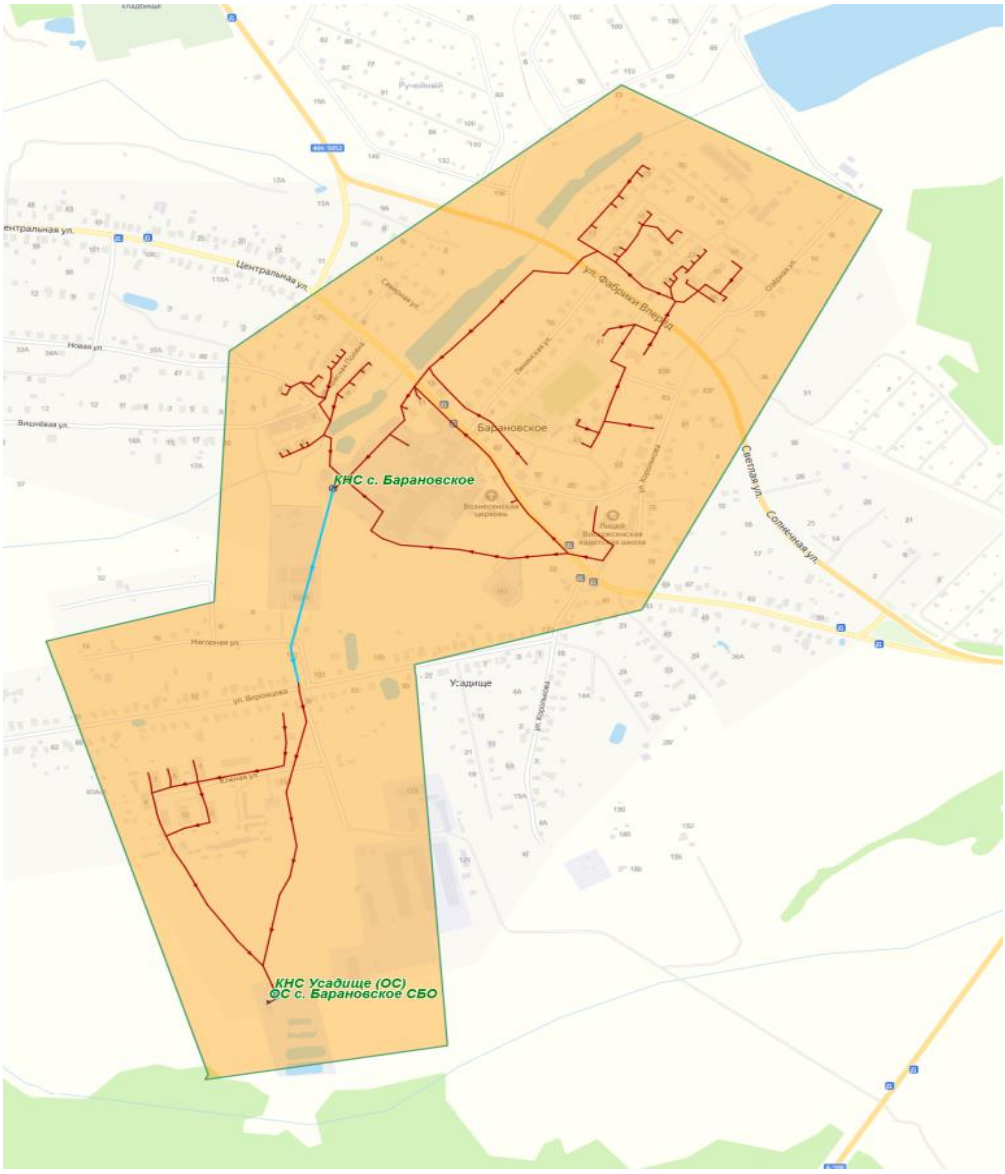


Рисунок 3.3.2.3.2. – Зона действия ОС с. Барановское

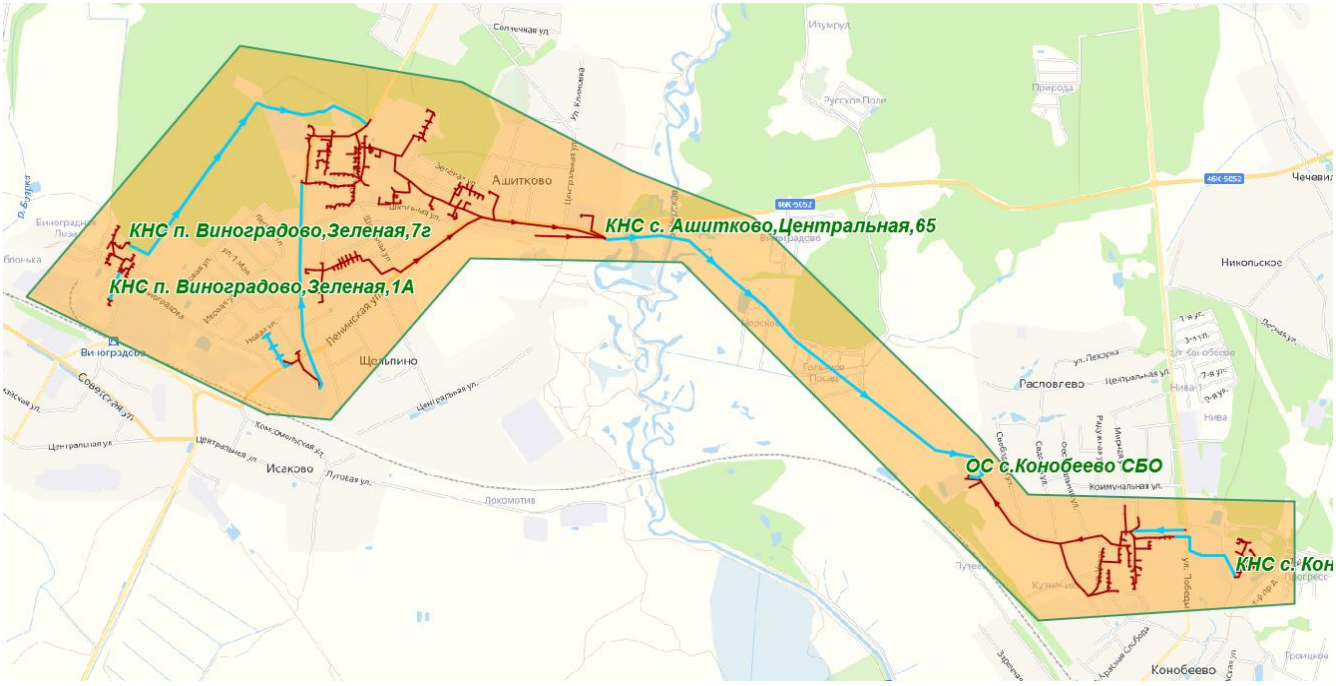


Рисунок 3.3.2.3.3. – Зона действия ОС с. Конобеево, с. Ашитково, п. Виноградово

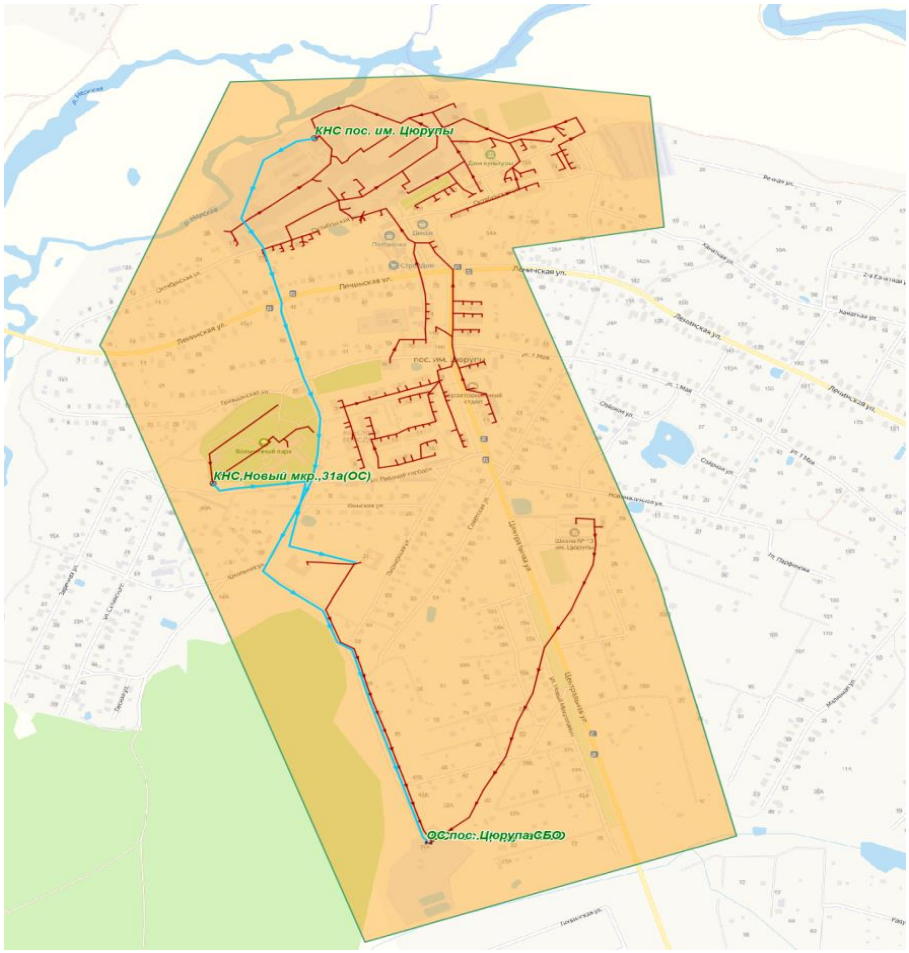


Рисунок 3.3.2.3.4. – Зона действия ОС п.им. Цурюпы



Рисунок 3.3.2.3.5. – Зона действия ОС с. Невское



Рисунок 3.3.2.3.6. – Зона действия ОС с.Степанщино

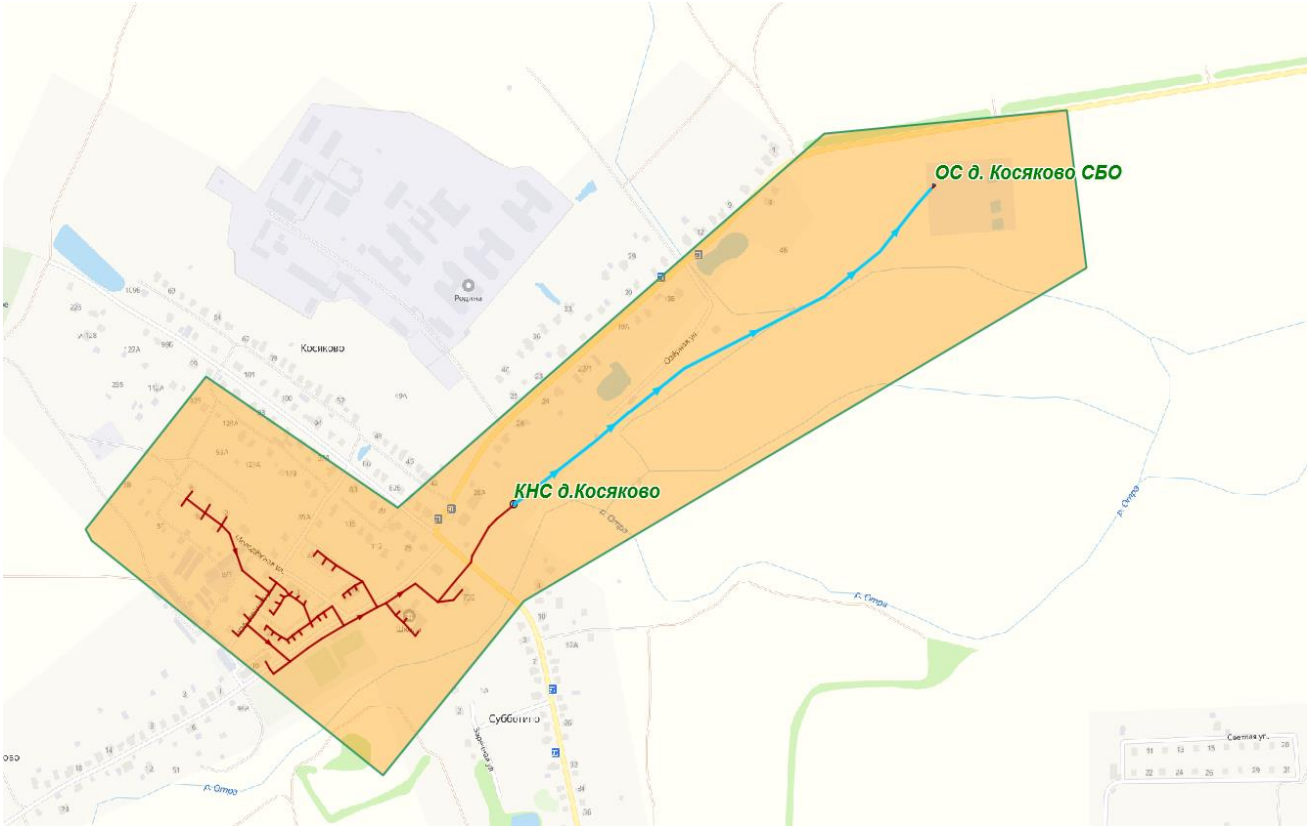


Рисунок 3.3.2.3.7. – Зона действия ОС с. Косяково

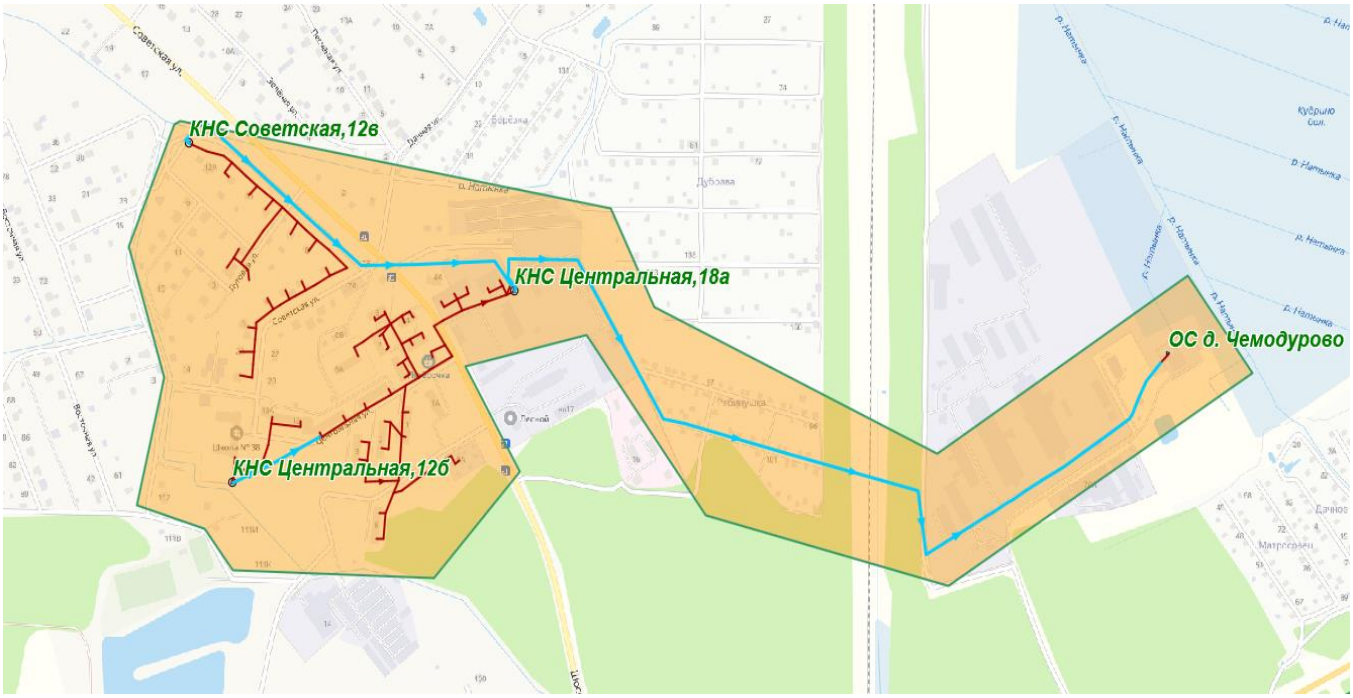


Рисунок 3.3.2.3.8. – Зона действия ОС д. Чемодурово

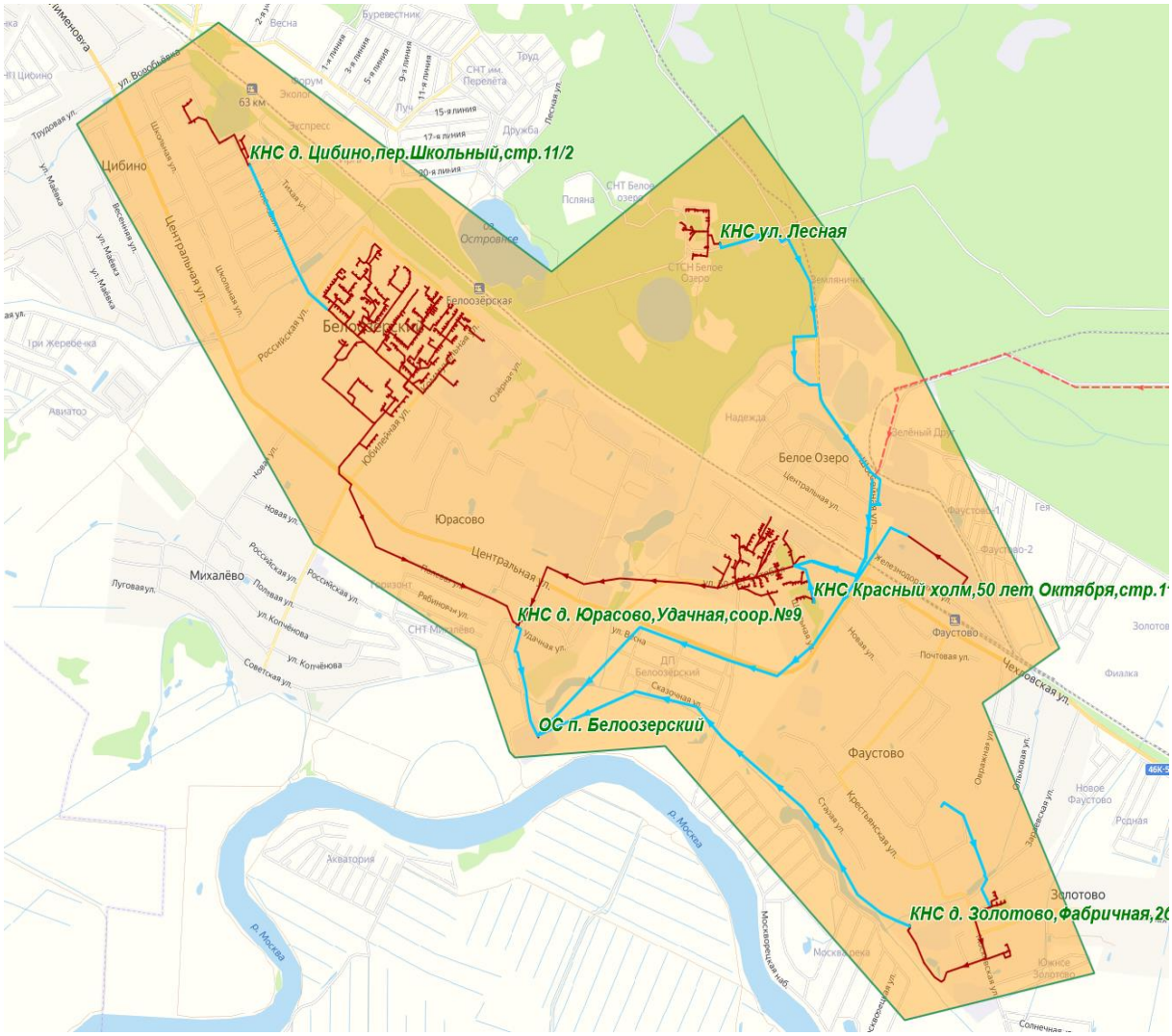


Рисунок 3.3.2.3.9. – Зона действия ОС п. Белоозерский (д. Цибино, д.Юрасово, д. Золотово)



Рисунок 3.3.2.3.10. – Зона действия ОС "Аквасток", Гиганта 20

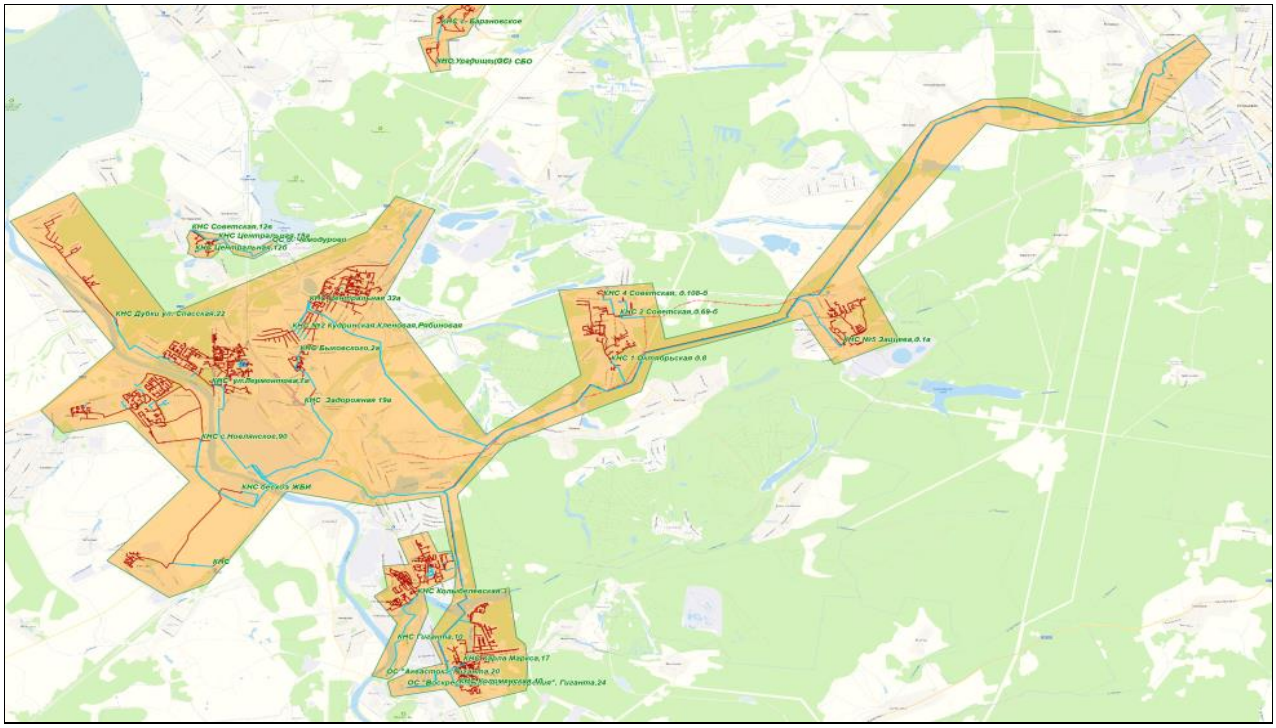


Рисунок 3.3.2.3.11. - Зона действия ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим».

Таблица 3.3.2.3.2. – Перечень населенных пунктов городского округа Воскресенск, неохваченных централизованным водоотведением.

район Воскресенск	
1.	д. Хлопки
2.	д. Трофимово
район Белоозерский	
3.	д. Белое Озеро
4.	д. Ивановка
5.	с. Михалево
6.	д. Юрасово
7.	д. Ворщиково
район Хорлово	
8.	д. Перхурово
9.	д. Ильино
10.	д. Елкино
11.	д. Вострянское
12.	д. Шильково
13.	д. Новочеркасское.
район им. Цюрупы	
14.	частные застройки в р. п. Цюрупы
15.	частные застройки д. Дворниково
16.	д.Знаменка
17.	д.Марьинка
район Аштковское	
18.	с. Алёшино
19.	д. Берендино
20.	д. Бессоново
21.	д. Богатищево
22.	д. Бочевино
23.	д. Ворыпаево
24.	д. Губино
25.	д. Исаково
26.	д. Лидино
27.	д. Медведево
28.	д. Никольское
29.	д. Новоселово
30.	с. Осташово
31.	д. Потаповское
32.	д. Пушкино
33.	д. Расловлево
34.	д. Силино
35.	п. станции Берендино
36.	д. Старая
37.	с. Фаустово
38.	д. Чечевилово
39.	Щельпино
район Фединское	
40.	д. Аргуново
41.	с. Ачкасово
42.	д. Вертячево
43.	д. Глиньково
44.	д. Городище
45.	д. Грецкая
46.	с. Карпово
47.	д. Катунино

48.	с. Константиново
49.	д. Лукьяново
50.	д. Максимовка
51.	с. Марчуги
52.	д. Муромцево
53.	д. Новотроицкое
54.	д. Перебатино
55.	с. Петровское
56.	с. Сабурово
57.	д. Свистягино
58.	пос. Сетовка
59.	д. Скрипино
60.	д. Субботино
61.	д. Чаплыгино.

Размер санитарно-защитной зоны очистных сооружений городского округа Воскресенск согласно СП 32.13330.2018 «Канализация. Наружные сети и сооружения». Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85 в редакции от 17.01.2025, представлен в таблице 3.3.2.3.3.

Таблица 3.3.2.3.3. – Размер санитарно-защитной зоны очистных сооружений городского округа Воскресенск.

№	Наименование очистных сооружений	Проектная производительность, м3/сут	Размер санитарно-защитной зоны, м.
МУП «Белоозерское ЖКХ»			
1.	ОС с. Барановское СБО	700	200
2.	ОС с.Конобеево СБО	2700	200
3.	ОС пос. Цюрупа СБО	1400	200
4.	ОС д.Степанщино СБО	200	150
5.	ОС с.Невское СБО	200	150
6.	ОС д.Косяково СБО	200	150
7.	ОС д. Чемодурово	600	200
8.	ОС п. Белоозерский	9500	400
ЗАО «Аквасток»			
9.	ОС "Аквасток", Гиганта 20	14000	400
АО «Минудобрения»			
10.	ОСК АО "Воскресенские минеральные удобрения"	120000	500

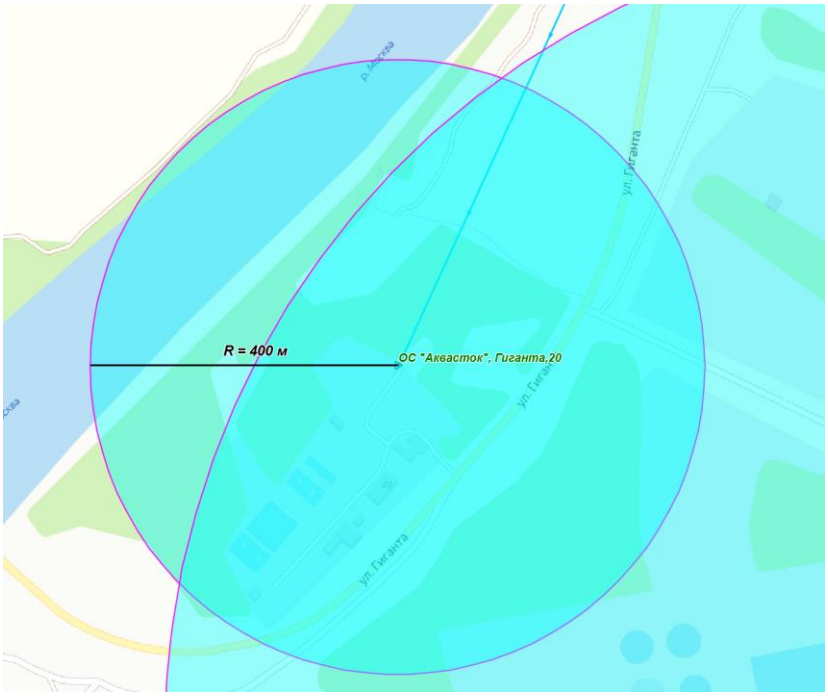


Рисунок 3.3.2.3.12. – Очистные сооружения канализации «Аквасток»

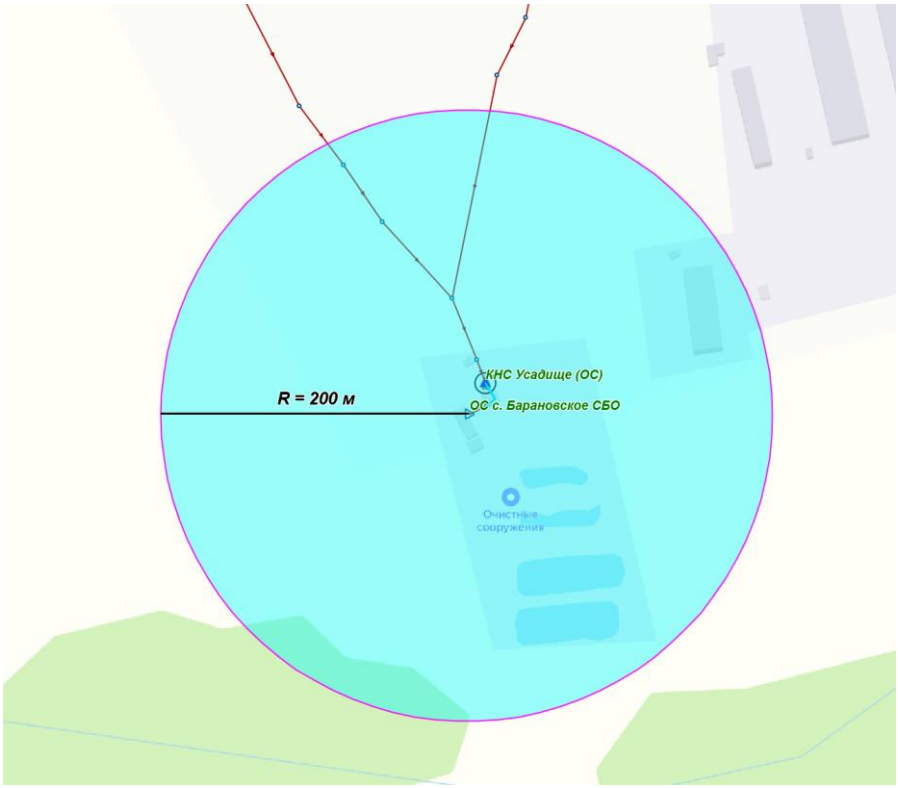


Рисунок 3.3.2.3.13. – Очистные сооружения канализации «Барановское»

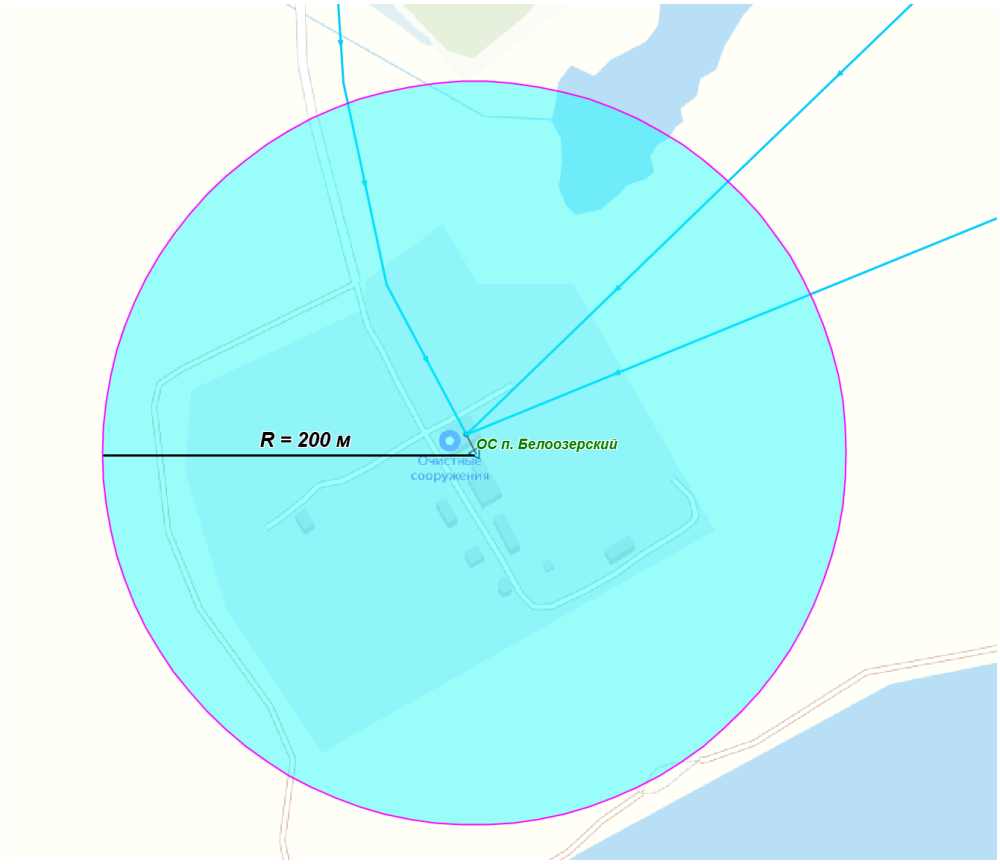


Рисунок 3.3.2.3.14. – Очистные сооружения канализации «Барановское»

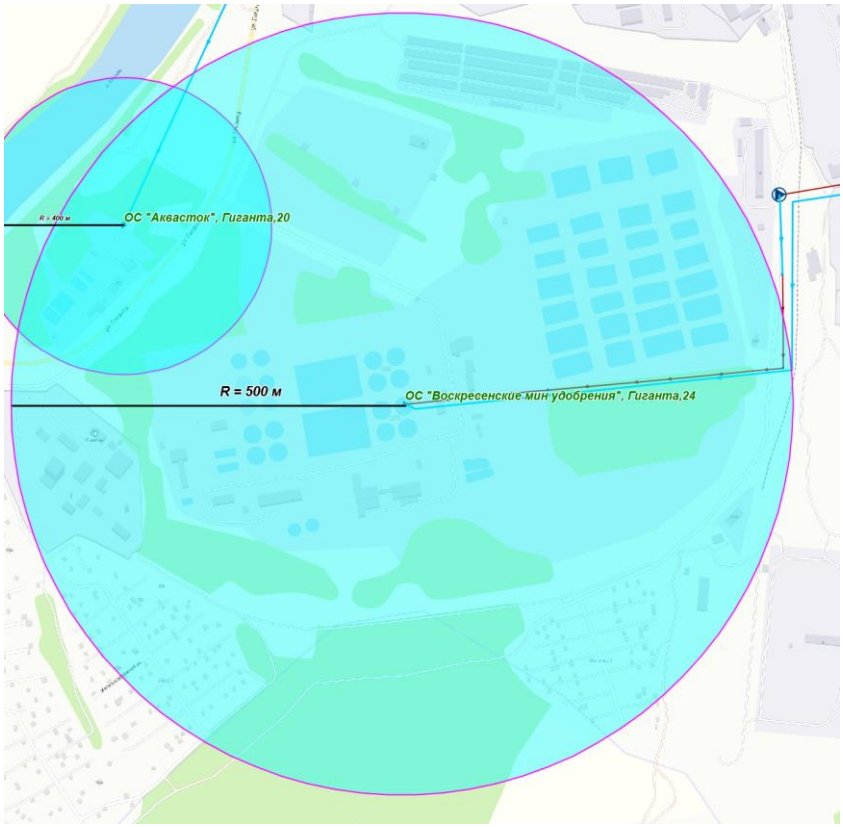


Рисунок 3.3.2.3.15. – Очистные сооружения канализации «Аквасток» Гиганта

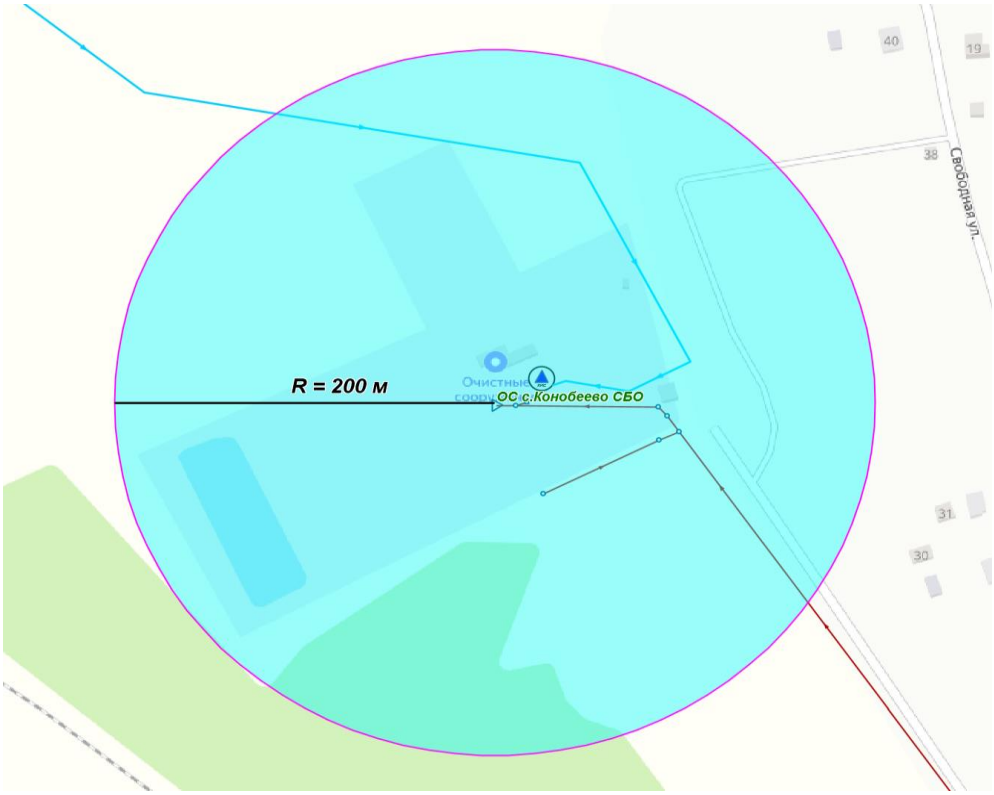


Рисунок 3.3.2.3.16. – Очистные сооружения канализации «Конобеево СБО»



Рисунок 3.3.2.3.17. – Очистные сооружения канализации «Косяково СБО»

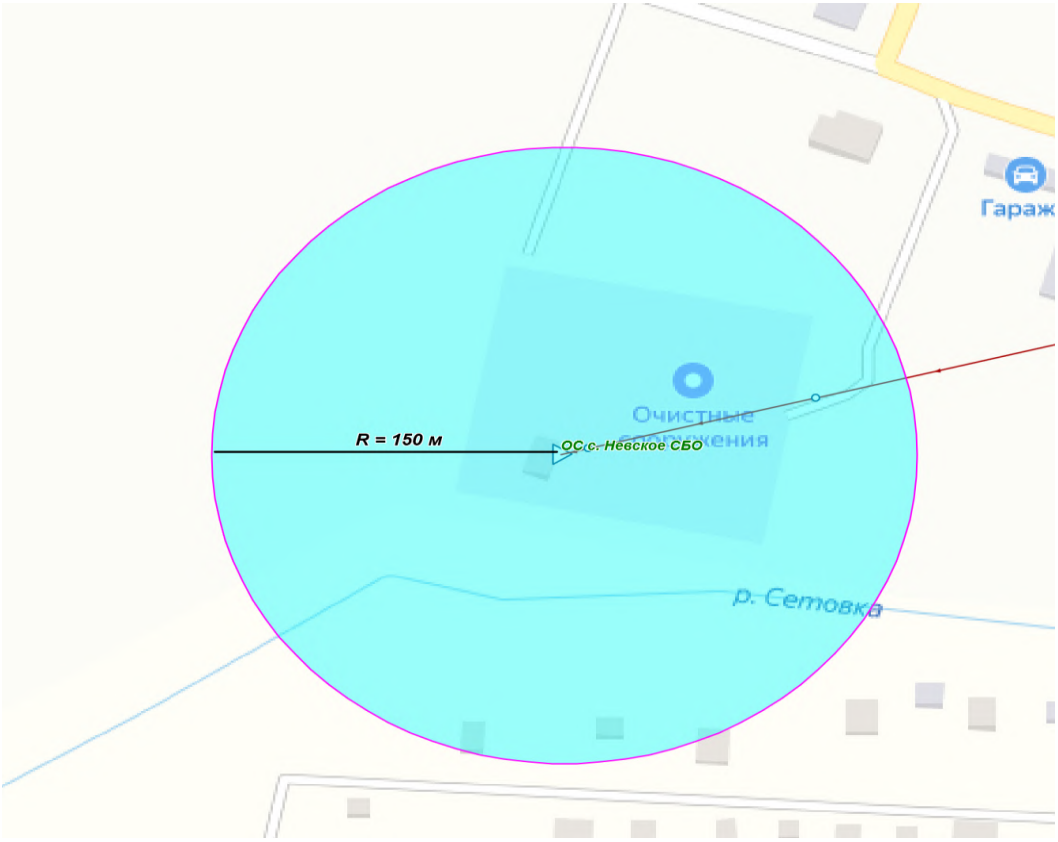


Рисунок 3.3.2.3.18. – Очистные сооружения канализации «Невское СБО»

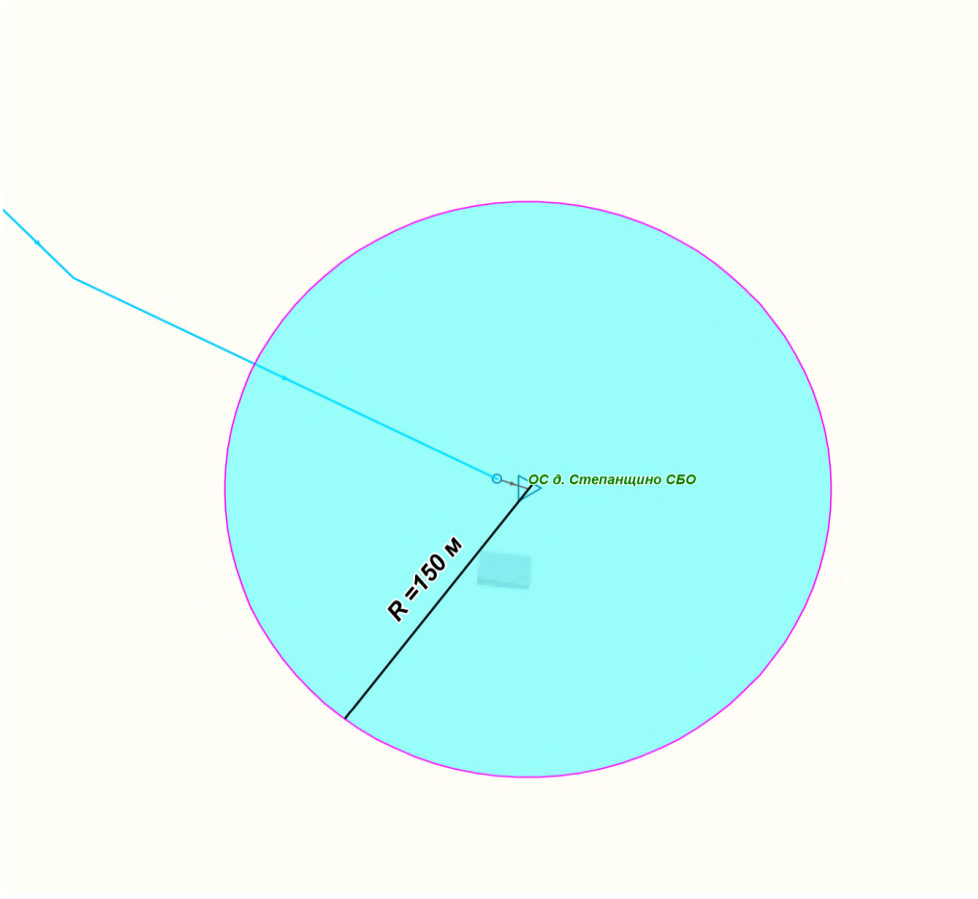


Рисунок 3.3.2.3.19. – Очистные сооружения канализации «Степанщино СБО»

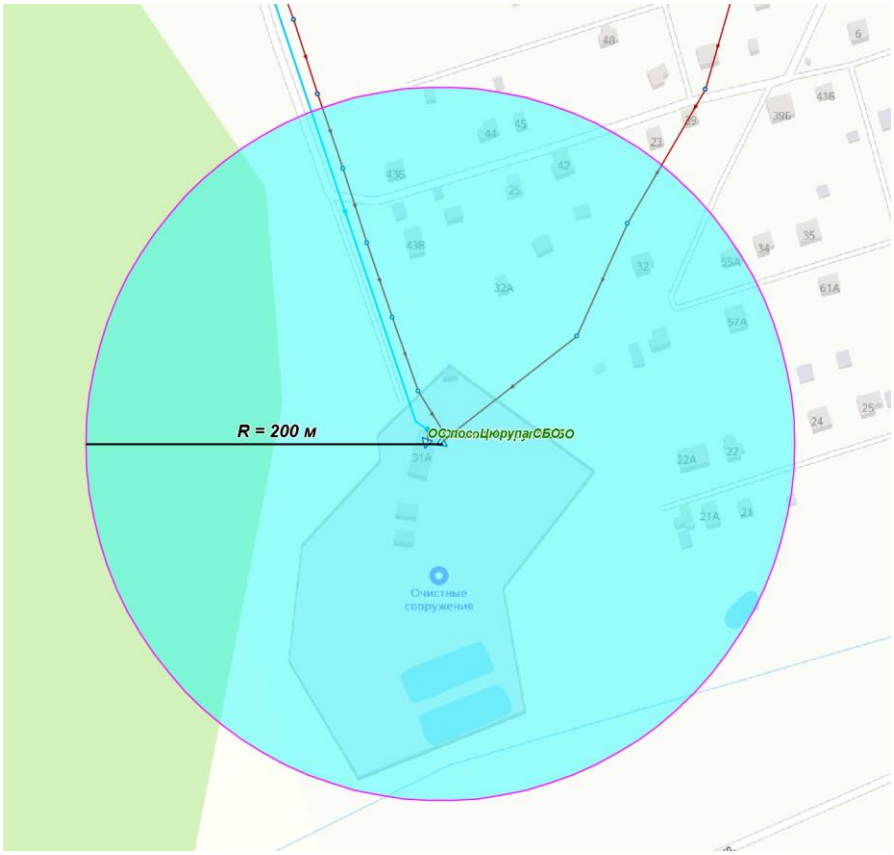


Рисунок 3.3.2.3.20. – Очистные сооружения канализации «Цурюпа СБО»

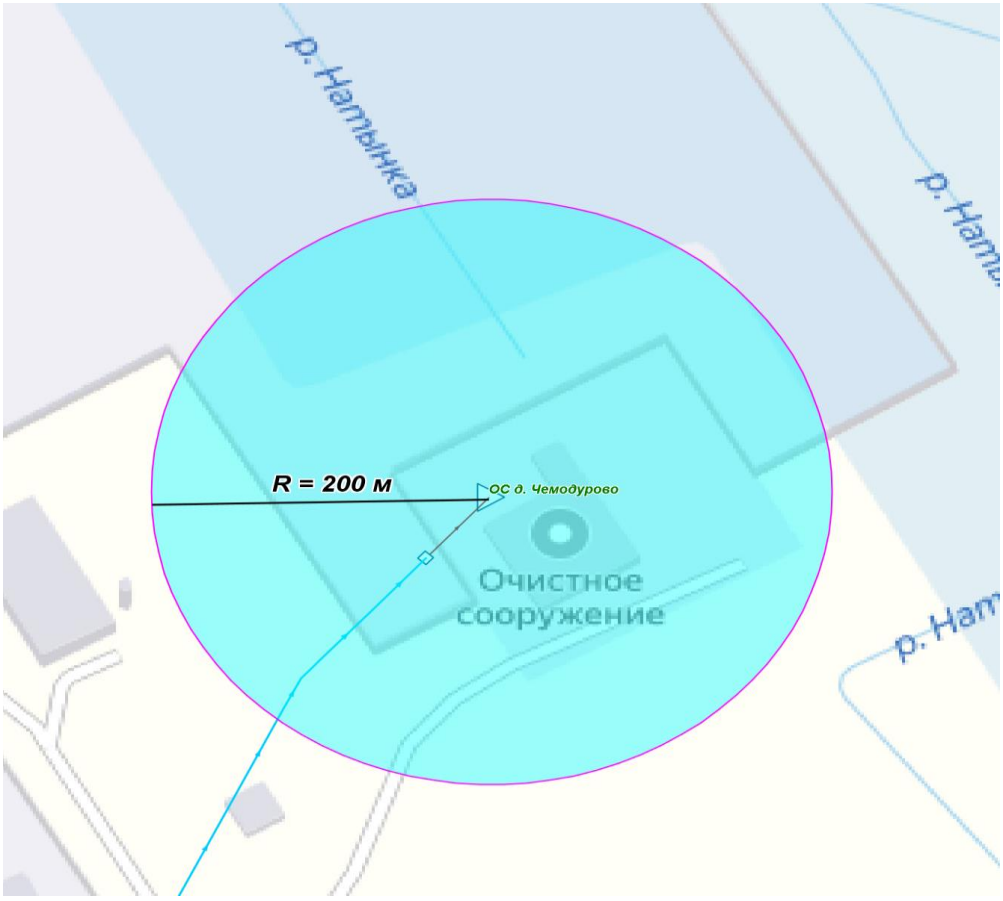


Рисунок 3.3.2.3.21. – Очистные сооружения канализации «Чемодурово СБО»

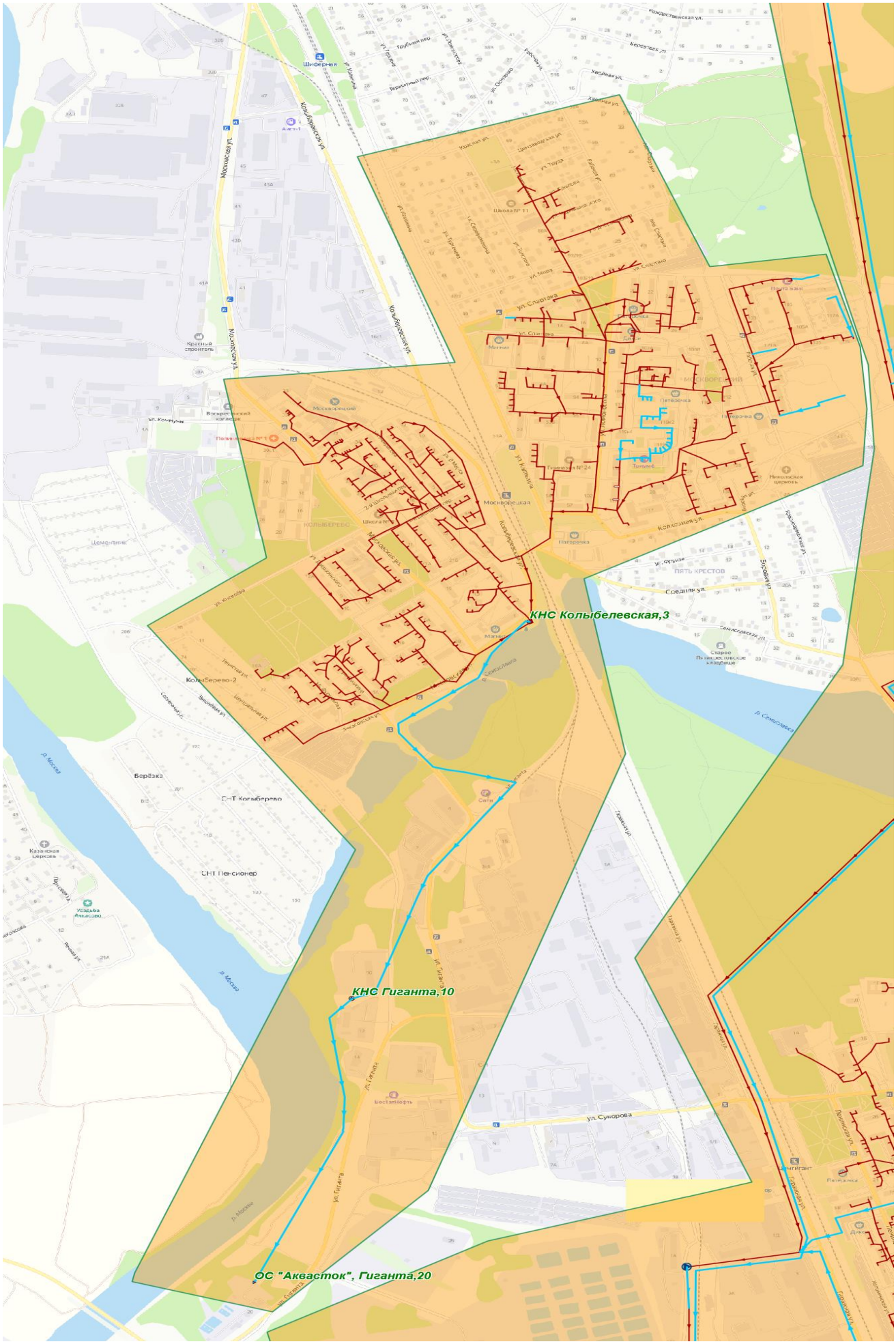


Рисунок 3.3.2.3.22. – Схема системы водоотведения г. Воскресенск

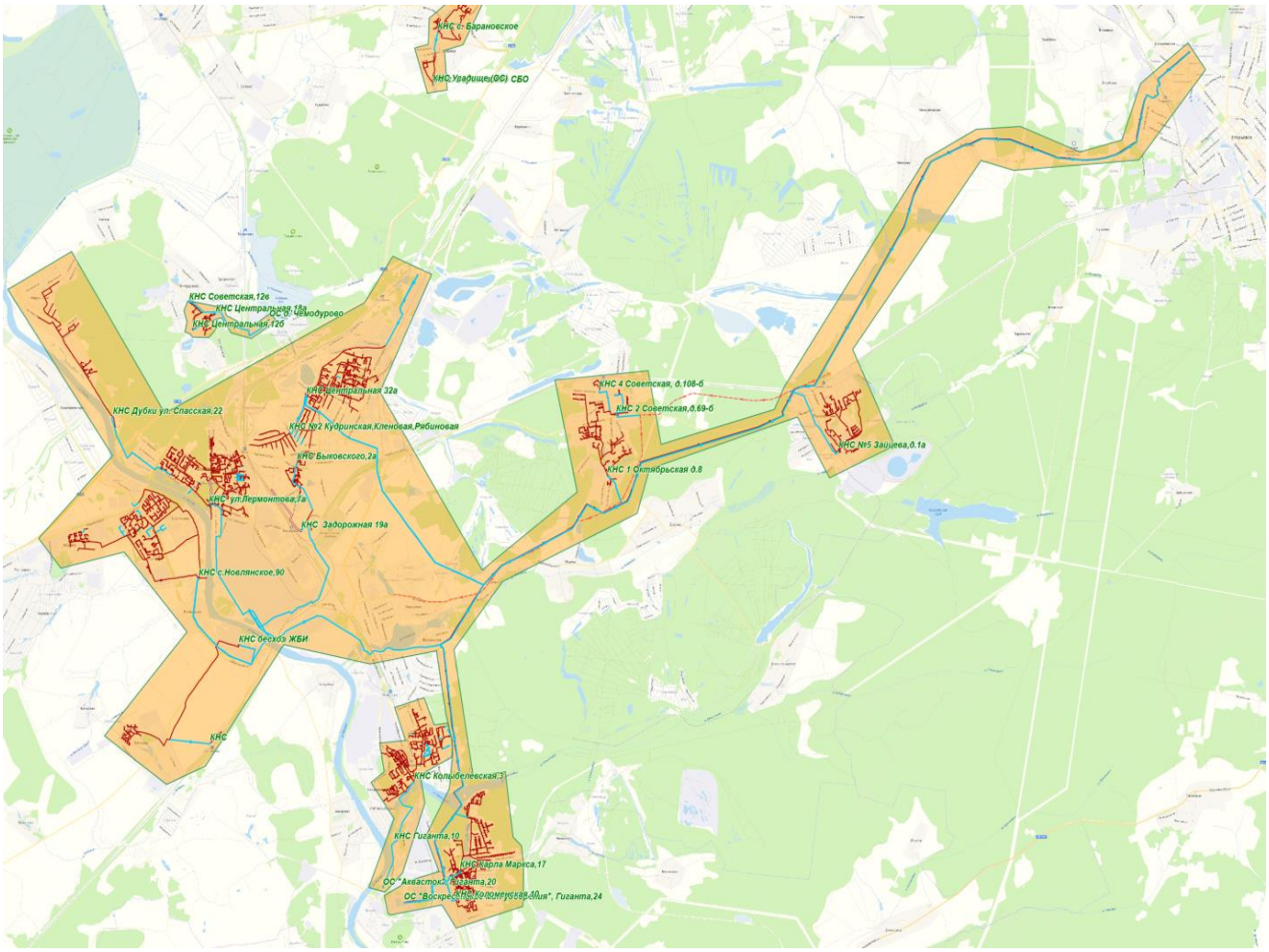


Рисунок 3.3.2.3.23. – Схема системы водоотведения г.о. Воскресенск

3.3.2.4. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы водоотведения в городском округе.

Таблица 3.3.2.4.1. - Перспективный структурный баланс поступления стоков в сеть по видам потребителей и производительности КОС на период 2025-2044 гг.

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
	МУП «Белоозерское ЖКХ»											
	Итог по МУП «Белоозерское ЖКХ»	**Годовой объем, тыс. м3**	**2570,46**	**2588,45**	**2606,57**	**2624,81**	**2643,19**	**2661,69**	**2680,32**	**2699,08**	**2717,98**	**2853,88**
		Среднесуточное, м3/сут	**7042,34**	**7091,64**	**7141,28**	**7191,27**	**7241,61**	**7292,30**	**7343,35**	**7394,75**	**7446,51**	**7818,84**
		Максимальное суточное, м3/сут	**8169,12**	**8226,30**	**8283,89**	**8341,87**	**8400,27**	**8459,07**	**8518,28**	**8577,91**	**8637,96**	**9069,85**
		В час максимального потребления, м3/ч	**340,38**	**342,76**	**345,16**	**347,58**	**350,01**	**352,46**	**354,93**	**357,41**	**359,91**	**377,91**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	1452,05	1462,21	1472,45	1482,75	1493,13	1503,59	1514,11	1524,71	1535,38	1612,15
		Среднесуточное, м3/сут	3978,21	4006,06	4034,10	4062,34	4090,78	4119,41	4148,25	4177,29	4206,53	4416,85
		Максимальное суточное, м3/сут	4614,73	4647,03	4679,56	4712,32	4745,30	4778,52	4811,97	4845,65	4879,57	5123,55
		В час максимального потребления, м3/ч	192,28	193,63	194,98	196,35	197,72	199,10	200,50	201,90	203,32	213,48
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	786,25	791,75	797,29	802,87	808,49	814,15	819,85	825,59	831,37	872,94
		Среднесуточное, м3/сут	2154,10	2169,18	2184,37	2199,66	2215,05	2230,56	2246,17	2261,90	2277,73	2391,62
		Максимальное суточное, м3/сут	2498,76	2516,25	2533,87	2551,60	2569,46	2587,45	2605,56	2623,80	2642,17	2774,28
		В час максимального потребления, м3/ч	104,12	104,84	105,58	106,32	107,06	107,81	108,57	109,33	110,09	115,59
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	332,16	334,49	336,83	339,18	341,56	343,95	346,36	348,78	351,22	368,78
		Среднесуточное, м3/сут	910,03	916,40	922,81	929,27	935,78	942,33	948,92	955,57	962,26	1010,37
		Максимальное суточное, м3/сут	1055,63	1063,02	1070,46	1077,96	1085,50	1093,10	1100,75	1108,46	1116,22	1172,03
		В час максимального потребления, м3/ч	43,98	44,29	44,60	44,91	45,23	45,55	45,86	46,19	46,51	48,83
1	**ОС с. Барановское СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**112,01**	**112,80**	**113,59**	**114,38**	**115,18**	**115,99**	**116,80**	**117,62**	**118,44**	**124,36**
		Среднесуточное, м3/сут	**306,89**	**309,04**	**311,20**	**313,38**	**315,57**	**317,78**	**320,00**	**322,24**	**324,50**	**340,72**
		Максимальное суточное, м3/сут	**355,99**	**358,48**	**360,99**	**363,52**	**366,06**	**368,62**	**371,20**	**373,80**	**376,42**	**395,24**
		В час максимального потребления, м3/ч	**14,83**	**14,94**	**15,04**	**15,15**	**15,25**	**15,36**	**15,47**	**15,58**	**15,68**	**16,47**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	72,57	73,07	73,59	74,10	74,62	75,14	75,67	76,20	76,73	80,57
		Среднесуточное, м3/сут	198,81	200,20	201,61	203,02	204,44	205,87	207,31	208,76	210,22	220,73
		Максимальное суточное, м3/сут	230,62	232,24	233,86	235,50	237,15	238,81	240,48	242,16	243,86	256,05
		В час максимального потребления, м3/ч	9,61	9,68	9,74	9,81	9,88	9,95	10,02	10,09	10,16	10,67
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	16,91	17,03	17,15	17,27	17,39	17,51	17,63	17,75	17,88	18,77
		Среднесуточное, м3/сут	46,32	46,65	46,97	47,30	47,63	47,97	48,30	48,64	48,98	51,43
		Максимальное суточное, м3/сут	53,73	54,11	54,49	54,87	55,25	55,64	56,03	56,42	56,82	59,66
		В час максимального потребления, м3/ч	2,24	2,25	2,27	2,29	2,30	2,32	2,33	2,35	2,37	2,49
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	22,54	22,70	22,86	23,02	23,18	23,34	23,50	23,67	23,83	25,02
		Среднесуточное, м3/сут	61,75	62,18	62,62	63,06	63,50	63,94	64,39	64,84	65,30	68,56
		Максимальное суточное, м3/сут	71,63	72,13	72,64	73,15	73,66	74,17	74,69	75,22	75,74	79,53
		В час максимального потребления, м3/ч	2,98	3,01	3,03	3,05	3,07	3,09	3,11	3,13	3,16	3,31
2	**ОС с.Конобеево СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**450,85**	**454,01**	**457,18**	**460,39**	**463,61**	**466,85**	**470,12**	**473,41**	**476,73**	**500,56**
		Среднесуточное, м3/сут	**1235,21**	**1243,85**	**1252,56**	**1261,33**	**1270,16**	**1279,05**	**1288,00**	**1297,02**	**1306,10**	**1371,40**
		Максимальное суточное, м3/сут	**1432,84**	**1442,87**	**1452,97**	**1463,14**	**1473,38**	**1483,70**	**1494,08**	**1504,54**	**1515,07**	**1590,83**
		В час максимального потребления, м3/ч	**59,70**	**60,12**	**60,54**	**60,96**	**61,39**	**61,82**	**62,25**	**62,69**	**63,13**	**66,28**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	293,05	295,10	297,17	299,25	301,34	303,45	305,58	307,71	309,87	325,36
		Среднесуточное, м3/сут	802,88	808,50	814,16	819,86	825,59	831,37	837,19	843,05	848,95	891,40

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Максимальное суточное, м3/сут	931,34	937,86	944,42	951,03	957,69	964,39	971,14	977,94	984,79	1034,03
		В час максимального потребления, м3/ч	38,81	39,08	39,35	39,63	39,90	40,18	40,46	40,75	41,03	43,08
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	67,63	68,10	68,58	69,06	69,54	70,03	70,52	71,02	71,51	75,09
		Среднесуточное, м3/сут	185,29	186,59	187,89	189,21	190,53	191,87	193,21	194,56	195,92	205,72
		Максимальное суточное, м3/сут	214,94	216,44	217,96	219,48	221,02	222,57	224,12	225,69	227,27	238,64
		В час максимального потребления, м3/ч	8,96	9,02	9,08	9,15	9,21	9,27	9,34	9,40	9,47	9,94
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	90,17	90,80	91,44	92,08	92,72	93,37	94,02	94,68	95,35	100,11
		Среднесуточное, м3/сут	247,04	248,77	250,51	252,27	254,03	255,81	257,60	259,40	261,22	274,28
		Максимальное суточное, м3/сут	286,57	288,57	290,59	292,63	294,68	296,74	298,82	300,91	303,01	318,17
		В час максимального потребления, м3/ч	11,94	12,02	12,11	12,19	12,28	12,36	12,45	12,54	12,63	13,26
3	**ОС рп. им. Цюрупы СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**186,80**	**188,11**	**189,42**	**190,75**	**192,09**	**193,43**	**194,78**	**196,15**	**197,52**	**207,40**
		Среднесуточное, м3/сут	**511,78**	**515,36**	**518,97**	**522,61**	**526,26**	**529,95**	**533,66**	**537,39**	**541,15**	**568,21**
		Максимальное суточное, м3/сут	**593,67**	**597,82**	**602,01**	**606,22**	**610,47**	**614,74**	**619,04**	**623,38**	**627,74**	**659,13**
		В час максимального потребления, м3/ч	**24,74**	**24,91**	**25,08**	**25,26**	**25,44**	**25,61**	**25,79**	**25,97**	**26,16**	**27,46**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	121,42	122,27	123,13	123,99	124,86	125,73	126,61	127,50	128,39	134,81
		Среднесуточное, м3/сут	332,66	334,99	337,34	339,70	342,08	344,47	346,88	349,31	351,76	369,34
		Максимальное суточное, м3/сут	385,89	388,59	391,31	394,05	396,81	399,59	402,38	405,20	408,04	428,44
		В час максимального потребления, м3/ч	16,08	16,19	16,30	16,42	16,53	16,65	16,77	16,88	17,00	17,85
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	28,02	28,21	28,41	28,61	28,81	29,01	29,21	29,42	29,62	31,10
		Среднесуточное, м3/сут	76,75	77,29	77,83	78,38	78,93	79,48	80,04	80,60	81,16	85,22
		Максимальное суточное, м3/сут	89,04	89,66	90,29	90,92	91,56	92,20	92,84	93,49	94,15	98,85
		В час максимального потребления, м3/ч	3,71	3,74	3,76	3,79	3,81	3,84	3,87	3,90	3,92	4,12
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	37,36	37,62	37,89	38,15	38,42	38,69	38,96	39,23	39,51	41,48
		Среднесуточное, м3/сут	102,36	103,08	103,80	104,53	105,26	106,00	106,74	107,49	108,24	113,65
		Максимальное суточное, м3/сут	118,74	119,57	120,41	121,25	122,10	122,96	123,82	124,68	125,56	131,83
		В час максимального потребления, м3/ч	4,95	4,98	5,02	5,05	5,09	5,12	5,16	5,20	5,23	5,49
4	**ОС д.Степанщино СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**30,93**	**31,14**	**31,36**	**31,58**	**31,80**	**32,03**	**32,25**	**32,48**	**32,70**	**34,34**
		Среднесуточное, м3/сут	**84,74**	**85,33**	**85,93**	**86,53**	**87,13**	**87,74**	**88,36**	**88,98**	**89,60**	**94,08**
		Максимальное суточное, м3/сут	**98,29**	**98,98**	**99,67**	**100,37**	**101,07**	**101,78**	**102,49**	**103,21**	**103,93**	**109,13**
		В час максимального потребления, м3/ч	**4,10**	**4,12**	**4,15**	**4,18**	**4,21**	**4,24**	**4,27**	**4,30**	**4,33**	**4,55**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	16,39	16,50	16,62	16,74	16,85	16,97	17,09	17,21	17,33	18,20
		Среднесуточное, м3/сут	44,90	45,22	45,53	45,85	46,17	46,50	46,82	47,15	47,48	49,85
		Максимальное суточное, м3/сут	52,09	52,45	52,82	53,19	53,56	53,94	54,31	54,69	55,08	57,83
		В час максимального потребления, м3/ч	2,17	2,19	2,20	2,22	2,23	2,25	2,26	2,28	2,29	2,41
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	11,44	11,52	11,61	11,69	11,77	11,85	11,93	12,02	12,10	12,71
		Среднесуточное, м3/сут	31,35	31,57	31,80	32,02	32,24	32,47	32,69	32,92	33,15	34,81
		Максимальное суточное, м3/сут	36,37	36,63	36,88	37,14	37,40	37,66	37,93	38,19	38,46	40,38
		В час максимального потребления, м3/ч	1,52	1,53	1,54	1,55	1,56	1,57	1,58	1,59	1,60	1,68
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	3,09	3,12	3,14	3,16	3,18	3,20	3,23	3,25	3,27	3,44
		Среднесуточное, м3/сут	8,48	8,54	8,60	8,66	8,72	8,78	8,84	8,90	8,96	9,41
		Максимальное суточное, м3/сут	9,83	9,90	9,97	10,04	10,11	10,18	10,25	10,33	10,40	10,92
		В час максимального потребления, м3/ч	0,41	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,45
5	**ОС с.Невское СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**19,69**	**19,83**	**19,97**	**20,11**	**20,25**	**20,39**	**20,53**	**20,68**	**20,82**	**21,86**
		Среднесуточное, м3/сут	**53,95**	**54,33**	**54,71**	**55,09**	**55,47**	**55,86**	**56,25**	**56,65**	**57,04**	**59,90**
		Максимальное суточное, м3/сут	**62,58**	**63,02**	**63,46**	**63,90**	**64,35**	**64,80**	**65,25**	**65,71**	**66,17**	**69,48**
		В час максимального потребления, м3/ч	**2,61**	**2,63**	**2,64**	**2,66**	**2,68**	**2,70**	**2,72**	**2,74**	**2,76**	**2,90**

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
	Население	Годовой объем, тыс. м3	10,43	10,51	10,58	10,66	10,73	10,80	10,88	10,96	11,03	11,59
		Среднесуточное, м3/сут	28,59	28,79	28,99	29,19	29,40	29,60	29,81	30,02	30,23	31,74
		Максимальное суточное, м3/сут	33,16	33,39	33,63	33,86	34,10	34,34	34,58	34,82	35,07	36,82
		В час максимального потребления, м3/ч	1,38	1,39	1,40	1,41	1,42	1,43	1,44	1,45	1,46	1,53
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	7,29	7,34	7,39	7,44	7,49	7,55	7,60	7,65	7,71	8,09
		Среднесуточное, м3/сут	19,97	20,11	20,25	20,39	20,53	20,68	20,82	20,97	21,12	22,17
		Максимальное суточное, м3/сут	23,16	23,33	23,49	23,65	23,82	23,99	24,15	24,32	24,49	25,72
		В час максимального потребления, м3/ч	0,97	0,97	0,98	0,99	0,99	1,00	1,01	1,01	1,02	1,07
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	1,97	1,98	2,00	2,01	2,02	2,04	2,05	2,07	2,08	2,18
		Среднесуточное, м3/сут	5,39	5,43	5,47	5,51	5,54	5,58	5,62	5,66	5,70	5,99
		Максимальное суточное, м3/сут	6,25	6,30	6,34	6,39	6,43	6,48	6,52	6,57	6,61	6,94
		В час максимального потребления, м3/ч	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,29
6	**ОС д.Косяково СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**43,11**	**43,41**	**43,72**	**44,02**	**44,33**	**44,64**	**44,95**	**45,27**	**45,58**	**47,86**
		Среднесуточное, м3/сут	**118,11**	**118,94**	**119,77**	**120,61**	**121,45**	**122,30**	**123,16**	**124,02**	**124,89**	**131,13**
		Максимальное суточное, м3/сут	**137,01**	**137,97**	**138,93**	**139,91**	**140,89**	**141,87**	**142,87**	**143,87**	**144,87**	**152,12**
		В час максимального потребления, м3/ч	**5,71**	**5,75**	**5,79**	**5,83**	**5,87**	**5,91**	**5,95**	**5,99**	**6,04**	**6,34**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	22,85	23,01	23,17	23,33	23,50	23,66	23,83	23,99	24,16	25,37
		Среднесуточное, м3/сут	62,60	63,04	63,48	63,93	64,37	64,82	65,28	65,74	66,20	69,51
		Максимальное суточное, м3/сут	72,62	73,13	73,64	74,15	74,67	75,20	75,72	76,25	76,79	80,63
		В час максимального потребления, м3/ч	3,03	3,05	3,07	3,09	3,11	3,13	3,16	3,18	3,20	3,36
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	15,95	16,06	16,17	16,29	16,40	16,52	16,63	16,75	16,87	17,71
		Среднесуточное, м3/сут	43,70	44,00	44,31	44,62	44,93	45,25	45,57	45,88	46,21	48,52
		Максимальное суточное, м3/сут	50,69	51,04	51,40	51,76	52,12	52,49	52,86	53,23	53,60	56,28
		В час максимального потребления, м3/ч	2,11	2,13	2,14	2,16	2,17	2,19	2,20	2,22	2,23	2,34
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	4,31	4,34	4,37	4,40	4,43	4,46	4,50	4,53	4,56	4,79
		Среднесуточное, м3/сут	11,81	11,89	11,98	12,06	12,15	12,23	12,32	12,40	12,49	13,11
		Максимальное суточное, м3/сут	13,70	13,80	13,89	13,99	14,09	14,19	14,29	14,39	14,49	15,21
		В час максимального потребления, м3/ч	0,57	0,57	0,58	0,58	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,63
7	**ОС д. Чемодурово**	**Годовой объем, тыс. м3**	**96,93**	**97,61**	**98,29**	**98,98**	**99,67**	**100,37**	**101,07**	**101,78**	**102,49**	**107,62**
		Среднесуточное, м3/сут	**265,56**	**267,42**	**269,29**	**271,17**	**273,07**	**274,98**	**276,91**	**278,85**	**280,80**	**294,84**
		Максимальное суточное, м3/сут	**308,05**	**310,20**	**312,37**	**314,56**	**316,76**	**318,98**	**321,21**	**323,46**	**325,72**	**342,01**
		В час максимального потребления, м3/ч	**12,84**	**12,93**	**13,02**	**13,11**	**13,20**	**13,29**	**13,38**	**13,48**	**13,57**	**14,25**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	51,37	51,73	52,09	52,46	52,82	53,19	53,57	53,94	54,32	57,03
		Среднесуточное, м3/сут	140,74	141,73	142,72	143,72	144,72	145,74	146,76	147,78	148,82	156,26
		Максимальное суточное, м3/сут	163,26	164,40	165,55	166,71	167,88	169,05	170,24	171,43	172,63	181,26
		В час максимального потребления, м3/ч	6,80	6,85	6,90	6,95	6,99	7,04	7,09	7,14	7,19	7,55
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	35,86	36,11	36,36	36,62	36,88	37,13	37,39	37,66	37,92	39,81
		Среднесуточное, м3/сут	98,25	98,94	99,63	100,33	101,03	101,74	102,45	103,17	103,89	109,08
		Максимальное суточное, м3/сут	113,97	114,77	115,57	116,38	117,19	118,01	118,84	119,67	120,51	126,54
		В час максимального потребления, м3/ч	4,75	4,78	4,82	4,85	4,88	4,92	4,95	4,99	5,02	5,27
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	9,70	9,76	9,83	9,90	9,97	10,04	10,11	10,18	10,25	10,77
		Среднесуточное, м3/сут	26,57	26,75	26,94	27,13	27,32	27,51	27,70	27,90	28,09	29,50
		Максимальное суточное, м3/сут	30,82	31,03	31,25	31,47	31,69	31,91	32,13	32,36	32,59	34,21
		В час максимального потребления, м3/ч	1,28	1,29	1,30	1,31	1,32	1,33	1,34	1,35	1,36	1,43
8	**ОС п. Белоозерский**	**Годовой объем, тыс. м3**	**1630,13**	**1641,54**	**1653,03**	**1664,60**	**1676,26**	**1687,99**	**1699,81**	**1711,71**	**1723,69**	**1809,87**
		Среднесуточное, м3/сут	**4466,12**	**4497,38**	**4528,86**	**4560,56**	**4592,49**	**4624,63**	**4657,01**	**4689,60**	**4722,43**	**4958,55**

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Максимальное суточное, м3/сут	**5180,69**	**5216,96**	**5253,48**	**5290,25**	**5327,28**	**5364,57**	**5402,13**	**5439,94**	**5478,02**	**5751,92**
		В час максимального потребления, м3/ч	**215,86**	**217,37**	**218,89**	**220,43**	**221,97**	**223,52**	**225,09**	**226,66**	**228,25**	**239,66**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	863,96	870,01	876,10	882,23	888,41	894,63	900,89	907,20	913,55	959,23
		Среднесуточное, м3/сут	2367,02	2383,59	2400,28	2417,08	2434,00	2451,04	2468,20	2485,47	2502,87	2628,01
		Максимальное суточное, м3/сут	2745,75	2764,97	2784,32	2803,81	2823,44	2843,20	2863,11	2883,15	2903,33	3048,50
		В час максимального потребления, м3/ч	114,41	115,21	116,01	116,83	117,64	118,47	119,30	120,13	120,97	127,02
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	603,15	607,37	611,62	615,90	620,22	624,56	628,93	633,33	637,77	669,65
		Среднесуточное, м3/сут	1652,47	1664,03	1675,68	1687,41	1699,22	1711,12	1723,09	1735,16	1747,30	1834,67
		Максимальное суточное, м3/сут	1916,86	1930,28	1943,79	1957,40	1971,10	1984,90	1998,79	2012,78	2026,87	2128,21
		В час максимального потребления, м3/ч	79,87	80,43	80,99	81,56	82,13	82,70	83,28	83,87	84,45	88,68
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	163,02	164,16	165,31	166,47	167,63	168,80	169,99	171,18	172,37	180,99
		Среднесуточное, м3/сут	446,63	449,75	452,90	456,07	459,26	462,48	465,72	468,98	472,26	495,87
		Максимальное суточное, м3/сут	518,09	521,71	525,36	529,04	532,75	536,47	540,23	544,01	547,82	575,21
		В час максимального потребления, м3/ч	21,59	21,74	21,89	22,04	22,20	22,35	22,51	22,67	22,83	23,97
	ЗАО «Аквасток»											
9	**ОС "Аквасток", Гиганта 20**	**Годовой объем, тыс. м3**	**1754,89**	**1767,17**	**1779,54**	**1792,00**	**1804,55**	**1817,18**	**1829,90**	**1842,71**	**1855,61**	**1948,39**
		Среднесуточное, м3/сут	**4807,92**	**4841,57**	**4875,47**	**4909,59**	**4943,96**	**4978,57**	**5013,42**	**5048,51**	**5083,85**	**5338,04**
		Максимальное суточное, м3/сут	**5577,19**	**5616,23**	**5655,54**	**5695,13**	**5734,99**	**5775,14**	**5815,57**	**5856,27**	**5897,27**	**6192,13**
		В час максимального потребления, м3/ч	**232,38**	**234,01**	**235,65**	**237,30**	**238,96**	**240,63**	**242,32**	**244,01**	**245,72**	**258,01**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	1316,23	1325,44	1334,72	1344,07	1353,47	1362,95	1372,49	1382,10	1391,77	1461,36
		Среднесуточное, м3/сут	3606,11	3631,35	3656,77	3682,37	3708,15	3734,10	3760,24	3786,56	3813,07	4003,72
		Максимальное суточное, м3/сут	4183,09	4212,37	4241,86	4271,55	4301,45	4331,56	4361,88	4392,41	4423,16	4644,32
		В час максимального потребления, м3/ч	174,30	175,52	176,74	177,98	179,23	180,48	181,75	183,02	184,30	193,51
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	263,49	265,34	267,20	269,07	270,95	272,85	274,76	276,68	278,62	292,55
		Среднесуточное, м3/сут	721,90	726,95	732,04	737,17	742,33	747,52	752,76	758,03	763,33	801,50
		Максимальное суточное, м3/сут	837,40	843,27	849,17	855,11	861,10	867,13	873,20	879,31	885,46	929,74
		В час максимального потребления, м3/ч	34,89	35,14	35,38	35,63	35,88	36,13	36,38	36,64	36,89	38,74
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	175,17	176,39	177,63	178,87	180,12	181,38	182,65	183,93	185,22	194,48
		Среднесуточное, м3/сут	479,91	483,27	486,65	490,06	493,49	496,94	500,42	503,92	507,45	532,82
		Максимальное суточное, м3/сут	556,69	560,59	564,51	568,47	572,44	576,45	580,49	584,55	588,64	618,07
		В час максимального потребления, м3/ч	23,20	23,36	23,52	23,69	23,85	24,02	24,19	24,36	24,53	25,75
	Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»											
10	**ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»**	**Годовой объем, тыс. м3**	**19589,46**	**19710,93**	**19833,16**	**19956,15**	**20075,88**	**20196,34**	**20317,52**	**20439,42**	**20562,06**	**21446,23**
		Среднесуточное, м3/сут	**53669,74**	**54002,54**	**54337,42**	**54674,37**	**55002,42**	**55332,43**	**55664,43**	**55998,42**	**56334,41**	**58756,79**
		Максимальное суточное, м3/сут	**62256,90**	**62642,95**	**63031,40**	**63422,27**	**63802,81**	**64185,62**	**64570,74**	**64958,16**	**65347,91**	**68157,87**
		В час максимального потребления, м3/ч	**2594,04**	**2610,12**	**2626,31**	**2642,59**	**2658,45**	**2674,40**	**2690,45**	**2706,59**	**2722,83**	**2839,91**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	12705,21	12781,44	12858,13	12935,28	13012,89	13090,97	13169,51	13248,53	13328,02	13901,13
		Среднесуточное, м3/сут	34808,80	35017,65	35227,76	35439,12	35651,76	35865,67	36080,86	36297,35	36515,13	38085,28
		Максимальное суточное, м3/сут	40378,21	40620,48	40864,20	41109,38	41356,04	41604,18	41853,80	42104,92	42357,55	44178,93
		В час максимального потребления, м3/ч	1682,43	1692,52	1702,67	1712,89	1723,17	1733,51	1743,91	1754,37	1764,90	1840,79
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	2948,79	2966,48	2984,28	3002,18	3020,20	3038,32	3056,55	3074,89	3093,34	3226,35
		Среднесуточное, м3/сут	8078,86	8127,34	8176,10	8225,16	8274,51	8324,15	8374,10	8424,34	8474,89	8839,31
		Максимальное суточное, м3/сут	9371,48	9427,71	9484,28	9541,18	9598,43	9656,02	9713,96	9772,24	9830,87	10253,60
		В час максимального потребления, м3/ч	390,48	392,82	395,18	397,55	399,93	402,33	404,75	407,18	409,62	427,23
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	3935,46	3963,01	3990,75	4018,68	4042,80	4067,05	4091,46	4116,00	4140,70	4318,75
		Среднесуточное, м3/сут	10782,08	10857,56	10933,56	11010,09	11076,15	11142,61	11209,47	11276,72	11344,38	11832,19

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Максимальное суточное, м3/сут	12507,21	12594,76	12682,93	12771,71	12848,34	12925,43	13002,98	13081,00	13159,48	13725,34
		В час максимального потребления, м3/ч	521,13	524,78	528,46	532,15	535,35	538,56	541,79	545,04	548,31	571,89
	Итог по г.о. Воскресенс	**Годовой объем, тыс. м3**	**23914,80**	**24066,55**	**24219,27**	**24372,96**	**24523,62**	**24675,21**	**24827,74**	**24981,21**	**25135,64**	**26248,49**
		Среднесуточное, м3/сут	**65520,01**	**65935,76**	**66354,16**	**66775,24**	**67187,99**	**67603,30**	**68021,20**	**68441,68**	**68864,77**	**71913,67**
		Максимальное суточное, м3/сут	**76003,21**	**76485,48**	**76970,83**	**77459,28**	**77938,07**	**78419,83**	**78904,59**	**79392,35**	**79883,14**	**83419,86**
		В час максимального потребления, м3/ч	**3166,80**	**3186,89**	**3207,12**	**3227,47**	**3247,42**	**3267,49**	**3287,69**	**3308,01**	**3328,46**	**3475,83**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	15473,49	15569,10	15665,30	15762,10	15859,50	15957,50	16056,11	16155,34	16255,18	16974,64
		Среднесуточное, м3/сут	42393,12	42655,06	42918,63	43183,84	43450,68	43719,19	43989,35	44261,20	44534,73	46505,86
		Максимальное суточное, м3/сут	49176,02	49479,87	49785,61	50093,25	50402,79	50714,26	51027,65	51342,99	51660,29	53946,80
		В час максимального потребления, м3/ч	2049,00	2061,66	2074,40	2087,22	2100,12	2113,09	2126,15	2139,29	2152,51	2247,78
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	3998,53	4023,57	4048,77	4074,12	4099,64	4125,32	4151,16	4177,16	4203,32	4391,84
		Среднесуточное, м3/сут	10954,87	11023,47	11092,51	11161,98	11231,89	11302,24	11373,03	11444,27	11515,95	12032,43
		Максимальное суточное, м3/сут	12707,65	12787,23	12867,31	12947,90	13028,99	13110,60	13192,71	13275,35	13358,51	13957,61
		В час максимального потребления, м3/ч	529,49	532,80	536,14	539,50	542,87	546,27	549,70	553,14	556,60	581,57
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	4442,79	4473,89	4505,20	4536,74	4564,48	4592,39	4620,47	4648,72	4677,14	4882,01
		Среднесуточное, м3/сут	12172,02	12257,22	12343,02	12429,42	12505,42	12581,88	12658,81	12736,21	12814,09	13375,38
		Максимальное суточное, м3/сут	14119,54	14218,38	14317,90	14418,13	14506,29	14594,98	14684,22	14774,01	14864,34	15515,44
		В час максимального потребления, м3/ч	588,31	592,43	596,58	600,76	604,43	608,12	611,84	615,58	619,35	646,48

Таблица 3.3.2.4.2. - Перспективные резервы/дефициты производственных мощностей систем водоотведения на период 2025-2044 гг.

№ п/п	Наименование КОС	Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
1	ОС с. Барановское СБО	Производительность паспортная	м3/сут	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
		Производительность фактическая	м3/сут	355,99	358,48	360,99	363,52	366,06	368,62	371,20	373,80	376,42	395,24
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	344,0	341,5	339,0	336,5	333,9	331,4	328,8	326,2	323,6	304,8
			%	49,14	48,79	48,43	48,07	47,71	47,34	46,97	46,60	46,23	43,54
2	ОС с.Конобеево СБО	Производительность паспортная	м3/сут	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700
		Производительность фактическая	м3/сут	1432,84	1442,87	1452,97	1463,14	1473,38	1483,70	1494,08	1504,54	1515,07	1590,83
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	1267,16	1257,13	1247,03	1236,86	1226,62	1216,30	1205,92	1195,46	1184,93	1109,17
			%	46,93	46,56	46,19	45,81	45,43	45,05	44,66	44,28	43,89	41,08
3	ОС рп. им. Цюрупы СБО	Производительность паспортная	м3/сут	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
		Производительность фактическая	м3/сут	593,67	597,82	602,01	606,22	610,47	614,74	619,04	623,38	627,74	659,13
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	806,33258	802,17691	797,99215	793,77809	789,53454	785,26128	780,95811	776,62482	772,3	740,9
			%	57,60	57,30	57,00	56,70	56,40	56,09	55,78	55,47	55,16	52,92
4	ОС д.Степанщино СБО	Производительность паспортная	м3/сут	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
		Производительность фактическая	м3/сут	98,29	98,98	99,67	100,37	101,07	101,78	102,49	103,21	103,93	109,13
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	101,71	101,02	100,33	99,63	98,93	98,22	97,51	96,79	96,07	90,87
			%	50,85	50,51	50,16	49,81	49,46	49,11	48,75	48,39	48,03	45,43
5	ОС с.Невское СБО	Производительность паспортная	м3/сут	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
		Производительность фактическая	м3/сут	62,58	63,02	63,46	63,90	64,35	64,80	65,25	65,71	66,17	69,48
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	137,42	136,98	136,54	136,10	135,65	135,20	134,75	134,29	133,83	130,52
			%	68,71	68,49	68,27	68,05	67,82	67,60	67,37	67,14	66,91	65,26
6	ОС д. Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
		Производительность фактическая	м3/сут	137,01	137,97	138,93	139,91	140,89	141,87	142,87	143,87	144,87	152,12
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	462,99	462,03	461,07	460,09	459,11	458,13	457,13	456,13	455,13	447,88

№ п/п	Наименование КОС	Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			%	77,17	77,01	76,84	76,68	76,52	76,35	76,19	76,02	75,85	74,65
7	ОС д. Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
		Производительность фактическая	м3/сут	308,05	310,20	312,37	314,56	316,76	318,98	321,21	323,46	325,72	342,01
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	291,95	289,80	287,63	285,44	283,24	281,02	278,79	276,54	274,28	257,99
			%	48,66	48,30	47,94	47,57	47,21	46,84	46,46	46,09	45,71	43,00
8	ОС п. Белоозерский	Производительность паспортная	м3/сут	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500
		Производительность фактическая	м3/сут	5180,69	5216,96	5253,48	5290,25	5327,28	5364,57	5402,13	5439,94	5478,02	5751,92
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	4319,31	4283,04	4246,52	4209,75	4172,72	4135,43	4097,87	4060,06	4021,98	3748,08
			%	45,47	45,08	44,70	44,31	43,92	43,53	43,14	42,74	42,34	39,45
9	ОС "Аквасток", Гиганта 20	Производительность паспортная	м3/сут	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000
		Производительность фактическая	м3/сут	5577,19	5616,23	5655,54	5695,13	5734,99	5775,14	5815,57	5856,27	5897,27	6192,13
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	8422,81	8383,77	8344,46	8304,87	8265,01	8224,86	8184,43	8143,73	8102,73	7807,87
			%	60,16	59,88	59,60	59,32	59,04	58,75	58,46	58,17	57,88	55,77
10	ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	Производительность паспортная	м3/сут	120000	120000	120000	120000	120000	120000	120000	120000	120000	120000
		Производительность фактическая	м3/сут	62256,90	62642,95	63031,40	63422,27	63802,81	64185,62	64570,74	64958,16	65347,91	68157,87
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	57743,10	57357,05	56968,60	56577,73	56197,19	55814,38	55429,26	55041,84	54652,09	51842,13
			%	48,12	47,80	47,47	47,15	46,83	46,51	46,19	45,87	45,54	43,20
	Итог по г. о. Воскресенск	**Производительность паспортная**	**м3/сут**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**
		Производительность фактическая	**м3/сут**	**76003,21**	**76485,48**	**76970,83**	**77459,28**	**77938,07**	**78419,83**	**78904,59**	**79392,35**	**79883,14**	**83419,86**
		Дефицит	**м3/сут**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**
			%	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**
		Резерв	**м3/сут**	**73896,79**	**73414,52**	**72929,17**	**72440,72**	**71961,93**	**71480,17**	**70995,41**	**70507,65**	**70016,86**	**66480,14**
			%	**49,30**	**48,98**	**48,65**	**48,33**	**48,01**	**47,69**	**47,36**	**47,04**	**46,71**	**44,35**

Таблица 3.3.2.4.3. - Анализ перспективных резервов и дефицитов производительности по канализационным насосным станциям.

№ п/п	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
1	КНС с. Новлянское,90	Производительность паспортная	м^3/сут	19200	19200	19200	19200	19200	19200	19200	19200	19200	19209
		Производительность фактическая	м^3/сут	3707,90	3904,42	4111,36	4312,81	4340,42	4367,76	4395,71	4422,09	4450,39	4743,56
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	15492,10	15295,58	15088,64	14887,19	14859,58	14832,24	14804,29	14777,91	14749,61	14465,44
			%	80,69	79,66	78,59	77,54	77,39	77,25	77,11	76,97	76,82	75,31
2	КНС ул. Лермонтова,7а	Производительность паспортная	м^3/сут	14400	14400	14400	14400	14400	14400	14400	14400	14400	14409
		Производительность фактическая	м^3/сут	2749,59	2895,32	3048,77	3198,16	3218,63	3238,91	3259,64	3279,20	3300,18	3517,58
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	11650,41	11504,68	11351,23	11201,84	11181,37	11161,09	11140,36	11120,80	11099,82	10891,42
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
3	КНС д. Маришкино, ул. Спасская,22	Производительность паспортная	м^3/сут	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2169
		Производительность фактическая	м^3/сут	412,44	434,30	457,32	479,72	482,79	485,84	488,95	491,88	495,03	527,64
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	1747,56	1725,70	1702,68	1680,28	1677,21	1674,16	1671,05	1668,12	1664,97	1641,36
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,7
4	КНС ул.Дачная,42	Производительность паспортная	м3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1209
		Производительность фактическая	м3/сут	229,13	241,28	254,06	266,51	268,22	269,91	271,64	273,27	275,02	293,13
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	970,87	958,72	945,94	933,49	931,78	930,09	928,36	926,73	924,98	915,87
			%	80,91	79,89	78,83	77,79	77,65	77,51	77,36	77,23	77,08	75,75
5	КНС ул.Колыберевская, 3	Производительность паспортная	м3/сут	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10809
		Производительность фактическая	м3/сут	2062,20	2171,49	2286,58	2398,62	2413,97	2429,18	2444,73	2459,40	2475,14	2638,19
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	8737,80	8628,51	8513,42	8401,38	8386,03	8370,82	8355,27	8340,60	8324,86	8170,81
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
6	КНС ул. Гиганта, 10	Производительность паспортная	м^3/сут	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6720	6729
		Производительность фактическая	м^3/сут	1283,14	1351,15	1422,76	1492,48	1502,03	1511,49	1521,16	1530,29	1540,09	1641,54
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	5436,86	5368,85	5297,24	5227,52	5217,97	5208,51	5198,84	5189,71	5179,91	5087,46
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
7	КНС ул. Коломенская,10	Производительность паспортная	м^3/сут	3072	3072	3072	3072	3072	3072	3072	3072	3072	3081
		Производительность фактическая	м^3/сут	586,58	617,67	650,41	682,27	686,64	690,97	695,39	699,56	704,04	750,42

№ п/п	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	2485,42	2454,33	2421,59	2389,73	2385,36	2381,03	2376,61	2372,44	2367,96	2330,58
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
8	**КНС ул. Карла Маркса, 17**	Производительность паспортная	м^3/сут	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6009
		Производительность фактическая	м^3/сут	1145,66	1206,38	1270,32	1332,57	1341,10	1349,55	1358,18	1366,33	1375,08	1465,66
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	4854,34	4793,62	4729,68	4667,43	4658,90	4650,45	4641,82	4633,67	4624,92	4543,34
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
9	**КНС ул.Строителей,1**	Производительность паспортная	м^3/сут	3072	3072	3072	3072	3072	3072	3072	3072	3072	3081
		Производительность фактическая	м^3/сут	586,58	617,67	650,41	682,27	686,64	690,97	695,39	699,56	704,04	750,42
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	2485,42	2454,33	2421,59	2389,73	2385,36	2381,03	2376,61	2372,44	2367,96	2330,58
			%	80,91	79,89	78,83	77,79	77,65	77,51	77,36	77,23	77,08	75,64
10	**КНС №1 д. Чемодурово, ул.Советская,12в(не работает)**	Производительность паспортная	м3/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
		Производительность фактическая	м3/сут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	**КНС №2 д. Чемодурово, ул.Центральная, 12б**	Производительность паспортная	м^3/сут	384	384	384	384	384	384	384	384	384	384
		Производительность фактическая	м^3/сут	73,32	77,21	81,30	85,28	85,83	86,37	86,92	87,45	88,00	93,80
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	310,68	306,79	302,70	298,72	298,17	297,63	297,08	296,55	296,00	290,20
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
12	**КНС д. Чемодурово, ул.Центральная, 18а**	Производительность паспортная	м^3/сут	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4809
		Производительность фактическая	м^3/сут	916,53	965,11	1016,26	1066,05	1072,88	1079,64	1086,55	1093,07	1100,06	1172,53
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	3883,47	3834,89	3783,74	3733,95	3727,12	3720,36	3713,45	3706,93	3699,94	3636,47
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
13	**КНС ул.Центральная,32а**	Производительность паспортная	м^3/сут	16800	16800	16800	16800	16800	16800	16800	16800	16800	16809
		Производительность фактическая	м^3/сут	3207,86	3377,88	3556,90	3731,19	3755,07	3778,73	3802,91	3825,73	3850,21	4103,85
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	13592,14	13422,12	13243,10	13068,81	13044,93	13021,27	12997,09	12974,27	12949,79	12705,15

№ п/п	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			%	80,91	79,89	78,83	77,79	77,65	77,51	77,36	77,23	77,08	75,59
14	КНС ул.Быковского,2а	Производительность паспортная	м^3/сут	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6009
		Производительность фактическая	м^3/сут	1145,66	1206,38	1270,32	1332,57	1341,10	1349,55	1358,18	1366,33	1375,08	1465,66
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	4854,3	4793,6	4729,7	4667,4	4658,9	4650,5	4641,8	4633,7	4624,9	4543,3
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
15	КНС ул.Задорожная,19а	Производительность паспортная	м^3/сут	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10809
		Производительность фактическая	м^3/сут	2062,20	2171,49	2286,58	2398,62	2413,97	2429,18	2444,73	2459,40	2475,14	2638,19
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	8737,8	8628,5	8513,4	8401,4	8386,0	8370,8	8355,3	8340,6	8324,9	8170,8
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
16	КНС №1 ул. Кудринская	Производительность паспортная	м^3/сут	456	456	456	456	456	456	456	456	456	465
		Производительность фактическая	м^3/сут	87,07	91,69	96,54	101,28	101,92	102,57	103,22	103,84	104,51	111,39
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	368,9	364,3	359,5	354,7	354,1	353,4	352,8	352,2	351,5	353,6
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	76,0
17	КНС №2 (ул. Кудринская, Кленовая, Рябиновая)	Производительность паспортная	м^3/сут	432	432	432	432	432	432	432	432	432	441
		Производительность фактическая	м^3/сут	82,49	86,86	91,46	95,94	96,56	97,17	97,79	98,38	99,01	105,53
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	349,51	345,14	340,54	336,06	335,44	334,83	334,21	333,62	332,99	335,47
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	76,1
18	КНС ул. Советская	Производительность паспортная	м^3/сут	384	384	384	384	384	384	384	384	384	393
		Производительность фактическая	м^3/сут	73,32	77,21	81,30	85,28	85,83	86,37	86,92	87,45	88,00	93,80
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	310,7	306,8	302,7	298,7	298,2	297,6	297,1	296,6	296,0	299,2
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	76,1
19	КНС д. Степанщино	Производительность паспортная	м^3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1209
		Производительность фактическая	м^3/сут	229,13	241,28	254,06	266,51	268,22	269,91	271,64	273,27	275,02	293,13
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	970,9	958,7	945,9	933,5	931,8	930,1	928,4	926,7	925,0	915,9
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,8
20	КНС д. Косяково	Производительность паспортная	м^3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1209
		Производительность фактическая	м^3/сут	229,13	241,28	254,06	266,51	268,22	269,91	271,64	273,27	275,02	293,13

№ п/п	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	970,87	958,72	945,94	933,49	931,78	930,09	928,36	926,73	924,98	915,87
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,8
21	**КНС с. Невское**	Производительность паспортная	м^3/сут	720	720	720	720	720	720	720	720	720	729
		Производительность фактическая	м^3/сут	137,48	144,77	152,44	159,91	160,93	161,95	162,98	163,96	165,01	175,88
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	582,52	575,23	567,56	560,09	559,07	558,05	557,02	556,04	554,99	553,12
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,9
22	**КНС ст. Ратмирово**	Производительность паспортная	м^3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600	600	609
		Производительность фактическая	м^3/сут	114,57	120,64	127,03	133,26	134,11	134,95	135,82	136,63	137,51	146,57
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	485,43	479,36	472,97	466,74	465,89	465,05	464,18	463,37	462,49	462,43
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,9
23	**КНС №1 п. Хорлово, ул. Октябрьская,д.8**	Производительность паспортная	м^3/сут	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4809
		Производительность фактическая	м^3/сут	916,53	965,11	1016,26	1066,05	1072,88	1079,64	1086,55	1093,07	1100,06	1172,53
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	3883,47	3834,89	3783,74	3733,95	3727,12	3720,36	3713,45	3706,93	3699,94	3636,47
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
24	**КНС №2 п. Хорлово, ул. Советская,д.69-б**	Производительность паспортная	м^3/сут	2736	2736	2736	2736	2736	2736	2736	2736	2736	2745
		Производительность фактическая	м^3/сут	522,42	550,11	579,27	607,65	611,54	615,39	619,33	623,05	627,03	668,34
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	2213,58	2185,89	2156,73	2128,35	2124,46	2120,61	2116,67	2112,95	2108,97	2076,66
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,7
25	**КНС №3 п. Хорлово, ул. Советская,д.127-а**	Производительность паспортная	м^3/сут	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2304	2313
		Производительность фактическая	м^3/сут	439,93	463,25	487,80	511,71	514,98	518,23	521,54	524,67	528,03	562,81
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	1864,07	1840,75	1816,20	1792,29	1789,02	1785,77	1782,46	1779,33	1775,97	1750,19
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,7
26	**КНС №4 п. Хорлово, ул. Советская,д.108-б**	Производительность паспортная	м^3/сут	2760	2760	2760	2760	2760	2760	2760	2760	2760	2769
		Производительность фактическая	м^3/сут	527,01	554,94	584,35	612,98	616,90	620,79	624,76	628,51	632,54	674,20
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	2232,99	2205,06	2175,65	2147,02	2143,10	2139,21	2135,24	2131,49	2127,46	2094,80

№ п/п	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,7
27	КНС №5 п. Хорлово, ул. Зайцева, д.1-а	Производительность паспортная	м^3/сут	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10809
		Производительность фактическая	м^3/сут	2062,20	2171,49	2286,58	2398,62	2413,97	2429,18	2444,73	2459,40	2475,14	2638,19
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	8737,80	8628,51	8513,42	8401,38	8386,03	8370,82	8355,27	8340,60	8324,86	8170,81
			%	80,91	79,89	78,83	77,79	77,65	77,51	77,36	77,23	77,08	75,59
28	КНС пос. им. Цюрупы	Производительность паспортная	м3/сут	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6000	6009
		Производительность фактическая	м3/сут	1145,66	1206,38	1270,32	1332,57	1341,10	1349,55	1358,18	1366,33	1375,08	1465,66
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	4854,3	4793,6	4729,7	4667,4	4658,9	4650,5	4641,8	4633,7	4624,9	4543,3
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
29	КНС пос. им. Цюрупы, Новый микр-н,31а(ОС)	Производительность паспортная	м^3/сут	51840	51840	51840	51840	51840	51840	51840	51840	51840	51849
		Производительность фактическая	м^3/сут	9898,54	10423,16	10975,59	11513,39	11587,08	11660,07	11734,70	11805,11	11880,66	12663,30
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	41941,46	41416,84	40864,41	40326,61	40252,92	40179,93	40105,30	40034,89	39959,34	39185,70
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
30	КНС с. Ашитково, ул.Центральная, 65	Производительность паспортная	м^3/сут	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10800	10809
		Производительность фактическая	м^3/сут	2062,20	2171,49	2286,58	2398,62	2413,97	2429,18	2444,73	2459,40	2475,14	2638,19
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	8737,80	8628,51	8513,42	8401,38	8386,03	8370,82	8355,27	8340,60	8324,86	8170,81
			%	80,91	79,89	78,83	77,79	77,65	77,51	77,36	77,23	77,08	75,59
31	КНС п. Виноградово, ул.Зеленая,1А	Производительность паспортная	м^3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1209
		Производительность фактическая	м^3/сут	229,13	241,28	254,06	266,51	268,22	269,91	271,64	273,27	275,02	293,13
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	970,9	958,7	945,9	933,5	931,8	930,1	928,4	926,7	925,0	915,9
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,8
32	КНС п. Виноградово, ул. Зеленая,7Г	Производительность паспортная	м^3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600	600	609
		Производительность фактическая	м^3/сут	114,57	120,64	127,03	133,26	134,11	134,95	135,82	136,63	137,51	146,57
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	485,4	479,4	473,0	466,7	465,9	465,0	464,2	463,4	462,5	462,4
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,9
33	КНС д. Золотово, ул.Фабричная 2б	Производительность паспортная	м^3/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1209
		Производительность фактическая	м^3/сут	229,13	241,28	254,06	266,51	268,22	269,91	271,64	273,27	275,02	293,13

№ п/п	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	970,9	958,7	945,9	933,5	931,8	930,1	928,4	926,7	925,0	915,9
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,8
34	**КНС с. Конобеево**	Производительность паспортная	м^3/сут	1584	1584	1584	1584	1584	1584	1584	1584	1584	1593
		Производительность фактическая	м^3/сут	302,46	318,49	335,37	351,80	354,05	356,28	358,56	360,71	363,02	386,93
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	1281,54	1265,51	1248,63	1232,20	1229,95	1227,72	1225,44	1223,29	1220,98	1206,07
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,7
35	**КНС с. Барановское**	Производительность паспортная	м^3/сут	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4200	4209
		Производительность фактическая	м^3/сут	801,96	844,47	889,23	932,80	938,77	944,68	950,73	956,43	962,55	1025,96
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	3398,0	3355,5	3310,8	3267,2	3261,2	3255,3	3249,3	3243,6	3237,4	3183,0
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
36	**КНС Усадище (ОС)**	Производительность паспортная	м^3/сут	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2160	2169
		Производительность фактическая	м^3/сут	412,44	434,30	457,32	479,72	482,79	485,84	488,95	491,88	495,03	527,64
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	1747,6	1725,7	1702,7	1680,3	1677,2	1674,2	1671,1	1668,1	1665,0	1641,4
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,7
37	**КНС д. Щербово**	Производительность паспортная	м^3/сут	1584	1584	1584	1584	1584	1584	1584	1584	1584	1593
		Производительность фактическая	м^3/сут	302,46	318,49	335,37	351,80	354,05	356,28	358,56	360,71	363,02	386,93
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	1281,54	1265,51	1248,63	1232,20	1229,95	1227,72	1225,44	1223,29	1220,98	1206,07
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,7
38	**КНС д. Расловлево (ОС)**	Производительность паспортная	м^3/сут	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4800	4809
		Производительность фактическая	м^3/сут	916,53	965,11	1016,26	1066,05	1072,88	1079,64	1086,55	1093,07	1100,06	1172,53
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	3883,47	3834,89	3783,74	3733,95	3727,12	3720,36	3713,45	3706,93	3699,94	3636,47
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
39	**КНС д. Золотово, ул. Моховая (бесхоз)**	Производительность паспортная	м^3/сут	2040	2040	2040	2040	2040	2040	2040	2040	2040	2049
		Производительность фактическая	м^3/сут	389,53	410,17	431,91	453,07	455,97	458,85	461,78	464,55	467,53	498,32
		Дефицит	м^3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м^3/сут	1650,47	1629,83	1608,09	1586,93	1584,03	1581,15	1578,22	1575,45	1572,47	1550,68

№ п/п	Наименование КНС	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,7
40	**КНС д. Цибино, пер.Школьный, стр.11/2**	Производительность паспортная	$м^3$/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1209
		Производительность фактическая	$м^3$/сут	229,13	241,28	254,06	266,51	268,22	269,91	271,64	273,27	275,02	293,13
		Дефицит	$м^3$/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	$м^3$/сут	970,87	958,72	945,94	933,49	931,78	930,09	928,36	926,73	924,98	915,87
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,8
41	**КНС Юрасово, ул. Удачная, сооружение № 9**	Производительность паспортная	$м^3$/сут	12960	12960	12960	12960	12960	12960	12960	12960	12960	12969
		Производительность фактическая	$м^3$/сут	2474,63	2605,79	2743,90	2878,35	2896,77	2915,02	2933,67	2951,28	2970,17	3165,82
		Дефицит	$м^3$/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	$м^3$/сут	10485,37	10354,21	10216,10	10081,65	10063,23	10044,98	10026,33	10008,72	9989,83	9803,18
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
42	**КНС мкр. Красный Холм, ул. 50 лет Октября, стр.11/2**	Производительность паспортная	$м^3$/сут	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1200	1209
		Производительность фактическая	$м^3$/сут	229,13	241,28	254,06	266,51	268,22	269,91	271,64	273,27	275,02	293,13
		Дефицит	$м^3$/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	$м^3$/сут	970,87	958,72	945,94	933,49	931,78	930,09	928,36	926,73	924,98	915,87
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,8
43	**КНС №8 г. Воскресенск ул. Заводская, 1**	Производительность паспортная	$м^3$/сут	57600	57600	57600	57600	57600	57600	57600	57600	57600	57609
		Производительность фактическая	$м^3$/сут	10998,37	11581,29	12195,10	12792,66	12874,53	12955,64	13038,55	13116,79	13200,73	14070,33
		Дефицит	$м^3$/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	$м^3$/сут	46601,63	46018,71	45404,90	44807,34	44725,47	44644,36	44561,45	44483,21	44399,27	43538,67
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,4	77,2	77,1	75,6
	Итог по г. о. Воскресенск	Производительность паспортная	$м^3$/сут	294768	294768	294768	294768	294768	294768	294768	294768	294768	295146
		Производительность фактическая	$м^3$/сут	56326,0	59311,2	62454,7	65515,0	65934,3	66349,7	66774,3	67175,0	67604,9	72058,4
		Дефицит	$м^3$/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	$м^3$/сут	238442,04	235456,76	232313,27	229252,99	228833,69	228418,30	227993,67	227593,02	227163,10	223087,63
			%	80,9	79,9	78,8	77,8	77,6	77,5	77,3	77,2	77,1	75,6

3.3.2.5. Анализ показателей готовности системы водоотведения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ (ред. от 08.08.2024) «О водоснабжении и водоотведении» «Собственники и иные законные владельцы централизованных систем водоотведения, организации, осуществляющие водоотведение, принимают меры по обеспечению безопасности таких систем и их отдельных объектов, направленные на их защиту от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, предотвращение возникновения аварийных ситуаций, снижение риска и смягчение последствий чрезвычайных ситуаций».

Канализационные сети являются одним из наиболее уязвимых элементов системы водоотведения. Вследствие ветхого состояния трубопроводов, уменьшения объема водоотведения и низкой культуры пользователей, выявляется тенденция к росту количества засоров. По канализационным сетям необходимо увеличение темпов модернизации трубопроводов, требующих перекладки, и уменьшение доли сетей со 100- процентным износом.

Физический износ – наиболее частая причина повреждений канализационных трубопроводов на территории городского округа Воскресенск. Основная масса повреждений происходит на самотечных канализационных сетях, проложенных из керамических труб, которые превысили нормативный срок эксплуатации, наблюдается тенденция увеличения количества повреждений на канализационных трубопроводах. Учитывая нарастающие темпы износа трубопроводов, требуется ежегодное увеличение объемов реконструкции канализационных сетей.

Входящие в состав централизованных систем водоотведения, включая сети инженерно-технического обеспечения, а также связанные с такими зданиями и сооружениями процессы проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса) должны соответствовать требованиям Федерального закона №384-ФЗ от 30. 12.2009 года «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».

Централизованная система водоотведения представляет собой сложную систему инженерных сооружений, надежная и эффективная работа которых

является одной из важнейших составляющих благополучия населения в городском округе.

В условиях развития инфраструктуры приоритетными направлениями развития системы водоотведения являются повышение надежности работы сетей и сооружений. Практика показывает, что трубопроводные сети являются не только наиболее функционально значимым элементом системы канализации, но и наиболее уязвимым с точки зрения надежности.

Вопросы повышения безопасности и надежности системы водоотведения и обеспечения их управляемости реализуются в следующих мероприятиях:

- обеспечение строгого охранно-пропускного режима на сооружения системы водоотведения с целью недопущения террористических актов;

- постоянный контроль соблюдения технологического режима работы сооружений системы водоотведения;

- постоянная подготовка к недопущению и снижение риска, смягчение последствий при ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Объекты централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск во время проведения технического обследования, были рассмотрены с целью оценки безопасности, надежности и их управляемости.

Основными направлениями развития систем централизованного водоотведения городского округа Воскресенск являются:

- повышение надежности работы системы водоотведения путем реконструкции и строительства новых канализационных сетей, реконструкции сооружений очистки стоков и канализационных насосных станций;

- повышение качества перекачки и очистки стоков и экологической безопасности систем очистки сточных вод, обеспечение полной обработки и утилизации осадков.

Основными принципами развития централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск являются:

– постоянное улучшение качества предоставления услуг водоотведения потребителям (абонентам);

- удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения новых объектов капитального строительства;
- постоянное совершенствование системы водоотведения путем планирования, реализации, проверки и корректировки технических решений и мероприятий.

Основными задачами развития централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск на период до 2035г. являются:

- обновление и строительство канализационной сети с целью повышения надежности и снижения количества отказов системы;
- повышение энергетической эффективности системы водоотведения;
- строительство сетей и сооружений для отведения сточных вод от перспективных объектов капитального строительства, обеспечение доступа к услугам водоотведения новых потребителей.

По определению, данному пунктом 18 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (редакция от 28.11.2015), целевыми показателями централизованной системы водоотведения являются «…показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (далее также - показатели надежности, качества, энергетической эффективности) - показатели, применяемые для контроля за исполнением обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, реализацией инвестиционной программы, производственной программы организацией, осуществляющей водоотведение, а также в целях регулирования тарифов…»

В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» (редакция от 28.11.2015) «К показателям надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения относятся:

1) показатели качества воды;

2) показатели надежности и бесперебойности водоотведения;

3) показатели очистки сточных вод;

4) показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды);

5) иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства».

В соответствии со статьей 23 постановления Правительства Российской Федерации от 05.09.2013 №782 «О схемах водоснабжения и водоотведения» схема водоотведения должна содержать значения целевых показателей на момент окончания реализации мероприятий, предусмотренных схемой водоотведения, включая целевые показатели и их значения с разбивкой по годам.

К целевым показателям деятельности организаций, осуществляющих водоотведение, относятся:

а) показатели надежности и бесперебойности водоотведения;

б) показатели качества обслуживания абонентов;

в) показатели качества очистки сточных вод;

г) показатели эффективности использования ресурсов при транспортировке сточных вод;

д) соотношение цены реализации мероприятий инвестиционной программы и их эффективности - улучшение качества очистки сточных вод;

е) иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

Централизованная система водоотведения г.о. Воскресенск построена без резерва, с отсутствием достаточных связей для перераспределения сточных вод при перегрузках, что ограничивает возможность проведения ремонта основных каналов и напорных трубопроводов.

В связи с недостаточным финансированием восстановления и усиления действующих канализационных трубопроводов и КНС, а также недостаточным строительством новых объектов, темпы реконструкции существующей канализации существенно отстают от темпов ее старения, объемы реконструкции канализационных сетей составляют менее 1%.

Для поддержания технического состояния канализационных сетей, снижения аварийности, необходимо строительство дублеров основных каналов, коллекторов, аварийно-регулирующих резервуаров.

Обеспечение надежной работы насосных станций в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны энергоснабжающих организаций.

При перерывах в электроснабжении со стороны питающих центров для обеспечения автономного электроснабжения на канализационных насосных станциях необходимо установить стационарные дизельные электростанции.

На канализационных насосных станциях предусмотрено резервирование насосного оборудования.

3.3.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду.

Сточная вода в целом соответствует ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

Осадок выдерживается до безопасного состояния и утилизируется с вывозом на мусорные полигоны и с использованием в сельском хозяйстве.

Необходимые меры по предотвращению вредного воздействия на водный бассейн при сбросе сточных вод в черте населенного пункта – это снижение массы сброса загрязняющих веществ и микроорганизмов до наиболее жестких нормативов качества воды из числа установленных. Для этого необходимо выполнить строительство очистных сооружений с внедрением новых технологий.

Основными направлениями развития систем централизованного водоотведения городского округа Воскресенск являются:

- повышение качества перекачки и очистки стоков и экологической безопасности систем очистки сточных вод, обеспечение полной обработки и утилизации осадков.

- повышение надежности работы системы водоотведения путем реконструкции и строительства новых канализационных сетей, реконструкции сооружений очистки стоков и канализационных насосных станций;

Основными принципами развития централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск являются:

- постоянное улучшение качества предоставления услуг водоотведения потребителям (абонентам);
- удовлетворение потребности в обеспечении услугой водоотведения новых объектов капитального строительства;
- постоянное совершенствование системы водоотведения путем планирования, реализации, проверки и корректировки технических решений и мероприятий.

Основными задачами развития централизованной системы водоотведения городского округа Воскресенск являются:

- обновление и строительство канализационной сети с целью повышения надежности и снижения количества отказов системы;
- повышение энергетической эффективности системы водоотведения;
- строительство сетей и сооружений для отведения сточных вод от перспективных объектов капитального строительства, обеспечение доступа к услугам водоотведения новых потребителей.

ЗАО «Аквасток», Гиганта 20. Лабораторные исследования проб стоков, поступающих из канализационных сетей на очистные сооружения ЗАО «Аквасток» ОС «Аквасток», Гиганта 20 , не производит, протоколы анализов сточных вод, поступающих из сети помесячно за последние три года отсутствуют.

ОСК АО «Воскресенские минеральные удобрения». Результаты анализов сточных вод, поступающих из сети, соответствуют составу хозяйственно-бытовых (фекальных) сточных вод.

Таблица 3.3.2.6.1. – Фактическая концентрация загрязняющих веществ сточных вод поступающих на ОС АО «Воскресенские минеральные удобрения» и выпускаемых с ОС АО «Воскресенские минеральные удобрения» после очистки (среднеквартальные показатели) за 2023 -2024г.г.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	ПДК	Фактическая концентрация загрязняющего вещества сточных вод, мг/л									
			2023 г						2024 г			
			II квартал		III квартал		IV квартал		II квартал		IV квартал	
		на выходе	вход	выход	вход	выход	вход	выход	вход	выход	вход	выход
1	Взвеш. вещества	**20,65**	178,0	7,00	325,0	6,00	0,00	0,50	115,0	10,10	320,00	4,50
3	БПК полн.	**3 (0,05)**	123,0	4,00	330,0	1,60	210,00	0,50	158,0	2,05	32,30	4,50

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	ПДК	Фактическая концентрация загрязняющего вещества сточных вод, мг/л									
			2023 г						2024 г			
			II квартал		III квартал		IV квартал		II квартал		IV квартал	
		на выходе	вход	выход	вход	выход	вход	выход	вход	выход	вход	выход
4	Фосфаты по Р	**0,6**	13,90	19,00	12,90	0,51	0,00	0,10	4,62	0,21	2,95	0,16
5	Аммоний-ион	**0,5**	1,91	2,70	0,51	0,48	0,00	0,45	38,67	0,47	76,44	0,33
6	Нитрит-анион	**0,08**	0,12	0,03	0,04	0,04	0,06	0,02	0,00	0,07	0,00	0,20
7	Нитрат-анион	**40**	0,00	0,38	0,00	0,54	1,57	1,80	0,00	5,70	0,00	0,00
8	ХПК	**500**	246,0	0,0	550,0	40,0	0,00	0,00	0,00	0,00	166,0	33,00
9	Сульфат-анион	**100**	0,00	0,00	0,00	0,00	45,69	27,0	31,00	28,90	58,40	5,80
10	Хлорид-анион	**300**	0,00	0,00	0,00	0,00	61,78	27,1	66,00	56,40	59,20	5,90
11	Нефтепродукты	**0,05**	0,00	0,00	0,00	0,00	1,16	0,03	1,17	0,05	0,01	0,00
12	Железо	**0,1**	0,00	0,00	0,00	0,00	3,53	0,04	3,07	0,17	4,01	0,11
13	АПАВ	**0,1**	0,00	0,00	0,00	0,00	1,40	0,03	1,94	0,08	1,59	0,02

Филиал ГУП МО «КС МО» «Колев». Очистные сооружения канализации в составе технологических объектов системы водоотведения отсутствуют.

МУП «Белоозерское ЖКХ».

Таблица 3.3.2.6.2. - Сведения о фактических среднегодовых концентрациях загрязняющих веществ в сточной воде на выходе от очистных сооружений БЖКХ за 2024г.

№	Наименование ингредиентов	Среднегодовая концентрация загрязняющего вещества, мг/дм3							
		г.Воскресенск Гиганта, 20	Конобеево	п.им.Цюрупы	Барановское	Косяково	Степанщино	Невское	Чемодурово
1	БПК	2,43	3,38	4,13	4,35	2,58	3,18	3,25	2,10
2	Взвешенные в-ва	6,61	8,15	7,65	6,25	6,43	8,68	6,73	3,20
3	Сульфаты	93,12	114,25	113,25	142,25	76,75	81,00	78,50	64,75
4	Аммоний-ион	0,39	0,64	1,15	1,15	0,26	0,34	0,26	0,42
5	Нитрит-ион	0,04	0,01	0,08	0,03	0,01	0,04	0,02	0,01
6	Нитрат-ион	36,72	20,40	20,31	32,33	25,50	25,30	21,78	9,55
7	Фосфаты (по Р)	0,13	0,24	0,33	0,31	0,12	0,12	0,13	0,07
8	Нефтепродукты	0,03	0,08	0,06	0,08	0,06	0,07	0,06	0,01
9	Железо общее	0,05	0,01	0,11	0,11	0,04	0,08	0,07	0,08
10	Хлориды	101,74	151,50	107,00	110,25	113,75	116,25	108,00	98,00
11	АПАВ	0,03							

3.3.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.

3.3.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере водоотведения в г.о. Воскресенск.

Таблица 3.3.3.1.1. - Тарифы на услуги по водоотведению с 01.01.2024 по 31.12.2025г..

№ п/п	Поставщик товара/услуги	Вид услуги	Тариф руб./м^3 (с учетом НДС)		Основание
			2024	2025	
1	ЗАО «Аквасток»	водоотведение	28,94/34,73	39,06	Распоряжение Комитета по ценам и тарифам
2	МУП «Белоозерское ЖКХ»	водоотведение	42,44	46,13	

Плата за подключение к системе водоотведения.

Комитетом по ценам и тарифам Московской области установлен тариф на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения.

Таблица 3.3.3.1.6. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Московской области.

МУП «Белоозерское ЖКХ» (ИНН 5005038631) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2024 -2025 г.			
Ставки тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети:		2024	2025
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия Т1п,м	тыс. руб./ м3/сут	2,92	3,09
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение (врезку) к существующей канализационной сети Т2п,м (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 м3/сут. включительно)	тыс. руб./ м3/сут	9,70	10,33
Ставки тарифа за протяженность канализационной сети, прокладываемой открытым способом:			
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 400,63	6 556,79
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./ км	6 854,31	7 200,19
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./ км	9 380,15	7 748,53
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./ км	10 748,35	8 961,55
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети наружным диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./ км	11 017,43	10 536,53

Действующие тарифы на водоотведение полностью не покрывают расходы ресурсоснабжающих организаций на ремонт и строительство новых объектов инженерной инфраструктуры. Процент капитальных вложений, направленных на присоединение новых потребителей и повышение надежности системы водоотведения, составляет 53,0% от общих финансовых потребностей. Плата за подключение (технологическое присоединение) составляет 47,0%.

3.3.3.2. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса.

Структура себестоимости водоотведения.

Данные по РСО предоставлены в соответствии с анализом экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины прибыли и оценки предложений об установлении тарифов на водоотведение.

Таблица 3.3.3.2.1.- Сведения о хозяйственной деятельности МУП «Белоозерское ЖКХ».

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Значение 2024г.
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	262 876,21
1.1	Текущие расходы	тыс. руб.	262 556,43
1.1.1	Операционные расходы	тыс. руб.	154 572,96
1.1.1.1	индекс эффективности расходов		0,00
1.1.1.2	индекс потребительских цен		7,20
1.1.1.3	индекс количества активов		0,00
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	82 236,22
1.1.3	Неподконтрольные расходы, в том числе	тыс. руб.	25 747,25
1.1.3.1	возврат займов и кредитов	тыс. руб.	0,00
1.1.3.2	проценты по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00
1.2	Амортизация	тыс. руб.	0.00
1.3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	319,78
1.3.1	Капитальные расходы	тыс. руб.	0,00
1.3.2	Иные экономичеси обоснованные расходы на социальные нужды	тыс. руб.	319,78
1.4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	6212,31
3	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
4	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	тыс. руб.	0,00
5	Итого НВВ	тыс. руб.	269 088.52
6	Сглаживание НВВ	тыс. руб.	0,00
7	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	269 088,52
8	Тариф на водоснабжение	руб. /куб. м	24,48
	с01.01.24 до 30.06.24	руб. /куб. м	23,38
	с01.07.24 до31.12.24	руб. /куб. м	25,58
9	Объем водоснабжения (реализация)	тыс. куб. м.	10 992,45
10	Темп роста тарифа	%	

Таблица 3.3.3.2.2- Сведения о хозяйственной деятельности ЗАО «Аквасток».

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Производственные расходы	тыс.руб.	7 293,32
Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс.руб.	62,36
Реагенты	тыс.руб.	79,74
Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс.руб.	2 035,72
электроэнергия	тыс.руб.	2 035,72
Объем покупной энергии по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	505,15
Затраты на покупку энергии по одноставочному тарифу	тыс.руб.	1 585,14
Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	4 594,85
Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в том	тыс.руб.	1378,45

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
числе налоги и сборы		
Отчисления на социальные нужды цехового персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	325,28
Ремонтные расходы	тыс.руб.	92,75
Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	334,08
Административные расходы	тыс.руб.	3230,48
Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	817,8
Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	242,86

Таблица 3.3.3.2.2- Сведения о хозяйственной деятельности АО «Минудобрения».

№	Статья затрат	Сумма затрат без НДС, тыс. руб.	Удельный вес в общей сумме, %
1.	Материалы на технологические цели	0	0%
2.	Электроэнергия	37 554,21	25,23%
3.	Заработная плата основных производственных рабочих	1 462,00	0,98%
4.	Отчисления на социальные нужды	438,00	0,29%
5.	Амортизация	579,90	0,39%
6.	Текущий и капитальный ремонты	13 662.47	9,18%
7.	Арендная плата	10 158,76	6,82%
8.	Цеховые расходы	57 287,60	38,48%
9.	Общеэксплуатационные расходы	26 913,60	18,08%
10.	Покупная продукция	0	0%
11.	Налоги и сборы	800,70	0,54%
	Итого:	**148 857,24**	**100%**

3.3.3.3. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере водоснабжения водоотведения.

Анализ платы граждан провести невозможно из-за отсутствия необходимой информации от ресурсоснабжающих организаций.

Данные по отпуску коммунальных ресурсов в соответствии с показаниями приборов учета по всем потребителям содержатся в статистической форме 22-ЖКХ (реформа), которая не была представлена для анализа.

3.4. Система электроснабжения городского округа Воскресенск.

3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.

ПАО «Россети Московский регион» является электросетевой компанией, основными видами деятельности которой являются возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии в городе Москве и Московской области посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства собственных электрических сетей, а также технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории г. Москвы и Московской области.

Объекты электроэнергетики, расположенные на территории городского округа Воскресенск относятся к энергосистеме Московской области, которая входит в состав объединенной энергетической системы Центра.

Услуги по снабжению электроэнергией в городском округе Воскресенск оказывает предприятие электрических сетей - филиал ПАО «Россети Московский регион» Восточные электрические сети.

Восточные электрические сети – филиал ПАО «Россети Московский регион» имеют площадь обслуживания составляет более 16 тысяч квадратных километров с населением свыше двух миллионов человек. В зоне обслуживания филиала находятся 174 тысячи бытовых потребителей и 14 тысяч – юридических.

Договоры заключены, расчеты осуществляются с потребителями (договоры энергоснабжения), с сетевыми организациями (договоры на передачу электрической энергии).

АО «Мособлэнерго» учреждено в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Гражданским кодексом Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими деятельность хозяйственных обществ и зарегистрировано в качестве юридического лица 07 ноября 2005 года.

АО «Мособлэнерго» является одной из крупнейших энергосетевых компаний региона, которая обеспечивает потребности экономики в передающих мощностях,

является надежным партнером государственных органов исполнительной власти Московской области и органов местного самоуправления в планировании и реализации программ территориального развития Московской области.

Основными направлениями деятельности является:

- Оказание услуг по передаче электроэнергии.
- Технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям Общества.

Технологическое присоединение осуществляется в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В настоящее время имеется возможность технологического присоединения объектов в городском округе Воскресенск Московской области от существующих сетей АО «Мособлэнерго» и ПАО «Россети Московский регион» при условии подачи заявок на технологическое присоединение.

- Обеспечение надежности и бесперебойности энергоснабжения, обеспечение энергобезопасности.
- Повышение качества обслуживания, обеспечение удовлетворенности потребителей.
- Обеспечение доступности инфраструктуры и создание условий для экономического роста.
- Повышение эффективности функционирования электросетевого комплекса.
- Реализация программы консолидации электросетевых активов на территории Московской области (в том числе бесхозяйных сетей).
- Повышение уровня корпоративного управления.
- Обеспечение рациональной организация труда производственного персонала, повышение его лояльности.

- Снижение рисков травматизма персонала и сторонних лиц на объектах электросетевого комплекса.

3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения с описанием проблем и направлениями их решения.

3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.

Основные виды деятельности компании – оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории г. Москвы и Московской области.

Территория, обслуживаемая ВЭС, граничит с тремя субъектами РФ – Владимирской, Рязанской, Тульской областями. С двумя из них (Владимирской и Рязанской) филиал имеет электрические связи по ВЛ 110 кВ.

Филиал ПАО «Россети Московский регион» - Восточные электрические сети занимается обеспечением надежного электроснабжения потребителей в зоне своей ответственности на востоке Московской области, оказанием услуг по технологическому присоединению потребителей, повышением надежности и качества электроснабжения, обеспечением высокой оперативности производственной деятельности всех подразделений.

Основной задачей единого сетевого филиала является повышение надёжности и эффективности функционирования сетей, обеспечение высокой оперативности деятельности всех подразделений, удовлетворение возрастающего спроса потребителей в получении электроэнергии путём обновления существующих и строительства новых объектов и оказание услуг по технологическому присоединению.

Зона эксплуатационной ответственности филиала «Восточные электрические сети» (ВЭС) (ВЭС) ПАО «Россети Московский регион», охватывает территорию девятнадцати городских округов и трех муниципальных районов Московской области:

городской округ Балашиха,

Воскресенский муниципальный район,

городской округ Егорьевск,

городской округ Зарайск,

городской округ Звездный городок,

Коломенский городской округ,

городской округ Красноармейск,

городской округ Лосино-Петровский,

городской округ Луховицы,

Богородский городской округ,

городской округ Озеры,

Орехово-Зуевский городской округ,

городской округ Павловский Посад,

городской округ Реутов,

городской округ Рошаль,

городской округ Фрязино,

городской округ Черноголовка,

городской округ Шатура,

городской округ Щелково,

городской округ Электрогорск,

городской округ Электросталь.

На территории ВЭС расположен ряд генерирующих источников, выдающих мощность в электрические сети 35-220 кВ, в частности:

1. ГРЭС-3 им. Классона (установленная мощность – 532,3 МВт). Выдача мощности осуществляется по линиям:
   - ВЛ 220 кВ ГРЭС-3 – Стачка;
   - ВЛ 220 кВ ГРЭС-3 – Ногинск I, II цепи;
   - ВЛ 220 кВ ГРЭС-3 – Дальняя;
   - ВЛ 110 кВ Боровое – ГРЭС-3;
   - ВЛ 110 кВ ГРЭС-3 – Демихово
   - ВЛ 110 кВ Городок – ГРЭС-3;
   - ВЛ 110 кВ ГРЭС-3 – Водовод.

2. Шатурская ГРЭС (установленная мощность – 1493,4 МВт). Выдача мощности осуществляется по линиям:
   - ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС – Нежино I, II цепи;
   - ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС – Пески;
   - ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС – Крона;
   - ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС – Шибаново;
   - ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС – Ногинск;
   - ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Экситон с отпайкой на ПС Губино;
   - ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Дулево с отпайкой на ПС Губино;
   - ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Гребчиха;
   - ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Спортивная Южная;
   - ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Спортивная Северная;
   - ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Рошаль Восточная с отпайкой на ПС Ботино;
   - ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Рошаль Западная с отпайкой на ПС Ботино;
   - ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Кривандино;
   - ВЛ 110 кВ Шатурская ГРЭС – Бруски.
3. ТЭЦ-29 (установленная мощность – 16,78 МВт). Выдача мощности осуществляется в сеть 110 кВ.
4. ТЭЦ-6 (установленная мощность – 18 МВт). Выдача мощности осуществляется в сеть 35 кВ.
5. ТЭЦ-30 (ГТУ-ТЭЦ, в составе ГРЭС-3; установленная мощность – 16 МВт).

Суммарная установленная трансформаторная мощность центров питания, расположенных на территории ВЭС, составила 11771 МВА, из которых 1455 МВА приходятся на долю ПС 500 кВ, 3133 МВА – ПС 220 кВ, 6540 МВА – ПС 110 кВ и 643 МВА – ПС 35 кВ.

Основная часть питающих центров на территории ВЭС эксплуатируется двумя организациями: Московским ПМЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра и филиалом ПАО «Россети Московский регион» ВЭС.

На балансе филиала Московского ПМЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра находятся:

– ПС 500 кВ Ногинск установленной трансформаторной мощностью 1455 МВА;

– ПС 220 кВ Голутвин, Кроношпан, Осетр, Пески, Стачка, Федино и Шибаново суммарной установленной трансформаторной мощностью 1906 МВА.

– Филиал ПАО «Россети Московский регион» ВЭС осуществляет эксплуатацию следующих электросетевых объектов:

– ПС 220 кВ Восточная и Горенки суммарной установленной трансформаторной мощностью 1101 МВА;

– 91 ПС 110 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 4966 МВА;

– 55 ПС 35 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 528,2 МВА.

– На рассматриваемой территории также располагаются следующие абонентские и тяговые (железнодорожные) подстанции:

– ПС 220 кВ Крона установленной трансформаторной мощностью 126 МВА;

– 29 ПС 110 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 1574 МВА;

– 6 ПС 35 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 114,8 МВА.

– На обозначенных выше ПС установлено 2 АТ 500 кВ суммарной мощностью 595 МВА, 27 трансформаторов и АТ 220 кВ суммарной мощностью 3867 МВА, 256 трансформаторов 110 кВ суммарной мощностью 6642,2 МВА и 137 трансформаторов 35 кВ суммарной мощностью 666,8 МВА.

– В настоящее время по территории ВЭС проходят ЛЭП 35-500 кВ суммарной протяженностью 5197,76 км, в том числе:

– ЛЭП 500 кВ суммарной протяженностью 151,397 км (ВЛ – 151,397 км);

– ЛЭП 220 кВ суммарной протяженностью 1010,76 км (ВЛ – 989,73 км, КЛ – 21,03);

– ЛЭП 110 кВ суммарной протяженностью 3064,85 км (ВЛ – 3030,77 км, КЛ – 34,09 км);

– ЛЭП 35 кВ суммарной протяженностью 970,75 км (ВЛ – 882,32 км, КЛ – 88,44 км).

На территории городского округа Воскресенск расположены электростанции следующих компаний:

- АО «ОХК «УРАЛХИМ» (ТЭЦ АО «Воскресенские минеральные удобрения»).

Структура установленной электрической мощности ТЭЦ АО «Воскресенские минеральные удобрения» в период 2017 - 2020 годов представлена в таблице 3.4.2.1.1.

Таблица 3.4.2.1.1. Структура установленной электрической мощности ТЭЦ АО «Воскресенские минеральные удобрения» в период 2022-2025 годов.

Наименование организации	Источник электроснабжение	Установленная электрическая мощность, МВт				Доля всей мощности области на конец года, %			
		2022	2023	2024	2025	2022	2023	2024	2025
АО «Воскресенские минеральные удобрения»	ТЭЦ АО «Воскресенские минеральные удобрения»	36	36	36	36	0.63	0.63	0.63	0.63

Структура установленной электрической мощности в разрезе энергетических компаний Московской области на конец 2020 года, в т.ч. по г.о. Воскресенск представлена в таблице 3.4.2.1.2.

Таблица 3.4.2.1.2. Структура установленной электрической мощности в разрезе энергетических компаний Московской области на конец 2020 года, в т.ч. по г.о. Воскресенск.

Наименование организации	Установленная электрическая мощность, МВт	Доля всей мощности Московской области, %
ПАО «Мосэнерго»	2795,3	45,72
ПАО «Юнипро»	1500,0	24,53
Филиал ПАО «РусГидро» «Загорская ГАЭС»	1 200,0	19,63
ООО «Теплосервис»(ТЭЦ-6)	18,0	0,28
ООО «Агрокомплекс «Иванисово»	16,78	0,26
АО «ГТ Энерго»	18,0	0,29
АО «Воскресенские минеральные удобрения»	36,0	0,59
АО «Москокс»	24,7	0,40
МУП «КЛИНТЕПЛОСЕТ»	24,0	0,39
АО «Мособлэнергогаз»	23,4	0,38
ФГБУ «Канал имени Москвы»	29,08	0,48
АО «Мосводоканал»	18,29	0,30
Всего по Московской области	**5703,55**	**100,0**

Таблица 3.4.2.1.3. Состав генерирующего оборудования электростанций г.о. Воскресенск на конец 2024 года.

Наименование организации	Источник электроснабжения	Номер агрегата (блока)	Тип оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Вид топлива	Место расположения объекта	Установленная мощность на конец 2020 года	
							электрическая, МВт	тепловая, Гкал/ч
АО «Воскресенские минеральные удобрения»	«Воскресенские минеральные удобрения»	ТГ № 2	ПР-6-35/10/1,2	1968	резервное - мазут	Воскресенск	6,0	
		ТГ № 3	Р-12-35/35/5М	1972			12,0	
		ТГ № 4	Р-12-35/35/5М	1972			12,0	
		Всего			-	-	36,0	0,0
	Всего АО «Воскресенские минеральные удобрения»				**-**	**-**	**36,0**	**0,0**

Сведения о количестве, установленной трансформаторной мощности центров питания 35-500 кВ и их распределении в г.о. Воскресенск (по состоянию на 01.01.2020) представлена в 3.4.2.1.4.

Таблица 3.4.2.1.4. - Сведения о количестве, установленной трансформаторной мощности центров питания 35-500 кВ и их распределении в г.о. Воскресенск (по состоянию на 01.01.2025).

Муниципальное образование	Эксплуатирующая организация	UВН ПС, кВ	Кол-во ПС, шт.	Трансформаторная мощность ПС, МВА
Городской округ Воскресенск	ПАО «ФСК ЕЭС»	220	1	250
		Всего	1	250
	ПАО «Россети Московский регион»	110	8	371
		35	4	24,6
		Всего	12	395,6
	Абонентские и тяговые	110	9	550
		35	3	12,3
		Всего	12	562,3
	В целом по округу (району)	**220**	**1**	**250**
		110	**17**	**921**
		35	**7**	**36,9**
		Всего	**25**	**1207,9**

Согласно представленным данным загрузка трансформаторов превышает допустимое значение в 105 % на 17 ПС 110 кВ и 9 ПС 35 кВ.

Согласно представленным данным, дефицитными по мощности являются 19 ПС 35-110 кВ, расположенных в зоне эксплуатационной ответственности ВЭС. Наибольшее значение дефицита мощности с учетом находящихся на стадии реализации договоров на ТП характерно для ПС 110 кВ Прогресс (12,25 МВА), ПС 110 кВ Кучино (11,68 МВА).

В таблице 3.4.2.1.5. представлены данные по загрузке трансформаторного оборудования питающих центров 35-220 кВ, расположенных на территории г.о. Воскресенск, в зимний максимум 2020 года, и срокам его эксплуатации по состоянию на 01.01.2025.

Таблица 3.4.2.1.5. . - Данные по загрузке трансформаторного оборудования питающих центров 35-220 кВ, расположенных на территории г.о. Воскресенск, в зимний максимум, и срокам его эксплуатации по состоянию на 01.01.2025.

№ п/п	Эксплуатирующая организация	Эксплуатирующая организация	Наименование ЦП	Т/АТ	Трансформатор			Фактическая загрузка в зимний максимум 2020 года				Заявленная мощность по ТП, МВт
					Марка трансформатора	S ном., МВА	Год ввода	Норм. схема	Норм схема	Ав. схема Зима	Ав. схема Зима	
								А	%	А	%	
1	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Карьер	Т-1	ТДН-16000/110	16,0	1987	3,0	4,0	4,0	5,0	0,0
				Т-2	ТДН-16000/110	16,0	1977	1,0	1,0	4,0	5,0	0,0
2	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Колыберово	Т-1	ТДНГ-20000/110	20,0	1969	11,0	11,0	22,0	21,0	0,0
				Т-2	ТДНГ-20000/110	20,0	1963	11,0	11,0	22,0	21,0	0,0
3	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Лопатино	Т-1	ТДТНГ-20000/110	20,0	1964	49,0	44,0	86,0	78,0	0,0
				Т-2	ТДТНГ-20000/110	20,0	1964	37,0	34,0	86,0	78,0	0,0
				Т-3	ТДТНГ-20000/110	20,0	1960	0,0	0,0	18,0	17,0	0,0
4	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Суворово	Т-1	ТДТНГ-31500/110	31,5	1959	42,0	25,0	42,0	25,0	0,0
				Т-2	ТДТН-31500/110	31,5	1965	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
				Т-3	ТДТГ-20000/110	20,0	1949	10,0	9,0	51,0	49,0	0,0
5	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Фабричная	Т-1	ТДН-10000/110	10,0	1978	7,0	13,0	14,0	27,0	0,0
				Т-2	ТДН-10000/110	10,0	1977	7,0	14,0	14,0	27,0	0,0
6	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Фосфоритная	Т-1	ТДТН-25000/110	25,0	1989	9,0	7,0	17,0	14,0	0,1
				Т-2	ТДТНГУ-20000/110	20,0	1964	9,0	8,0	17,0	17,0	0,1
7	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ Фаустово	Т-1	ТДТН-25000/110	25,0	1961	15,0	12,0	25,0	20,0	0,6
				Т-2	ТДН-16000/110	16,0	1961	10,0	12,0	25,0	31,0	0,6
8	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 110 кВ	Т-1	ТДТН-25000/110	25,0	1983	6,0	5,0	16,0	12,0	0,0
9	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 35 кВ Жаворонки	Т-1	ТМН-1000/35	1,0	1965	0,0	0,0	5,0	26,0	0,4
				Т-2	ТМН-1000/35	1,0	1965	5,0	26,0	5,0	26,0	0,4
10	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 35 кВ Жерновка	Т-1	ТМН-1000/35	1,0	1964	0,0	0,0	4,0	24,0	0,0
				Т-2	ТМН-1000/35	1,0	1956	4,0	24,0	4,0	24,0	0,0
11	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 35 кВ Фетровая	Т-1	ТМ-4000/35	4,0	1975	45,0	65,0	70,0	101,0	0,0
				Т-2	ТМ-4000/35	4,0	1975	25,0	36,0	70,0	101,0	0,0
12	Воскресенск	ПАО «Россети Московский регион»	ПС 35 кВ Цюрупа	Т-1	ТМ-6300/35	6,3	1973	47,0	43,0	77,0	70,0	0,2
				Т-2	ТМ-6300/35	6,3	1973	30,0	28,0	77,0	70,0	0,2

Для обеспечения выдачи мощности объекта генерации ООО «АГК-1», работающего на возобновляемых источниках энергии, установленной мощностью 70 МВт предполагаются следующие Мероприятия:

- сооружение ПС 110 кВ Свистягино с РУ 110 кВ по схеме 110-5АН Заход – выход с выключателями в цепях трансформаторов и ремонтной перемычкой со стороны трансформаторов; установка на ПС 110 кВ Свистягино трансформаторов: 110/10 кВ мощностью 80 МВА, 110/10 кВ мощностью 16 МВА, 10/10 кВ мощностью 16 МВА;

- строительство заходов от ВЛ 110 кВ Крутыши – Сетовка до РУ 110 кВ с пропускной способностью не менее 581 А при ТНВ -5°С (маркой провода АС-150) с образованием новых ВЛ 110 кВ Крутыши – Свистягино и ВЛ 110 кВ Свистягино – Сетовка, ориентировочной протяженностью – 2×8,35 км.

Сооружение ПС 110 кВ Свистягино выполняется в соответствии с техническими условиями от 17.07.2018 № И-18-00-974080/102 на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Московский регион» энергопринимающих устройств и объекта по производству электрической энергии ООО «АГК–1».

Организация, ответственная за реализацию проекта – Инвестор (ООО «АГК-1») в части сооружения ПС 110 кВ Свистягино, ПАО «Россети Московский регион» в части строительства заходов ВЛ 110 кВ Крутыши – Сетовка.

Срок реализации Мероприятия по сооружению ПС 110 кВ Свистягино– 2022 год. Срок ввода в эксплуатацию ТЭС Свистягино – 2022 год.

Мероприятие по вводу в работу объекта генерации ООО «АГК-1» (ТЭС Свистягино) предусмотрено проектом Схемы и программы развития ЕЭС России на период 2022–2028 годов со сроком выполнения 2022 год.

Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания».

Сегодня АО «Мособлэнерго» работает на территории тридцати шести муниципальных образований Московской области и обслуживает более 11 тысяч км воздушных и кабельных линий электропередачи и около 3 тысяч подстанций различного типа. Технической эксплуатацией сетей компании занимается 34

предприятия, большая часть из которых – филиалы "Мособлэнерго" или дочерние предприятия, в которых трудятся более двух тысяч человек.

АО "Мособлэнерго" включает:

- ЦОК Центральный
- ПОК Видное
- ПОК Волоколамск
- ПОК Дзержинский
- ПОК Домодедово
- ПОК Дубна
- ПОК Звенигород
- ПОК Истра
- ПОК Краснознаменск
- ПОК Лосино-Петровский
- ПОК Луховицы
- ПОК Пушкино
- ПОК Руза
- ПОК Солнечногорск
- ПОК Талдом
- ПОК Фрязино
- ПОК Черноголовка
- ПОК Электрогорск
- ЦОК Балашиха
- ЦОК Воскресенск
- ЦОК Егорьевск
- ЦОК Воскресенск
- ЦОК Коломна
- ЦОК Красногорск
- ЦОК Люберцы
- ЦОК Мытищи
- ЦОК Наро-Фоминск

- ЦОК Одинцово
- ЦОК Озёры
- ЦОК Павловский-Посад
- ЦОК Подольск
- ЦОК Раменское
- ЦОК Сергиев Посад
- ЦОК Серпухов
- ЦОК Ступино
- ЦОК Химки
- ЦОК Чехов
- ЦОК Шатура
- ЦОК Щёлково
- Балашихинские электрические сети
- Воскресенские электрические сети
- Домодедовские электрические сети
- Дубненские электрические сети
- Дубненские электрические сети
- Воскресенскские электрические сети
- Воскресенскские электрические сети
- Коломенские электрические сети
- Красногорские электрические сети
- Краснознаменские электрические сети
- Лосино-Петровские электрические сети
- Мытищинские электрические сети
- Наро-Фоминские электрические сети
- Одинцовские электрические сети
- Раменские электрические сети
- Сергиево-Посадские электрические сети
- Ступинские электрические сети
- Ступинские электрические сети

- Чеховские электрические сети
- Шатурские электрические сети
- Щёлковские электрические сети
- Электростальские электрические сети
- Производственное отделение Видное
- Производственное отделение Волоколамск
- Производственное отделение Долгопрудный
- Производственное отделение Зарайск
- Производственное отделение Долгопрудный
- Производственное отделение Зарайск
- Производственное отделение Звенигород
- Производственное отделение Ивантеевка
- Производственное отделение Истра
- Производственное отделение Кашира
- Производственное отделение Истра
- Производственное отделение Луховицы
- Производственное отделение Лыткарино
- Производственное отделение Люберцы
- Производственное отделение Озёры
- Производственное отделение Орехово-Зуево
- Производственное отделение Павловский Посад
- Производственное отделение Пушкино
- Производственное отделение Пущино
- Производственное отделение Рошаль
- Производственное отделение Руза
- Производственное отделение Серпухов
- Производственное отделение Солнечногорск
- Производственное отделение Талдом
- Производственное отделение Фрязино
- Производственное отделение Электрогорск

3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Электрические сети филиала ПАО «Россети Московский регион» ВЭС обеспечивают условия для поставки и получения мощности и электроэнергии потребителям.

В настоящее время по территории ВЭС проходят ЛЭП 35-500 кВ суммарной протяженностью 5168,73 км, в том числе:

- ЛЭП 500 кВ суммарной протяженностью 232,97 км (ВЛ – 232,97 км);
- ЛЭП 220 кВ суммарной протяженностью 990,96 км (ВЛ – 990,96 км);
- ЛЭП 110 кВ суммарной протяженностью 2960,2 км (ВЛ – 2926,13 км, КЛ – 34,09 км);
- ЛЭП 35 кВ суммарной протяженностью 984,58 км (ВЛ – 896,14 км, КЛ – 88,44 км).

Данные ЛЭП, проходящих по территории г.о. Воскресенск (по состоянию на 01.01.2021) представлены в таблице 3.4.2.2.1.

Таблица 3.4.2.2.1. - Данные ЛЭП, проходящих по территории г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженность (км)	Год ввода в эксплуатацию/реконструкции	Срок службы	Допустимый ток линии Цои, А		Фактическая максимальная загрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						$t=-5^0$	$t=+25^0$	А	% от 1доп. при t=-5°С	
ВЛ 220 кВ (ПАО «ФСК ЕЭС»)										
1	ВЛ 220 кВ Крона - Пески	АСО-400	33,4	1980	40	1000	825	195	20	г.о. Воскресенск, Коломенский г.о. , г.о. Егорьевск, г.о. Шатура
2	ВЛ 220 кВ Нежино - Федино	АС 300/48	35,1	1959	61	1000	815	224	22	Раменский г.о. , Орехово-Зуевский г.о. , г.о. Воскресенск
3	ВЛ 220 кВ Пески - Голутвин	АСО-400	24,83	1980	40	1000	825	118	12	Коломенский г.о. , г.о. Воскресенск.
4	ВЛ 220 кВ Пески - Федино	АСО-400	26,09	1959	61	1000	825	117	12	г.о. Воскресенск
5	ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС - Пески	АС6-400	82,7	1984	36	1000	825	257	26	г.о. Воскресенск., Коломенский г. о., г.о. Егорьевск.
ВЛ 110 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
6	ВЛ 110 кВ Бакунино- Суворово	М 70	12,8	1930	90	435	337	64	15	Коломенский г.о. , г.о. Воскресенск
7	ВЛ 110 кВ Берендино- Егорьевск	АС-150/24	17,7	1966	54	400	400	46	12	г.о. Воскресенск, г.о. Егорьевск
8	ВЛ 110 кВ Бронницы - Виноградово с отпайкой на ПС Фаустово	АС 120/27	15,05	1961	59	503	390	104	21	г.о. Воскресенск, Раменский г.о.
9	ВЛ 110 кВ Бронницы - Старт с отпайкой на ПС Фаустово	АС 120/27	13,97	1961	59	503	390	121	34	г.о. Воскресенск, Раменский г.о.
10	ВЛ 110 кВ Загорново - Бронницы тяговая	АС 120/27	15,05	1961	59	544	422	203	42	г.о. Воскресенск, Раменский г.о.
11	ВЛ 110 кВ Карьер - Непецино	АС 150/24	12,74	2012	8	581	450	156	27	г.о. Воскресенск, Коломенский г.о.
12	ВЛ 110 кВ Карьер - Суворово	АС 150/24	2,18	2012	8	581	450	158	27	г.о. Воскресенск
13	ВЛ 110 кВ Лопатино - Берендино	АС 150/24	15,94	1964	56	400	400	65	16	г.о. Воскресенск
14	ВЛ 110 кВ Лопатино - Комплекс I цепь	АС 150/24	2,6	1976	44	185	н/д	2	1	г.о. Воскресенск
15	ВЛ 110 кВ Лопатино - Комплекс II цепь	АС 150/24	2,6	1976	44	185	н/д	7	4	г.о. Воскресенск
16	ВЛ 110 кВ Нежино - Бисерово I цепь	АС 150/24	9,35	1980	40	581	450	8	1	г.о. Воскресенск , Раменский г.о.
17	ВЛ 110 кВ Нежино - Бисерово II цепь	АС 150/24	9,35	1980	40	581	450	5	1	г.о. Воскресенск , Раменский г.о.

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженность (км)	Год ввода в эксплуатацию/реконструкции	Срок службы	Допустимый ток линии Цои, А		Фактическая максимальная загрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						$t=-5^0$	$t=+25^0$	А	% от 1доп. при t=-5°С	
18	ВЛ 110 кВ Нежино - Виноградово	АС 150/24	25,12	1966	54	581	450	147	25	г.о. Воскресенск, Раменский г.о.
19	ВЛ 110 кВ Нежино - Старт	АС 150/24	21,15	1966	54	581	450	145	29	г.о. Воскресенск , Раменский г.о.
20	ВЛ 110 кВ Пески - Азотная	АС 150/24	16,08	1976	44	-	-	19	5	г.о. Воскресенск
21	ВЛ 110 кВ Пески - Воскресенск	АС 150/24	15,86	1974	46	-	-	-	-	г.о. Воскресенск
22	ВЛ 110 кВ Пески - Лопатино	АСКС150/24	26,8	1969	51	581	450	52	9	г.о. Воскресенск
23	ВЛ 110 кВ Пески - Неверово	АСКС150/24	11,56	1976	44	500	н/д	47	9	г.о. Воскресенск
24	ВЛ 110 кВ Пески - Серная	АС 150/24	15,62	1983	37	500	н/д	30	6	г.о. Воскресенск
25	ВЛ 110 кВ Пески - Суворово I цепь	АС 150/24	6,58	1983	37	581	450	142	24	г.о. Воскресенск
26	ВЛ 110 кВ Пески - Суворово II цепь	АС 150/24	6,58	1983	37	581	450	141	24	г.о. Воскресенск
27	ВЛ 110 кВ Пески - Фабричная	АСКС150/24	23,1	1933	87	581	450	42	7	г.о. Воскресенск
28	ВЛ 110 кВ Суворово - Шиферная I цепь с отпайкой на ПС Колыберово	АС-150/24	4,6	1960	60	435	337	60	14	г.о. Воскресенск
29	ВЛ 110 кВ Суворово - Шиферная II цепь с отпайкой на ПС Колыберово	АС-150/24	4,6	1960	60	435	337	60	14	г.о. Воскресенск
30	ВЛ 110 кВ Туменская - Суворово	АС 150/24	35,95	2011	9	544	422	103	19	г.о. Воскресенск, Коломенский г.о.
31	ВЛ 110 кВ Фабричная - Лопатино	АС 150/24	9,9	1964	56	500	450	32	15	г.о. Воскресенск
32	ВЛ 110 кВ Федино - Азотная	АС 185/24	3,35	1974	46	-	-	10	2	г.о. Воскресенск
33	ВЛ 110 кВ Федино - Воскресенск	АСКС150/24	10,02	1974	46	308	н/д	88	29	г.о. Воскресенск
34	ВЛ 110 кВ Федино - Лопатино	АСКС150/24	18,06	1976	44	581	450	57	10	г.о. Воскресенск
35	ВЛ 110 кВ Федино - Неверово	АСКС150/24	6,81	1976	44	500	н/д	62	12	г.о. Воскресенск
36	ВЛ 110 кВ Федино - Рыболово	АС 120/19	19	1959	61	503	390	55	11	г.о. Воскресенск, Раменский г.о.
37	ВЛ 110 кВ Федино - Серная	АСКС150/24	20,59	1976	44	500	н/д	35	7	г.о. Воскресенск
38	ВЛ 110 кВ Федино - Шиферная I цепь	АС 150/24	8	1974	46	581	450	62	11	г.о. Воскресенск
39	ВЛ 110 кВ Федино - Шиферная II цепь	АС 150/24	8	1974	46	581	450	66	11	г.о. Воскресенск
40	ВЛ 110 кВ Фосфоритная - Пески	АС 150/24	25,55	2013	7	581	450	67	12	г.о. Воскресенск, г.о. Егорьевск, Коломенский г.о.
41	ВЛ 110 кВ Фосфоритная - Сирена	АС 150/24	13,84	1970	50	581	450	58	10	г.о. Воскресенск, г.о. Егорьевск.
42	ВЛ 110 кВ Чанки - Пески	АС 150/24	27,4	1929	91	544	422	96	18	Коломенский г.о. , г.о. Воскресенск, г.о. Черноголовка
ВЛ 35 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)										
43	ВЛ 35 кВ Жаворонки - Сетовка	АС 70/11	14,2	1983	37	216	н/д	78	36	г.о. Воскресенск,

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженность (км)	Год ввода в эксплуатацию/реконструкции	Срок службы	Допустимый ток линии Цои, А		Фактическая максимальная загрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						$t=-5^0$	$t=+25^0$	А	% от 1доп. при t=-5°С	
										Коломенский г.о.
44	ВЛ 35 кВ Жаворонки - Степановская	АС 70/11	3,68	1983	37	300	150	105	70	г.о. Воскресенск
45	ВЛ 35 кВ Жадино - Жаворонки	АС 70/11	18,5	1952	68	150	150	54	36	г.о. Воскресенск
46	ВЛ 35 кВ Жерновка - Жуковка	АС 70/11	13,8	1952	68	164	н/д	43	26	г.о. Воскресенск, Орехово-Зуевский г.о.
47	ВЛ 35 кВ Жерновка - Лопатино	АС 70/11	7,47	1952	68	130	н/д	47	36	г.о. Воскресенск
48	ВЛ 35 кВ Воскресенск- Фетровая I цепь	АС 95/16	1,34	1977	43	100	100	49	49	г.о. Воскресенск
49	ВЛ 35 кВ Фетровая- Фетровая II цепь	АС 95/16	1,35	1977	43	100	100	23	23	г.о. Воскресенск
50	ВЛ 35 кВ Цюрупа-Лопатино I цепь Зеленая	АС 95/16	23,02	1978	42	230	н/д	36	16	г.о. Воскресенск
51	ВЛ 35 кВ Цюрупа-Лопатино II цепь Красная	АС 70/11	20,7	1953	67	230	н/д	30	13	г.о. Воскресенск

Основными проблемами в электрической сети энергосистемы Московской области, в т.ч. и филиала ПАО «Россети Московский регион» ВЭС, являются:

- повышенная загрузка автотрансформаторов 500/110 кВ Московского кольца ограничивает суммарную пропускную способность внешних связей энергосистемы города Москвы и Московской области;

- повышенная загрузка ряда линий электропередачи и трансформаторов сети 110-35 кВ, что вызывает ограничение технологического присоединения новых потребителей к электрической сети энергосистемы Московской области;

- высокие уровни токов короткого замыкания и недостаточная отключающая способность выключателей 500, 220 и 110 кВ, необходимость применения различных мероприятий по их ограничению, в частности секционирования электрической сети;

- регулирование напряжения в сети энергосистемы Московской области затруднено по причине недостаточности и низкой эффективности средств управления и компенсации реактивной мощности: отсутствием работоспособных устройств РПН на автотрансформаторах, достаточного числа регулируемых средств управления и компенсации реактивной мощности на напряжении 110-220 кВ;

- практически на каждой из подстанций энергосистемы Московской области в настоящее время находится в работе оборудование, выработавшее нормативный ресурс.

Все эти факторы приводят к проблеме с регулированием и поддержанием в нормируемых пределах уровней напряжения.

3.4.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.

Зона эксплуатационной ответственности филиала ВЭС ПАО «Россети Московский регион».

Перечень зон деятельности филиала с детализацией по населенным пунктам г.о. Воскресенск представлен в таблице 3.4.2.3.1.

Таблица 3.4.2.3.1. - Перечень зон деятельности филиала с детализацией по населенным пунктам г.о. Воскресенск.

№ п/п	**Наименование РЭС**	Обслуживаемый административный район	Обслуживаемые населенные пункты (город, поселок, деревня)
1	Воскресенский РЭС	Городской округ Воскресенск	д. Алёшино, д. Аргуново, с. Ачкасово, с. Ашитково, с. Барановское, д. Белое Озеро, пос..г.т. Белоозёрский, д. Берендино, д. Бессоново, д. Богатищево, д. Бочевино, д. Вертячево, пос. Виноградово, д. Ворощиково, д. Ворыпаево, г. Воскресенск, д. Вострянское, д. Глиньково, д. Городище, д. Гостилово, д. Грецкая, д. Губино, д. Дворниково, д. Ёлкино, д. Знаменка, д. Золотово, д. Ивановка, д. Ильино, пос. им. Цюрупы, д. Исаково, с. Карпово, д. Катунино, с. Конобеево, с. Константиново, д. Косяково, д. Леоново, д. Лидино, д. Лукьяново, д. Максимовка, д. Маришкино, с. Марчуги, д. Марьинка, д. Медведево, с. Михалево, д. Муромцево, д. Никольское, с. Новлянское, д. Новосёлово, д. Новотроицкое, д. Новочеркасское, с. Осташово, д. Перебатино, д. Перхурово, с. Петровское, д. Потаповское, д. Пушкино, д. Расловлево, д. Ратмирово, д. Ратчино, д. Сабурово, д. Свистягино, д. Сетовка, д. Силино, д. Скрипино, д. Старая, д. Степанщино, д. Субботино, д. Трофимово, д. Усадище, с. Фаустово, с. Федино, д. Хлопки, д. Цибино, д. Чаплыгино, д. Чемодурово, д. Чечевилово, д. Шильково, д. Щельпино, д. Щербово, д. Юрасово



Рисунок 3.4.2.3.1. Зона эксплуатационной ответственности филиала ВЭС ПАО «Россети Московский регион»

На рисунке 3.4.2.3.2. представлена зона действия филиала ВЭС ПАО «Россети Московский регион» по г.о. Воскресенск.

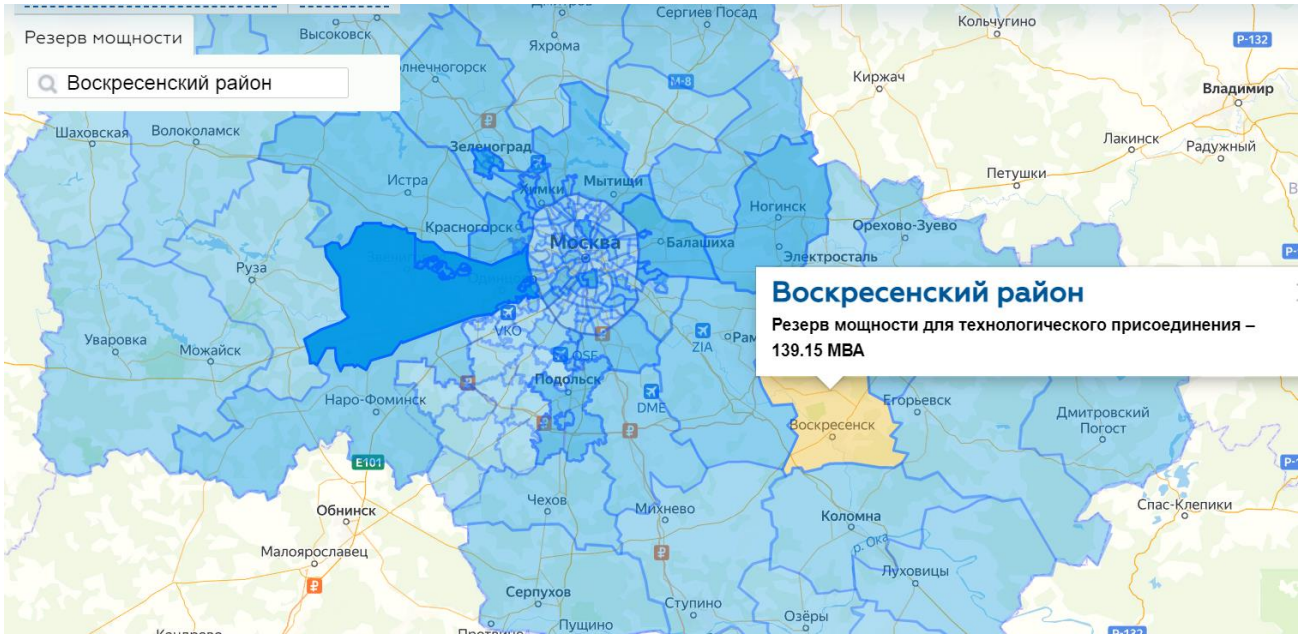


Рисунок 3.4.2.3.2. Зона действия действия филиала ВЭС ПАО «Россети Московский регион» по г.о. Воскресенск.

3.4.2.4. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы электроснабжения в городском округе.

Анализ загрузки центров питания 110(35) кВ и выше выявил 13 подстанций, на которых вероятна перегрузка трансформаторов в режиме n-1 для подстанций с 2-мя и более трансформаторами и в нормальной схеме для однотрансформаторных подстанций. Значения загрузки получены по замерам режимного дня зимнего максимума нагрузки 2020 года и перспективной нагрузки, а также по срокам эксплуатации оборудования по состоянию на 01.01.2021 года:

— ПС 110/35/6 кВ № 22 Кучино (максимальная токовая загрузка в режиме n-1 (далее - загрузка) - 163 %);

— ПС 110/10 кВ № 696 Прогресс (загрузка - 154 %);

— ПС 110/35/10/6 кВ № 419 Минеральная (загрузка - 118 %);

— ПС 110/35/6 кВ № 100 Купавна (загрузка - 118 %);

— ПС 110/35/6 кВ № 703 Туменская (загрузка - 142 %);

— ПС 35/10/6 кВ № 10 Красный угол (загрузка - 157 %);

— ПС 35/10 кВ № 365 Полбино (загрузка - 161 %);

— ПС 35/6 кВ № 636 Пичурино (загрузка - 145 %);

— ПС 35/10 кВ № 136 Трофимово (загрузка - 113 %);

— ПС 35/6 кВ № 240 Сосниха (загрузка - 115 %);

— ПС 35/10 кВ № 120 Храпуново (загрузка - 124 %);

— ПС 35/10 кВ № 199 Дубки (загрузка - 116 %);

— ПС 35/6 кВ № 171 Черусти (загрузка - 127 %).

На основании результатов анализа загрузки ЦП 110(35) кВ и выше энергосистемы Московской области для отчетного периода, а также с учетом перспективной нагрузки с учетом ТУ на ТП был определён перечень ЦП, на которых выявлено превышение загрузки трансформаторного оборудования свыше допустимого уровня нагрузки при отключении наиболее мощного параллельного трансформатора и требуется реконструкция с заменой существующих трансформаторов.

3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Основной задачей филиала Северные электрические сети ПАО «Россети Московский регион» является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, их качественное обслуживание, удовлетворение возрастающего спроса в получении электроэнергии путем технического обновления существующих и строительства новых энергетических объектов.

Показатель надежности работы энергосистемы – средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

На величину показателя надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг сетевыми компаниями на территории Московской области оказывают влияние следующие факторы:

- схемная надежность Московской области (радиальный тип схем, наличие тупиковых схем и низкая степень резервирования электроснабжения потребителей);

- проектно заложенная категорийность потребителей (в основном 3 категория надежности электроснабжения);

- тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии, который не позволяет в необходимом объеме выполнять реконструкцию и строительство сетей на территории Московской области;

- высокая протяженность воздушных линий, в том числе проходящих по лесным массивам, выполненных неизолированным проводом (отключения по причине перекрытия проводов ВЛ сторонней техникой, работающей без разрешения, падения деревьев из лесных массивов);

- большое количество абонентских сетей, недостаточная эксплуатация которых со стороны абонента оказывает негативное влияние на ресурс электросетевого оборудования филиалов, что косвенно приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей;

- городские поселения в Московской области обслуживаются муниципальными предприятиями электрических сетей, которые не входят в состав ПАО «Россети Московский регион».

Анализ причин технологических нарушений электроснабжения потребителей

на сетевых объектах напряжением 35-220 кВ ПАО «Россети Московский регион» на территории Московской области выявил следующие факторы (в процентах от общего количества нарушений):

1. износ оборудования - 42,3%;
2. воздействие посторонних лиц и организаций - 11,5%;
3. природно-климатические воздействия - 5,8%;
4. дефект изготовления, конструкции, проекта - 5,8%;
5. дефект монтажа - 3,8%.

Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше Московской области, разработанные в Схеме и программе развития электроэнергетики Московской области на период 2022-2026 годов, могут оказывать воздействие в основном на снижение аварийности из -за износа оборудования из всего спектра причин технологических нарушений электроснабжения потребителей.

Уменьшение количества технологических нарушений электроснабжения потребителей по причине износа и перегрузки оборудования, окажет положительное влияние динамику показателей надежности и качества электроснабжения.

По отчетным данным из всех нарушений, которые привели к недоотпуску электроэнергии потребителям, нарушения из-за неправильной работы оборудования и режима перегрузки составляют 5,3%, а нарушения по комплексным причинам - порядка 3,5%.

Основные причины отключений:

- повреждения в сетях абонента (потребительские отключения);

- схлест проводов;

- повреждение изоляторов, разрядников, опор.

Работа по поддержанию оборудования в нормативном состоянии, основным направлением которой является проведение своевременного планово-предупредительного ремонта и технического обслуживания, выполнение целевых ремонтных программ, программ технического перевооружения и реконструкции, обеспечивает эффективность и надежность функционирования электрооборудования, а также позволяет успешно проходить осенне-зимний период и снижать количество технологических нарушений.

Методические разъяснения по расчету показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций разработаны в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (далее - Методические указания), утвержденными Приказом Минэнерго России от 29 июня 2010 № 296.

Показатель уровня качества оказываемых услуг определяется для электросетевых организаций в отношении услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к объектам электросетевого хозяйства ТСО.

Показатель уровня качества оказываемых услуг является интегрированным показателем и состоит из показателей - индикаторов качества. Индикаторы качества оказываемых потребителям услуг характеризуют степень направленности деятельности ТСО по оказанию услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению ЭПУ потребителей (заявителей) к электрическим сетям на сокращение времени решения возникающих вопросов, оптимизацию затрат потребителей услуг и в целом на создание наиболее благоприятных условий их взаимодействия с ТСО.

Показатели качества электрической энергии, методы их оценки и нормы определяет Межгосударственный стандарт «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» ГОСТ 32144-2013.

Изменения характеристик напряжения электропитания в точке передачи электрической энергии пользователю электрической сети, относящихся к частоте, значениям, форме напряжения и симметрии напряжений в трехфазных системах

электроснабжения, подразделяют на две категории — продолжительные изменения характеристик напряжения и случайные события.

Продолжительные изменения характеристик напряжения электропитания представляют собой длительные отклонения характеристик напряжения от номинальных значений и обусловлены, в основном, изменениями нагрузки или влиянием нелинейных нагрузок.

Случайные события представляют собой внезапные и значительные изменения формы напряжения, приводящие к отклонению его параметров от номинальных. Данные изменения напряжения, как правило, вызываются непредсказуемыми событиями (например, повреждениями оборудования пользователя электрической сети) или внешними воздействиями (например, погодными условиями или действиями стороны, не являющейся пользователем электрической сети).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций. Приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 в указанные Методические указания внесены дополнительные изменения.

Согласно Методическим указаниям для сетевых организаций показатели надежности и качества услуг определяются в отношении оказываемых сетевыми организациями услуг по передаче электрической энергии потребителям услуг по передаче электрической энергии, в том числе потребителям электрической энергии, обслуживаемым сбытовыми организациями и гарантирующими поставщиками, в интересах которых заключены договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, непосредственно или опосредованно присоединенным к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, за исключением коммунальных потребителей, проживающих в многоквартирных жилых домах (далее - потребители услуг сетевой организации), а также осуществляемого

технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства соответствующей сетевой организации энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и иных лиц.

Показатели надежности и качества услуг состоят из:

- показателя уровня надежности оказываемых услуг, который определяется продолжительностью прекращений передачи электрической энергии;

- показатель уровня качества оказываемых услуг, который определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Основной сетевой компанией, эксплуатирующей электрические сети напряжением 220 кВ и ниже на территории Московской области, является ПАО «Россети Московский регион».

На период с 2018 года до 2022 год распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 № 326-Р «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2018-2022 годы» для ПАО «Россети Московский регион», которая перешла на следующий долгосрочный период регулирования, установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, в частности:

- Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
- Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaidi), час.
- Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Πsaifi), шт.

3.4.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду.

В ПАО «Россети Московский регион» Приказом ПАО «Россети Московский регион» от 13.10.2020 №1059 утверждена Экологическая политика электросетевого комплекса.

Основной целью государственной энергетической политики в сфере обеспечения экологической безопасности энергетики является последовательное ограничение нагрузки топливно-энергетического комплекса на окружающую среду путем снижения выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду и сокращения образования отходов производства и потребления.

ПАО «Россети» - крупнейшая системообразующая компания, входящая в структуру ТЭК, управляющая работой сетевых организаций, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии на территории Российской Федерации, обеспечивает потребителей высокоэффективным экологически чистым видом энергии. При этом производственная деятельность Компании включает такие виды воздействия на окружающую среду, как размещение отходов производства, а также физическое воздействие.

Компания в своей деятельности обеспечивает соответствие самым перспективным требованиям, направленным на снижение воздействия на окружающую среду, располагает всеми необходимыми механизмами, направленными на предотвращение экологических рисков. Свою экологическую направленность компания демонстрирует путем реализации следующих основных документов:

Единая техническая политика. Реализует принципы и обязательства компании применять самые современные технические решения, исключающие воздействие вредных веществ, способов и механизмов на окружающую экосистему. Содержит перечень запрещенных к применению технологий и материалов (трихлордифенилы, фторопласт, синтетические полиолефиновые полимеры);

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности. Определяет цели и задачи снижения основного показателя при передаче электроэнергии - технологических потерь. Реализация данной программы позволяет снизить себестоимость передачи электроэнергии в части снижения объемов условного

топлива, требующегося для поддержания технологического процесса передачи. В свою очередь это обеспечивает снижение выработки электроэнергии на станциях и выбросов CO2;

Программа инновационного развития. Применение современных технических решений SmartGrid, наряду с «гибкими» системами распределения электроэнергии от распределенной экологически чистой (солнце, ветер, вода) генерации позволяет обеспечить максимальную эффективность и КПД электропередачи, оптимизировать режимы ее работы, повысить надежность и исключить риски, связанные с технологическими нарушениями и авариями в работе электротехнического оборудования. Кроме того, Программа инновационного развития направлена на разработку новых технологий, материалов и систем, замещающих применение вредных веществ на объектах:

2. статические компенсаторы с применением силовой электроники;
3. применение новых типов проводов на ВЛ и силовых кабелей на КЛ;
4. применение новых типов высотных опор;
5. применение высоковольтного оборудования с твердотельной изоляцией;
6. планомерный переход на передачу электроэнергии на постоянном токе;
7. применение «зеленой» распределенной генерации;
8. применение аккумуляторных батарей с твердым электролитом и т.д.

Совокупная реализация всех программ и политик в Компании способна обеспечить выполнение экологических задач, стоящих перед электросетевым комплексом.

Цель реализации экологической политики электросетевого комплекса - сохранение благоприятной окружающей среды для нынешних и будущих поколений.

Экологическая политика базируется на Конституции Российской Федерации, федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации, международных обязательствах Российской Федерации в области охраны окружающей среды.

Основные задачи, стоящие перед электросетевым комплексом в области охраны окружающей среды:

9. снижение доли морально устаревшего оборудования, используемого на объектах электросетевого комплекса и содержащего опасные вещества;

10. снижение объемов вырубок лесных насаждений при прокладке и содержании просек при прохождении ВЛ в лесных массивах;

11. снижение негативного воздействия на окружающую среду при строительстве объектов электросетевого комплекса.

Основными целевыми показателями реализации экологической политики для компаний электросетевого комплекса являются:

12. вывод из эксплуатации 100% оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей его на уничтожение (2025 год);

13. сохранение биоразнообразия, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц, занесенных в Красную книгу России;

14. постоянное совершенствование системы экологического менеджмента в целях улучшения экологической результативности группы компаний «Россети»;

15. снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на производственно-хозяйственные нужды на 3% в год до 2022 года;

16. доведение доли легкового автотранспорта, работающего на экологически чистом виде топлива, до 10% от всего автопарка (2025 год), при условии, что полная стоимость владения таким транспортом с поправочным коэффициентом 0,75 сопоставима с полной стоимостью владения аналогичного автотранспорта с ДВС (бензин, газ, дизельное топливо) за 7 лет.

Основными направлениями реализации экологической политики являются:

17. соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;

18. установление единых экологических требований к деятельности организаций электросетевого комплекса;

19. расширение международного сотрудничества в области использования экологически «чистых» и энергетически эффективных технологий и оборудования;

20. приоритет принятия мер по предупреждению вредного воздействия на окружающую природную среду над реализацией мероприятий по ликвидации экологических негативных последствий такого воздействия;

21. проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

22. использование в электросетевом комплексе наилучших доступных технологий и инноваций, обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, включая применение кабельных линий и самонесущих изолированных проводов в распределительном сетевом комплексе, а также сверхвысоких опор для ВЛ напряжением 110 кВ и выше;

23. замещение бензина и дизельного топлива экологически «чистыми» видами моторного топлива и применение электротранспорта в организациях электросетевого комплекса;

24. развитие зарядной инфраструктуры и увеличение общей доли электротранспорта в Российской Федерации;

25. ограничение ведения производственной и строительной деятельности на территориях, имеющих особое природоохранное значение;

26. обеспечение сохранения биологического разнообразия и восстановление нарушенных земель;

27. поэтапный вывод из эксплуатации оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, а также маслонаполненного оборудования с заменой на экологически безопасное;

28. обеспечение экологически безопасного обращения с отходами производства;

29. развитие и совершенствование системы экологического

менеджмента Компании;

30. обеспечение соблюдения подрядными организациями в процессе проектирования, строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов электросетевого комплекса требований законодательства Российской Федерации и ПАО «Россети» в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

31. обеспечение открытости и доступности экологической информации, информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по ликвидации;

32. совершенствование системы производственного экологического контроля;

33. активное участие в совершенствовании нормативно-правовой базы в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

34. вовлечение персонала в деятельность, направленную на обеспечение экологической безопасности, охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов;

35. повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты электросетевого комплекса, в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

36. постоянное улучшение имиджа ПАО «Россети» как экологически ориентированной компании.

ПАО «Россети», принимая экологическую политику, обязуется следовать ее положениям при осуществлении производственной деятельности.

Настоящая экологическая политика распространяется на ПАО «Россети», ДЗО ПАО «Россети», а также рекомендована к применению территориальными сетевыми организациями.

3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.

3.4.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере электроснабжения в г.о. Воскресенск.

Тарифы на электрическую энергию представлены в таблицах ниже.

Через разделитель «/» указаны тарифы в зависимости от объемов потребления электроэнергии (кВт*ч.):

Первый диапазон: до 3900 включительно

Второй диапазон: от 3901 до 6000 включительно

Третий диапазон: свыше 6 000

Таблица 3.4.3.1.1. – Тарифные планы на электроэнергию.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полуголие 2025	2 полуголие 2025
1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.[2]			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	7,33/7,81/7,88	8,25/8,78/8,89
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	8,94/9,69/9,98	10,14/10,82/10,96
	Ночная зона	руб./кВтч	3,70/3,96/4,08	4,36/4,64/4,70
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]			
	Пиковая зона	руб./кВтч	9,51/11,21/11,49	10,78/12,62/12,65
	Полупиковая зона	руб./кВтч	7,33/7,81/7,88	8,25/8,78/8,89
	Ночная зона	руб./кВтч	3,70/3,96/4,08	4,36/4,64/4,70

Таблица 3.4.3.1.2. - Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полуголие 2025	2 полуголие 2025
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС): Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.2			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,57/5,94/5,99	6,60/7,02/7,11
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,79/7,36/7,58	8,11/8,66/8,77
	Ночная зона	руб./кВтч	2,81/3,01/3,10	3,49/3,71/3,76
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23/8,52/7,83	8,62/10,10/10,11
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,57/5,96/6,14	6,60/7,02/7,11
	Ночная зона	руб./кВтч	2,81/3,01/3,10	3,49/3,71/3,76

Таблица 3.4.3.1.3. - Тарифы на электроэнергию для населения Московской области, проживающего в сельских населенных пунктах и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полуголие 2025	2 полуголие 2025
3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС): Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.2			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,13/5,47/5,52	6,19/6,59/6,67
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,26/6,78/6,99	7,61/8,12/8,22
	Ночная зона	руб./кВтч	2,59/2,77/2,86	3,27/3,48/3,53
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,66/7,85/8,04	8,09/9,47/9,49
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,13/5,49/5,66	5,19/6,59/6,67
	Ночная зона	руб./кВтч	2,59/2,77/2,86	3,27/3,48/3,53

Таблица 3.4.3.1.5. - Тарифы на электроэнергию для потребителей, приравненных к населению Московской области.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полуголие 2025	2 полуголие 2025
4.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества, за исключением указанных в пункте 3. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[2]			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	7,33/7,81/7,88	8,25/8,78/8,89
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	8,94/9,69/9,98	10,14/10,82/10,96
	Ночная зона	руб./кВтч	3,70/3,96/4,08	4,36/4,64/4,70
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]			
	Пиковая зона	руб./кВтч	9,51/11,21/11,49	10,78/12,62/12,65
	Полупиковая зона	руб./кВтч	7,33/7,81/7,88	8,25/8,78/8,89
	Ночная зона	руб./кВтч	3,70/3,96/4,08	4,36/4,64/4,70

Деление по временным зонам осуществляется следующим образом:

- Ночная зона – с 23:00 до 7:00.
- Пиковая – с 7:00-10:00 и 17:00-21:00.
- Полупиковая зона - с 10:00 до 17:00 и с 21:00 до 23:00

Тарифы на электроэнергию для прочих групп потребителей электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию для других, помимо населения и приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются по итогам рыночных торгов.

Для иных, кроме населения, категорий потребителей тарифы на электроэнергию могут дифференцироваться в зависимости от уровня напряжения, времени суток, учета потребляемой мощности, тарифы на электроэнергию в зависимости от уровня напряжения делятся на тариф для потребителей:

- высокого напряжение (ВН) — 110 кВ и выше.
- среднего первого напряжения (СН-I) — 35 кВ.
- среднего второго напряжение (СН II) — 20-1 кВ.
- низкого напряжения (НН) — 0,4 кВ и ниже.

Плата за электроэнергию может так рассчитываться исходя из:

- ставки тарифа на электроэнергию.
- ставки тарифа на мощность.

Кроме того, тариф на электроэнергию может различаться в зависимости от того, насколько полно потребитель использует выделенную ему мощность (так называемого числа часов использования заявленной мощности).

Плата за технологическое присоединение.

В соответствии с Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 № 277-Р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Московской области на 2021 год» установлены следующие тарифы:

Таблица 3.4.3.1.8. - Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным

в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		**Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение**
1		2
С1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	10 033,26
С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 684,80
С1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	4 348,46

Примечание: расходы на технологическое присоединение, не включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок С1 и С8 согласно формулам, указанным в приложении 5 к настоящему распоряжению.

Таблица 3.4.3.1.9. – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С2, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 492 897,29
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 947 620,27
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 078 551,98
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 598 362,16
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 903 555,36
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 288 203,68
С2, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 1-20 кВ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 819 825,63
С 1-20 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 842 830,83
С 1-20 кВ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 872 291,75
С 1-20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 759 877,97
С 1-20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 839 545,82
С 1-20 кВ 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 840 846,12
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 669 911,80

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 018 223,49
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 650 299,68
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 930 990,06
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 130 962,78
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 711 893,97
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 879 351,61
С3, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 1-20 кВ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 645 545,00
С 1-20 кВ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 806 815,17
С 1-20 кВ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 246 008,86
С 1-20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	6 678 093,61
С 1-20 кВ 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	7 856 330,63
С 1-20 кВ 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 585 978,41

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-20 кВ 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 523 269,45
С 1-20 кВ 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 426 727,46
С 1-20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 094 565,11
С 1-20 кВ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 029 993,89
С 1-20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 193 547,94
С 1-20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 289 639,43
С 1-20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 944 602,63
С 1-20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 549 547,03
С 1-20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 054 215,62
$С_3$ 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	18 649 193,33
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	19 469 486,32
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	24 401 655,27
$С_3$, 1-20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 1-20 кВ 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 158 680,48

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-20 кВ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	16 180 599,35
С 1-20 кВ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500	17 576 502,96
С 1-20 кВ 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800	19 282 911,50
С 1-20 кВ 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	14 652 540,24
С 1-20 кВ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	17 298 039,18
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	17 954 730,13
С 1-20 кВ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	20 106 765,85
С4 i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт)		
С 1-20 кВ * 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 531 157,43
С 1-20 кВ * 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 810 291,66
* - также применяются при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С 1-20 кВ 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	18 579 794,08
С 1-20 кВ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000А	19 247 556,48
С 0,4 кВ и ниже 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	77 957,12
С 0,4 кВ и ниже 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	46 656,90
С 0,4 кВ и ниже 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С 1-20 кВ 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	84 395,03
С 1-20 кВ 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	43 480,69
С 1-20 кВ 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С5, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	2 906,18
С6, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	5 629,28
С8 i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17 787,59
С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 168,96
С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	34 076,77
С 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	359 127,39

Примечание: для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки Сг, Сз, С4, С5, Сб равны 0 (нулю).

Таблица 3.4.3.1.10. – Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения), по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		**Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт**
1		**2**
CmaxN1	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	368,11
CmaxN1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	209,21
CmaxN1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	158,90
C2, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 519,33
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 286,69
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 507,64

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 571,03
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 061,95
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 680,67
С2, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ		
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	958,13
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	965,94
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	975,95
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	948,28
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	975,65
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	976,10
С3, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 809,02
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 230,52
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 603,51
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 302,38
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 864,07
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 264,23
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 426,72

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	4 186,53
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 242,17
С3, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ		
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	860,19
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 989,97
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 219,55
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 490,90
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 915,85
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 663,55
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 612,95
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 100,52
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 706,99
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 416,44
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 821,62
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 195,86
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 126,69
С3, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения		

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 988,44
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 075,91
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 601,79
С3, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ методом горизонтального наклонного бурения		
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 902,65
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500	2 541,44
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 860,17
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 196,02
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 279,39
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 552,60
С4, maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения		
С 1-20 кВ maxN 4.1.4 *	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	638,48
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
С 1-20 кВ maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 1-20 кВ maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
* - также применяется при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С5, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С6, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16
С8, , maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 332,04
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	814,14
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	148,75
С 1-20 кВ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	660,55

Примечание: Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период $C2^{max}$, $C3^{max}$, $C4^{max}$, $C5^{max}$, $C6^{max}$ равны 0 (нулю).

Ставки $C2^{max}$, $C3^{max}$, $C4^{max}$, $C5^{max}$, $C6^{max}$ рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации.

Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета:

$$P = C_1 + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где: q — количество точек учета

Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{общ} = P + P_{вл} + P_{кл} + P_{рп} + P_{тп} + P_{ртп},$$

где: P общ — размер платы за технологическое присоединение.

Рвл - расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{вл} = C2(0,4;t) \times L2(0,4;t) + C2(1\text{-}20;t) \times L2(1\text{-}20;t)$$

$C2(_S;t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L2(_S;t)$ - суммарная протяженность воздушных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения, а также в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, согласно ТУ;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

Ркл - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Ркл = Сз(0,4;t) \times Lз(0,4;t) + C_3(_{1\text{-}20;}t) \times Lз(1\text{-}20;t) + C_3(_{0.4;ГБНt}) \times Lз(_{0.4;ГБНt}) + Сз(_{1\text{-}20;ГБНt}) \times Lз\ (_{1\text{-}20;ГБНt}),$$

$Сз(_{S;}t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$Lз(_{S;}t)$ - суммарная протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$Lз(_{S;ГБНt})$ - суммарная протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий прокладываемых открытым способом;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

- Рпп - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Рпп = C_4(_{1\text{-}20};рек) \times n + C_4(_{1\text{-}20};РП) \times k + C_4(_{1\text{-}20;}ПП) \times j,$$

$C_4(_S;t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

n - количество реклоузеров согласно ТУ;

k - количество распределительных пунктов согласно ТУ;

j - количество переключательных пунктов согласно ТУ;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

- Ртп - строительство трансформаторных подстанций (ТП) за

исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Р_{тп} = C_5(_{s;t}) \times Ni,$$

$C_5(_S;t)$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Ni - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

- $Р_{РТП}$ - строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Р_{ртп} = C_6(_{s;t}) \times Ni,$$

$C_6(_{s;t})$ - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

Ni - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ;

s - уровень напряжения, t - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

- В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($Р_{общ}$) определяется следующим образом:

$$Р_{общ} = Р + (Р_{ист1} + Р_{ист2}), \text{ (руб.), где:}$$

$$Р = C_1 + C_8 \times q, \text{ (руб.),}$$

где: q — количество точек учета

$Р_{ист1}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

$Р_{ист2}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

- Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

1. 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
2. 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

- Для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_{1.1} + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где: q — количество точек учета

Размер платы для каждого технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

3.4.3.2. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере электроснабжения.

Анализ платы граждан провести невозможно из-за отсутствия необходимой информации от ресурсоснабжающих организаций.

Данные по отпуску коммунальных ресурсов в соответствии с показаниями приборов учета по всем потребителям содержатся в статистической форме 22-ЖКХ (реформа), которая не была представлена для анализа.

3.5. Система газоснабжения городского округа Воскресенск.

3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.

Газоснабжение потребителей городского округа Воскресенск осуществляется филиалом АО «Мособлгаз» «Юго-Восток».

АО «Мособлгаз» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России. АО «Мособлгаз» эксплуатирует огромное газовое хозяйство.

В составе АО «Мособлгаз» - 6 филиалов по всей Московской области, которые, в свою очередь, включают по несколько районных эксплуатационных служб.

Газораспределительная система городского округа Воскресенск представляет собой комплекс сооружений, состоящий из следующих элементов:

- газопроводы высокого, среднего и низкого давления;
- пункты редуцирования природного газа (ГРП, ШРП);
- системы защиты газопроводов от электрохимической коррозии (ЭХЗ);
- потребители природного газа.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Воскресенск является население.

3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения с описанием проблем и направлениями их решения.

3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.

Газоснабжение потребителей городского округа Воскресенск осуществляется филиалом АО «Мособлгаз» «Юго-Восток».

АО «Мособлгаз» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России, которая, совместно с ПАО «Газпром», реализует «Региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Московской области на период 2020-2024 годов», утвержденную Постановлением Правительства Московской области от 30.12.2020 № 1069/43.

Максимальная газификация Подмосковья – главная задача и социальная миссия компании.

Региональная программу газификации жилищно-коммунального хозяйства,

промышленных и иных организаций Московской области на период 2020-2024 годов направлена на решение приоритетных задач по развитию газоснабжения и газификации населенных пунктов муниципальных образований Московской области.

Критериями для включения населенных пунктов Московской области и объектов газораспределения в Программу являются:

1. Для мероприятий по газификации населенных пунктов Московской области и мероприятий по газификации улиц и микрорайонов в газифицированных городах и сельских населенных пунктах Московской области - количество граждан, постоянно зарегистрированных в населенном пункте или в негазифицированной части населенного пункта Московской области, от 30 человек (за исключением населенных пунктов Московской области, прилегающих к территориям размещения комплексов по переработке отходов и заводов по термической обработке отходов (КПО и ЗТО) на территории Московской области) и предельный лимит капитальных затрат на газификацию населенного пункта или негазифицированной части населенного пункта Московской области в расчете на 1 (одного) постоянно зарегистрированного жителя - не более 250 тысяч рублей.
2. Для мероприятий по строительству газопроводов-связок и газораспределительных станций в целях обеспечения возможности технологического присоединения объектов капитального строительства потребителей к сетям газораспределения – проектирование и строительство новых газораспределительных станций, строительство межпоселковых газопроводов-связок, необходимых для бесперебойного функционирования существующих сетей от газораспределительных станций, мощность которых достигла проектной величины и (или) реконструкция которых предусмотрена Договором о газификации Московской области от 18.03.2015 № 03,подписанным между Правительством Московской области и ООО «Газпром трансгаз Москва», и Планом-графиком мероприятий по разгрузке газораспределительных станций на территории Московской области, сформированным совместно с ПАО «Газпром».
3. Для мероприятий по увеличению пропускной способности газораспределительной системы - газопроводы, нуждающиеся в реконструкции в

связи со значительным их износом или повреждениями, выявленными на основании результатов: диагностики газопроводов со сроком эксплуатации более 40 лет; приборного обследования (каждые 5 лет); коррозионного обследования (ежегодно), сформированные по принципу риск-ориентированного подхода.

4. Для мероприятий по созданию условий для обеспечения развития газоснабжения земельных участков для реализации инвестиционных проектов на территории Московской области - соответствие инвестиционных проектов, подлежащих реализации на соответствующих земельных участках, постановлению Правительства Московской области от 03.09.2015 №757/24 «О порядке заключения, изменения и расторжения соглашений о реализации инвестиционных проектов на территории Московской области», а также наличие заключенного соглашения о реализации инвестиционных проектов на территории Московской области и срок окупаемости объекта не более 6 лет.
5. Для мероприятий по созданию газопроводов - источников для многоквартирных домов, жилых домов и объектов теплоэнергетики, использующих прочие виды топлива, в рамках решения проблем неэффективного теплоснабжения на территории Московской области - необходимость модернизации систем теплоснабжения в муниципальных образованиях Московской области.

В таблице 3.5.2.1.1. представлены объекты газоснабжения, расположенные на территории филиала АО «Мособлгаз» «Юго-Восток».

Таблица 3.5.2.1.1. - Объекты газоснабжения, расположенные на территории г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование ГРС	Производительность, тыс. м3/ч
1	ГРС Воскресенск-1	150
2	ГРС Фосфоритный рудник	45
3	ГРС Минудобрение	110
ИТОГО:		**305**

3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Программа Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2030 года» разработана в соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и содержит перечни мероприятий по газификации населенных пунктов Московской области, по газификации улиц и микрорайонов в газифицированных городах и сельских населенных пунктах Московской области, по строительству газопроводов-связок и газораспределительных станций (далее - ГРС) в целях обеспечения возможности технологического присоединения объектов капитального строительства, по увеличению пропускной способности газораспределительной системы, по созданию условий для обеспечения газоснабжения малочисленных населенных пунктов и некоммерческих застроек на территории Московской области (программа софинансирования), по созданию условий для обеспечения развития газоснабжения земельных участков для реализации инвестиционных проектов на территории Московской области.

Программа «Развитие газификации в Московской области до 2030 года», реализуемая предприятием, предполагает создание условий для газификации более 370 тысяч жителей Подмосковья. По итогам ее реализации с 2005 по 2030 год будут введены в эксплуатацию 874 объектов. Общая протяженность построенных газопроводов составит 5027,92 км. В 2020 году в эксплуатацию будут сданы 50 объектов. АО «Мособлгаз» производит подключение к газораспределительным сетям в рамках постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314, действующего с 1 марта 2014 года. Согласно этому документу, весь комплекс работ по подключению к газовым сетям до границ земельного участка осуществляет газораспределительная организация, в Подмосковье – это АО «Мособлгаз».

АО «Мособлгаз» совместно с ПАО «Газпром» реализует «Региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Московской области на период 2020-2024 годов», утвержденную Постановлением Правительства Московской области от 30.12.2020 № 1069/43.

Свыше 11000 км газопроводов на территории Московской области имеют срок

эксплуатации более 40 лет.

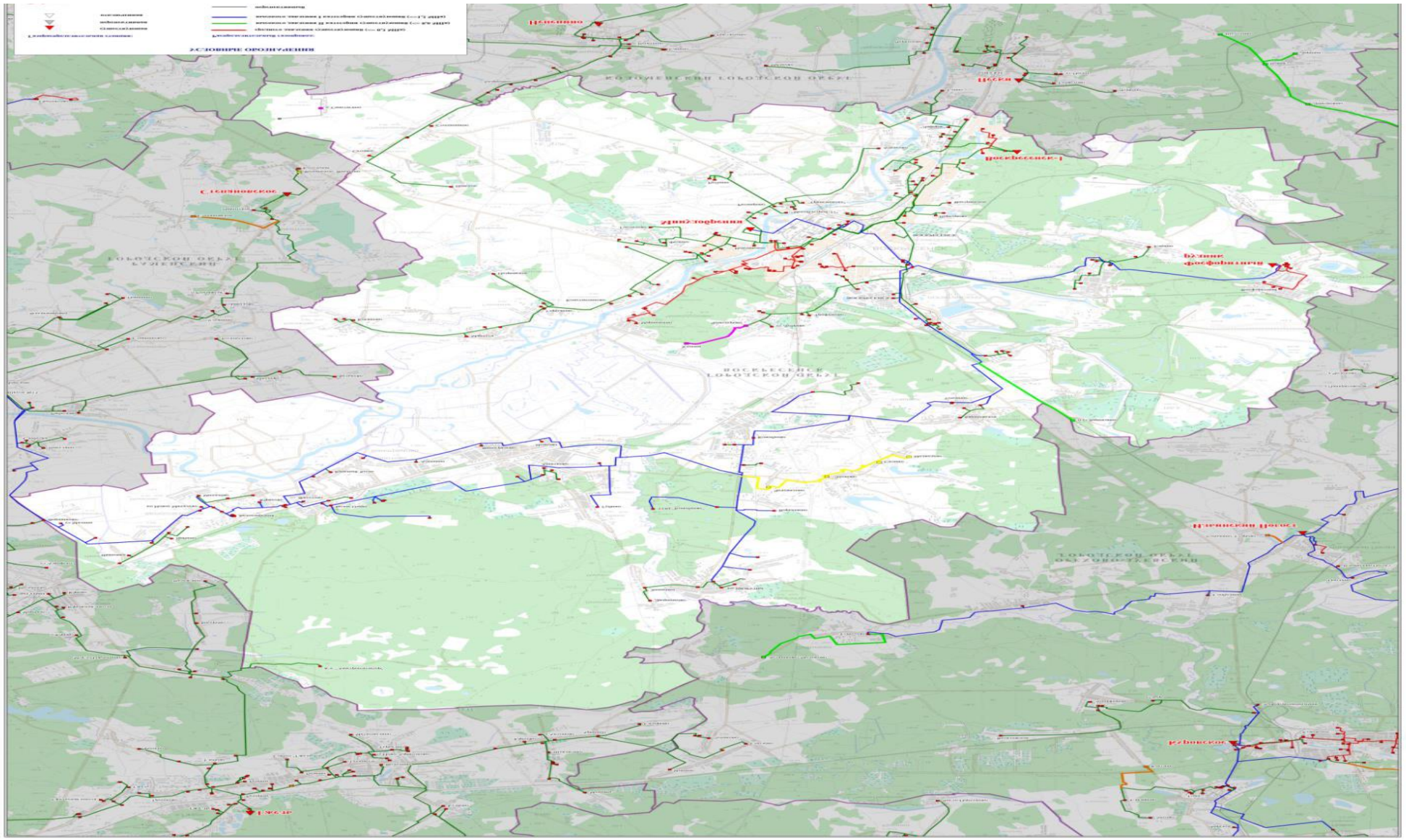
На фоне продолжающегося износа газотранспортной системы Московской области все большую значимость приобретают вопросы планирования и рационального распределения финансовых средств на проведение реконструкции и модернизации газопроводов. Требования к реконструкции и модернизации газопроводов должны быть дифференцированы в соответствии с их фактическим износом и реальной опасностью дальнейшей эксплуатации.

С учетом высокого уровня газификации региона одним из основных направлений Программы является сохранение и поддержание надежного функционирования газораспределительной сети с предельным сроком эксплуатации. При этом в рамках Программы планируется дальнейшее расширение сетей газораспределения и газопотребления, направленное на повышение уровня газификации Московской области.

Газификация сельских и городских населенных пунктов Московской области позволит создать условия для перевода котельных на природный газ для газоснабжения новых производственных объектов в зонах инвестиционной активности, активизировать работу по использованию децентрализованных источников теплоснабжения и поквартирных систем отопления.

Таким образом, реализация мероприятий настоящей Программы позволит решить не только важные социальные и экономические задачи, но и своевременно модернизировать газопроводы и оборудование на них, что позволит увеличить пропускную способность газотранспортной системы Московской области и сократить возможные риски возникновения аварийных ситуаций.

Схема сетей газоснабжения г.о. Воскресенск



3.5.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.

Зоны обслуживания филиала АО «Мособлгаз» «Юго-Восток».

- Городские округа: Коломна, Воскресенск, Луховицы, Егорьевск, Раменское, Люберцы, Лыткарино, Котельники, Бронницы, Дзержинский, Жуковский.

3.5.2.4. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы газоснабжения в городском округе.

Таблица 3.5.2.3.1. Резервы и дефициты по объектам газоснабжения, расположенным на территории г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование ГРС	Производительность, тыс. м3/ч	Резерв, тыс. м3/ч
1	ГРС Воскресенск-1	150	122,59
2	ГРС Фосфоритный рудник	45	7,66
3	ГРС Минудобрение	110	35,49
ИТОГО:		**305**	**165,74**

Дефицит в системе газоснабжения отсутствует. Для повышения надежности газоснабжения существующих и перспективных потребителей планируется реконструкция сетей газоснабжения.

3.5.2.5. Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность — это свойство объекта сохранять во времени в установленных пределах все параметры, характеризующие способность выполнять требуемые функции в заданных режимах в условиях применения, технического обслуживания, ремонта и транспортирования. Для систем газоснабжения и газопотребляющих агрегатов такими параметрами являются пропускная способность, мощность, давление, расход газа и др.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов. Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который

определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

Аварийных отключений в сетях системы газоснабжения зафиксировано не было.

Характеристика качества функционирования определяется задачами системы. Главной задачей распределительной системы газоснабжения является ежечасная подача газа всем потребителям в соответствии с их потребностями или заранее установленными графиками. Поэтому за характеристику качества функционирования системы газоснабжения следует принять расчетный часовой расход газа, подаваемого потребителям. Каждому состоянию системы газоснабжения X (t) противопоставим максимально-часовой расход газа fx (t) через систему. Этот расход зависит только от состояния системы и дает численную оценку степени выполнения задачи.

Характеристикой качества функционирования называется количественная оценка качества функционирования системы в определенном ее состоянии при выполнении данной задачи.

3.5.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду.

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным.

В зависимости от размещения оборудования газорегуляторные пункты подразделяются на несколько типов:

- стационарный газорегуляторный пункт — оборудование размещается в специально предназначенных зданиях или на открытых площадках;

- газорегуляторный пункт блочный или пункт газорегуляторный блочный — оборудование смонтировано в одном или нескольких зданиях контейнерного типа (блоках);

- газорегуляторный пункт шкафной или шкафной регулирующий пункт, оборудование которого размещается в шкафу из несгораемых материалов.

Оборудование газорегуляторного пункта — фильтр, предохранительный запорный клапан, регулятор давления газа, предохранитель сбросного клапана, запорная арматура, прибор учета расхода газа (при необходимости) и другие контрольно-измерительные приборы, а также устройство обводного газопровода (байпаса). Блочные газорегуляторные пункты и стационарные оснащаются котельной установкой.

Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Блочные или стационарные газорегуляторные пункты, не оснащенные отопительной котельной установкой, а также газорегуляторные пункты шкафные из-за отсутствия источников постоянных выбросов загрязняющих веществ и малого объема регламентных залповых выбросов не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди перечисленных типов газорегуляторных пунктов, могут быть стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

Система газоснабжения городского округа Воскресенск не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

3.5.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.

3.5.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере газоснабжения в г.о. Воскресенск.

В таблице 3.5.3.1.1. представлены цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах) с 01.10.2021, утвержденные распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 17.09.2021 № 164-Р.

Таблица 3.5.3.1.1. - Таблица 2.5.10.1. - Цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах) с 01.10.2021.

Направления использования газа населением	Единица измерения	с 01.10.2025 цены (с НДС 20%)
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	9,55
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	8,42
Отопление с одновременным использованием газа по направлениям, указанным в пунктах 1,2 настоящего Прейскуранта	Руб./1000 куб. м.	8 367,44
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади жилого помещения при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	9 966,43
Отопление нежилых помещений при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	9 979,24
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	Руб./1000 куб. м.	8 060,54

При наличии приборов учета газа определение объема поставляемого газа осуществляется по показаниям прибора (узла) учета газа, при отсутствии у абонентов (физических лиц) приборов учета газа объем его потребления определяется в соответствии с нормативами потребления газа.

Таблица 3.5.3.1.2. - Тарифы на природный (магистральный) газ в Московской области. Расчет по нормативам (без счетчика).

Направление использования газа	Нормативы потребления газа в месяц	Ед. измерения	Размер платы за газ, приведенный к объемам потребления (руб.
При отсутствии приборов учета на приготовление пищи и нагрев воды:			
При наличии в жилом помещении газовой плиты и центрального горячего водоснабжения (ЦГВ)	10,00 м3 чел.	Руб./чел.	87,30
При наличии в жилом помещении газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии ЦГВ)	23,10 м³ чел.	Руб./чел.	143,22
При наличии в жилом помещении газовой плиты и отсутствии ЦГВ и газового водонагревателя	11,60 м³ чел.	Руб./чел.	81,55
При наличии в жилом помещении газового водонагревателя и отсутствии газовой плиты и ЦГВ	13,10 м³ чел.	Руб./чел.	81,22
Отопление жилых помещений в пределах стандарта нормативной площади жилого помещения	7,00 м³ чел.	Руб./кв.м	43,12
Отопление жилых помещений сверх стандарта нормативной площади жилого помещения	7,00 м³ чел.	Руб./кв.м	51,37

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

Таблица 3.5.3.1.3. - Стандартизированные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения.

№ п/п	Технические параметры диаметра и протяженности проектируемого газопровода	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1.1	Диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	Протяженностью до 100 метров	15 853,83
1.1.2	Протяженностью 101-500 метров	108 919,84
1.1.3	Протяженностью 501-1000 метров	706 267,60
1.2	Диаметр газопровода 100 мм и более:	
1.2.1	Протяженностью до 100 метров	116 866,39
1.2.2	Протяженностью 101-500 метров	156 269,06
1.2.3	Протяженностью 501-1000 метров	653 212,26
1.2.4	Протяженностью 1001-2000 метров	973 440,39

Таблица 3.5.3.1.4. - Стандартизированные тарифные ставки (C2ik) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	50 мм и менее	3 695 802,65
1.1.2	51-100 мм	3 866 796,62
1.1.3	101-158 мм	4 999 009,80

Таблица 3.5.3.1.5. - Стандартизированные тарифные ставки (C3j) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры полиэтиленовых газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	109 мм и менее	2 871 046,01
1.1.2	110-159 мм	3 429 891,95
1.1.3	160-224 мм	6 268 658,53
1.1.4	225-314 мм	7 023 127,39

Таблица 3.5.3.1.6. - Стандартизированные тарифные ставка (C4i(j)n) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 158 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом.

№ п/п	Технические параметры стальных (полиэтиленовых) газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, диаметром:	
1.1	101-158 мм и менее	15 194,00
2.	Полиэтиленовые газопроводы, диаметром:	
2.1	109 мм и менее	8 506,50
2.2	225-314 мм	14 937,20

Таблица 3.5.3.1.7. - Стандартизированные тарифные ставки (C5m) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа.

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	До 40 куб. метров в час	13 802,80
2.	40-99 куб. метров в час	2 322,02
3.	100-399 куб. метров в час	2 390,50

Таблица 3.5.3.1.8. - Стандартизированные тарифные ставки (С7.2.) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или. вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./шт., (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, подземного типа прокладки:	
1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 Мпа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	До 100 мм	6 431,27
1.1.2	101-158 мм	6 896,24
1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа, диапазона диаметров:	
1.2.1	До 100 мм	46 189,42
1.2.2	101-158 мм	50 507,23
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.1.1	109 мм и менее	16 985,93
2.1.2	110-159 мм	23 097,49
2.1.3	160-224 мм	24 690,21

Формула определения величины платы за технологическое присоединение на основании утвержденных тарифных ставок

$$П_{тп} = \sum_{n=1}^{4}\sum_{i=1}^{2} C_1 + \sum_{i=1}^{3} C_2 * l_{зi} + \sum_{j=1}^{4} C_3 * l_{зj} + \sum_{i=1}^{1}\sum_{j=1}^{2} C_4 * l_{гнб} + \sum_{n=1}^{3} C_5 \times V + C_{7.1} * Z + \sum_{i=1}^{3}\sum_{j=1}^{4}\sum_{g=1}^{2} C_{7.2} * N$$

где: C_1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения;

C_2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом;

C_3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом;

C_4 - стандартизированные тарифные ставка на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 158 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом;

C_5 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;

$C_{7.1}$ – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий;

$C_{7.2}$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя;

V – максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя (ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой (ых) точке (ах) подключения), м3 в час;

I_{3j} – протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

I_{3j} – протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км.;

Z – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем (ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений – 1;

6-10 подключений – 1,5;

11-30 подключений – 3;

31-100 подключений – 4;

Свыше 100 подключений – 5.

Размеры стандартизированных тарифных ставок утверждены в текущих ценах на 2020 год, включают полный комплекс необходимых затрат и применяются в соответствии с протяженностями сетей газораспределения, строящимися открытым и бестраншейным способом, определенными АО «Мособлгаз» в технических условиях.

3.5.3.2. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере газоснабжения.

Анализ платы граждан провести невозможно из-за отсутствия необходимой информации от ресурсоснабжающих организаций.

Данные по отпуску коммунальных ресурсов в соответствии с показаниями приборов учета по всем потребителям содержатся в статистической форме 22-ЖКХ (реформа), которая не была представлена для анализа.

3.6. Система сбора и утилизации ТКО городского округа Воскресенск.

3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.

Загрязнение окружающей природной среды городского округа Воскресенск коммунальными отходами находится в неразрывной связи с общеэкологическими проблемами Московской области. Санитарная очистка населенных пунктов – одно из важнейших санитарно-гигиенических мероприятий, способствующих охране здоровья населения и окружающей среды, и включает в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию и переработке коммунальных отходов, а также с 1 января 2019 года Подмосковье перешло на новую систему обращения с отходами, в том числе раздельный сбор твердых коммунальных отходов.

В городском округе Воскресенск предоставление услуг по сбору, вывозу и утилизации твердых коммунальных отходов осуществляет ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск».

Договоры на оказание услуг заключаются с управляющими компаниями и напрямую с потребителями (организациями и предприятиями). Расчеты за коммунальные ресурсы осуществляются по договорам с потребителями и через единый расчетно-кассовый центр.

В соответствии со ст. 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», ст. 30 и 161 Жилищного кодекса РФ заключить договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором обязаны:

- собственники частных жилых домов и частей жилых домов;
- собственники нежилых помещений в многоквартирных домах;
- управляющие компании / ТСЖ / жилищные кооперативы;
- собственники помещений и квартир в МКД, если в доме непосредственное управление;
- индивидуальные предприниматели;
- любые коммерческие организации, которые образуют ТКО.

3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы сбора и утилизации ТКО описанием проблем и направлениями их решения.

3.6.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.

По итогам проведенного Министерством экологии и природопользования Московской области конкурсного отбора региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами городской округ Воскресенск входит в территорию Воскресенского кластера, в котором определена компания, которая будет осуществлять деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и размещению отходов – ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск».

Транспортировка и утилизация мусора осуществляется на территорию: Полигон ТКО/КПО «Восток» г. Егорьевск.

ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск» – региональный оператор по обращению с твердыми коммунальными отходами в городских округах Раменское, Воскресенск, Бронницы, Егорьевск, Жуковский, Люберцы, Рошаль и Шатура.

Компания действует на основании 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» и обладает соответствующей лицензией.

Дополнительно компания занимаемся утилизацией отходов и предоставляет услуги на рынке вторсырья.

ООО «ЭКОПРОМСЕРВИС» (далее – региональный оператор), являющееся региональным оператором по обращению с твердыми коммунальными отходами (далее – ТКО) в Воскресенской зоне Регионального оператора на основании Протокола о результатах проведения конкурсного отбора регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Московской области.

Статус регоператора компания получила в открытом конкурсе на определение официальной организации по обращению с твердыми коммунальными отходами в Воскресенской зоне Подмосковья. Полномочия ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск» закреплены до 2028 года в соответствии с Соглашением от 28 апреля 2018 года «Об организации деятельности по обращению с твёрдыми коммунальными отходами в Воскресенской зоне деятельности регионального оператора».

С 1 января 2019 года компания отвечает за полный цикл обращения с ТКО: сбор, вывоз, обработку, утилизацию и размещение твёрдых коммунальных отходов. Приоритетные направления нашей работы – организация раздельного сбора отходов, увеличение процента выборки вторсырья для повторной переработки, снижению числа несанкционированных свалок.

Компания ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск» активно внедряет раздельный сбор отходов (РСО).

Региональный оператор обеспечивает вывоз мусора и экологически безопасную утилизацию ТКО. Обязанности оператора:

- подписание контрактов с населением на вывоз мусора;
- подписание контрактов с компаниями, обеспечивающими вывоз, обработку и захоронение отходов;
- своевременные вывоз ТКО и КГМ с территорий коммерческого и жилого сектора;
- рассмотрение и разрешение претензий населения к оператору;
- оборудование контейнерных площадок, предоставление емкостей для раздельного сбора мусора.

Одним из приоритетных направлений деятельности ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск» является раздельный сбор ТКО. Для этого компания оснащает площадки контейнерами для сбора металла, пластика, стекла, бумаги. Жители округа имеют возможность сдать рассортированные отходы в специализированный автотранспорт, который работает согласно установленному графику.

Вторсырье направляется на мусоросортировочные предприятия, где окончательно распределяется на отдельные фракции: металл, бумага, стекло, пластик.

Предприятия сортировки и перегрузки располагаются на территории промзон, вдали от жилых секторов. Объем отсортированных отходов составляет:

– на станциях сортировки – 200 тыс. тонн в год;
– на станциях перегрузки – 160 тыс. тонн в год.

Отсортированное вторсырье отправляется на предприятия переработки Московской области и других регионов страны.

При анализе системы обращения с отходами г.о. Воскресенск был выявлен ряд проблем по существующей системе, а именно:

- недостаточное количество спецтехники для санитарной очистки территории;

- недостаточное количество контейнеров для сбора ТКО;

- конструкция контейнерных площадок не везде соответствует санитарным нормам и требованиям;

- неудовлетворительное состояние ливневой канализации.

При выборе метода и технологии обезвреживания и последующей утилизации отходов необходимо владеть информацией о морфологическом составе ТКО.

ТКО по данному признаку подразделяются на следующие компоненты: бумагу, картон, пищевые отходы, дерево, металл (черный и цветной), текстиль, кости, стекло, кожу, резину, камни, полимерные материалы, прочие (не классифицируемые фракции), отсев менее 15 мм.

Состав ТКО жилого фонда, предприятий торговли и общественного назначения резко отличается, что важно с точки зрения возможности и целесообразности раздельного сбора утильных фракций ТКО.

Морфологический состав отходов зависит от географического расположения населенного пункта, его социально-экономического развития, от благоустроенности жилого фонда и обеспеченности инфраструктурой, а также благосостояния граждан.

Территория Московской области относится к средней климатической зоне, поэтому целесообразно взять за основу морфологический состав, представленный в таблице 3.6.2.1.1.

Таблица 3.6.2.1.1. - Морфологический состав ТКО для средней климатической зоны.

Компонент	Морфологический состав ТКО, % по массе
Пищевые отходы	30. . . 38
Бумага, картон	25…30
Дерево	1,5…3
Черный металлолом	2…3,5
Цветной металлолом	0,2…0,5
Текстиль	4…7
Кости	0,5…2
Стекло	5…8
Кожа, резина	2…4
Камни, штукатурка	1…3
Пластмасса	2…5
Прочее	1…3
Отсев (менее 15 мм)	7…13

Сезонные изменения состава ТКО характеризуются увеличением содержания пищевых отходов с 20…25 % весной до 40…45 % осенью, что связано с увеличением употребления свежих овощей и фруктов в рационе питания населения.

К вторичным материальным ресурсам относятся следующие компоненты отходов:

- бумага, картон;
- черный и цветной металлолом;
- стекло;
- пластмасса.

Анализ морфологического состава ТКО показал следующее:

- основные компоненты ТКО – бумага, картон, пищевые отходы;
- около 50% ТКО можно направлять на вторичную переработку.

Объем вывезенных твердых коммунальных отходов в 2019 году согласно данных сайта Федеральной службы государственной статистики составили 35,87 тыс. тонн в год, для населения объемы вывезенных отходов составил 30,18 тыс. тонн в год, а показатель удельного накопления – 0,114 $м^3$/чел. в год.

Транспортировка твердых коммунальных отходов осуществляется на планово-регулярной основе в сроки, предусмотренные санитарными правилами, по утвержденным графикам. Сбор твердых коммунальных отходов осуществляется в контейнеры, установленные в специально отведённых местах; вывоз – специализированным транспортом.

Перемещение твердых коммунальных отходов осуществляется с помощью мусоровозов.

Оптимальное количество мусоровозов (Q_{gt}) при условии ежедневного сбора мусора для городского округа может быть рассчитано по формуле:

$$Q_{gt} = C_d / AC_c \times 2,$$

где:

C_d - суточный объем накопления отходов, куб. м;

AC_c – средняя емкость мусоровоза;

2 – количество рейсов в смену.

Принимая во внимание суточные объемы накопления отходов в 2019 году, и

предполагая среднюю емкость мусоровоза равной 8 $м^3$, оптимальное количество мусоровозов соответствует 118 единицам.

Оптимальное количество контейнеров (Q_c) при условии ежедневного сбора мусора для городского округа может быть рассчитано по следующей формуле:

$Q_c = V_g \times 1.2 / 365 \times A_c$,

где:

V_g – объем образованных твердых коммунальных отходов, куб. м;

1,2 – коэффициент неравномерности;

365 – количество дней в году;

A_c – средняя емкость контейнера.

Принимая во внимание объемы образованных отходов в 2019 г. и предполагая среднюю емкость контейнера 0,8 $м^3$, оптимально количество контейнеров соответствует 2547 единицам.

Система сбора и вывоза отходов эффективно работает на промышленных предприятиях, объектах отдыха, медицины и здравоохранения и на территории крупных населенных пунктов.

Несвоевременный вывоз мусора приводит к массовому возникновению стихийных свалок. Эти свалки организуются на пустырях и вдоль опушек лесных массивов, примыкающих к населенным пунктам. Необходимо повышение эффективности и расширения системы сбора и утилизации ТКО, улучшения качества ее работы, нерешенность данной проблемы способствует появлению новых и росту уже имеющихся несанкционированных свалок.

На предприятиях округа накапливаются ТКО и отходы I-V классов опасности. Радиоактивных отходов на предприятиях не образуется. На большинстве предприятий разработаны плановые мероприятия по уменьшению объемов накопления и увеличению номенклатуры утилизируемых производственных отходов.

Из общего объема, образующихся в округе ТКО, около 20-30 % составляют отходы, представляющие ценность как вторичное сырье: макулатура, текстиль, черные и цветные металлы, полимеры и т.д. , то есть ТКО представляет собой значительный резерв вторичных ресурсов. В настоящее время система

обезвреживания отходов путем депонирования на полигонах без предварительной обработки не позволяет решить проблему их утилизации. Это связано с дефицитом площадей, пригодных для оборудования полигонов, существенным увеличением стоимости перевозок отходов и критической степенью загрязнения компонентов природной среды на данных участках.

Пути решения этих проблем, намеченные к реализации в Московской области, сводятся к следующему:

- строительство сети мусоросжигательных заводов;

- строительство мусороперерабатывающих заводов (для переработки пищевых отходов);

- строительство полигонов для захоронения неутилизированной части ТКО;

- реконструкция существующих полигонов захоронения ТКО.

Для эффективного функционирования данной технологии переработки ТКО необходимы:

- селективный сбор ТКО, частично на приемных пунктах у населения, частично в местах переработки, с выделением из мусора черных и цветных металлов, пластмассы, стекла, бумаги, пищевых отходов и т.д. ;

- переработка ценных компонентов ТКО во вторичное сырье;

- расширение рынка сбыта для переработанной продукции;

- усиление законодательных мер, направленных на стимулирование отраслей по переработке вторичных продуктов;

- разработка нормативной базы по содержанию наиболее опасных загрязняющих веществ в выбросах мусоросжигательных заводов - тяжелым металлам (суммарно и по отдельности - цинк, кадмий, свинец, медь, ртуть), органическим веществам (дибензодиоксины и дибензофураны), а также хлористому и фторхлористому и фтористому водороду, определяющим выбор технологического оборудования.

3.6.2.2. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.

На рисунке 3.6.2.2.1. представлены зоны деятельности кластеров, включающая и Воскресенский кластер.



Рисунок 3.6.2.2.1. Зона деятельности Воскресенского кластера.

3.6.2.3. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы сбора и утилизации ТКО городском округе.

Резервы свободных площадей для захоронения ТКО в городском округе Воскресенск исчерпаны. Транспортировка и утилизация мусора осуществляется на территорию: Полигон ТКО/КПО «Восток» г. Егорьевск.

На территории городского округа Егорьевск ввели в эксплуатацию современный комплекс по переработке отходов «Восток». Мощность нового предприятия составляет 500 тысяч тонн отходов в год. Это самое мощное предприятие по переработке отходов не только в Московской области, но и во всей Восточной Европе, уточнили в пресс-службе.

Отходы на новое предприятие КПО «Восток» пойдут вместо закрытого ранее полигона ТБО «Егорьевский». Благодаря созданию цивилизованной системы обращения с отходами и вводу новых современных комплексов по переработке отходов с начала 2019 года закрыты два крупных полигона - «Воловичи» в Коломне и «Егорьевский» в Егорьевске.

КПО «Восток» разработала и построила компания «Эко-Лайн», строительство велось с применением современных технологий переработки ТКО. Реализация объекта осуществлялась в рамках нацпроекта «Экология».

КПО «Восток» может выделять из общего объема отходов 50% вторичных ресурсов, из которых 30% - органика, подлежащая компостированию, и 20% вторсырья, которое будет отправляться к переработчикам.

Всего новый комплекс сможет принимать 500 тысяч тонн отходов в год.

3.6.2.4. Анализ показателей готовности системы сбора и утилизации ТКО, имеющиеся проблемы и направления их решения.

В декабре 2020 года в Подмосковье закрылся последний из 39 полигонов твердых коммунальных отходов (ТКО). Теперь бытовой мусор отправляется не на свалки, а на комплексы по переработке отходов (КПО).

В рамках национального проекта «Экология» в большинстве регионов России идет работа по ликвидации объектов накопленного вреда. При этом Московская область находится в числе лидеров по реализации этой задачи. Благодаря закрытию полигонов ТКО, системе раздельного сбора отходов и работе КПО, в 2020 году было

отправлено на переработку более 2 миллионов тонн мусора.

Закрытые полигоны проходят рекультивацию. Она состоит из двух этапов. В технический этап входят выравнивание и стабилизация тела полигона, налаживание системы дегазации и сбора и удаления фильтрата, создание защитного экрана. Далее следует биологический этап — подготовка почвы, подбор посадочного материала и высаживание растений.

20 декабря 2019 года на территории городского округа Егорьевск введен в эксплуатацию современный комплекс по переработке отходов КПО «Восток». Мощность нового предприятия составляет 500 тысяч тонн отходов в год, 50% их них будет идти на утилизацию – переработку и компостирование, а не на захоронение. Это значит, что на полигон не поедут 250 000 тонн отходов, что сравнимо с 25 тысячами мусоровозов в год. Это самое мощное предприятие по переработке отходов не только в Московской области, но и во всей Восточной Европе.

Отходы на новое предприятие КПО «Восток» пойдут вместо закрытого ранее полигона ТБО «Егорьевский». Благодаря созданию цивилизованной системы обращения с отходами и вводу новых современных комплексов по переработке отходов с начала 2019 года закрыты два крупных полигона - в Коломне «Воловичи» и в Егорьевске полигон ТБО «Егорьевский».

Из 100% поступающих на КПО отходов на предприятии будут отбирать 20% вторичных материалов (стекло, макулатура, металл, полимеры) и 30% отходов, пригодных для компостирования. Таким образом, благодаря сортировке, объем отходов, отправляемых на высокотехнологичные карты размещения, будет сокращен минимум наполовину.

Помимо многоступенчатой системы сепарации поступающих отходов, установлена уникальная станция компостирования пищевых отходов мощностью 105 тысяч тонн в год. Она позволит в ускоренном режиме термически обеззараживать органические отходы при температуре не менее 55 градусов Цельсия с одновременным окислением органического субстрата. Комплекс по переработке отходов «Восток» позволит сократить объем захоронения бытовых отходов на 300 000 тонн в год.

Сегодня в Московской области активно создаётся новая комплексная инфраструктура обращения с твёрдыми коммунальными отходами. Помимо 12 современных КПО, строится четыре завода по термической обработке отходов. Работа всех этих предприятий, как комплексной системы, должна довести объём захоронения отходов в Подмосковье всего до 5% от общего количества. По прогнозам это произойдет не раньше 2030 года.

3.6.2.5. Анализ воздействия на окружающую среду.

Система сбора и переработки отходов должна опираться на принцип максимального ограничения влияния отходов на окружающую среду. Для достижения этого важны следующие приоритеты:

- минимизация загрязнения окружающей среды от несанкционированных свалок;

- создание новых полигонных мощностей высокого технического уровня и использование имеющегося объема полигонов;

- постепенная подготовка населения к раздельному сбору отходов;- максимальное использование ценных вторичных ресурсов;

- прозрачный учет данных как основа для принятия решений по тарифам, а также иных управленческих решений;- улучшение качества жизни населения.

Для этого необходимо обеспечить регулярный и бесперебойный вывоз всех образующихся от населения и предприятий инфраструктуры ТКО на организованные и безопасные места переработки и утилизации. В качестве основных технических элементов системы обращения с твердыми коммунальными отходами можно рассмотреть следующие подсистемы:

1. сбор и промежуточное складирование ТКО;
2. вывоз ТКО;
3. переработка ТКО;
4. захоронение неутилизируемых фракций.

Загрязнение окружающей природной среды городского округа Воскресенск коммунальными отходами находится в неразрывной связи с общеэкологическими проблемами Московской области. Санитарная очистка населенных пунктов – одно из важнейших санитарно-гигиенических мероприятий, способствующих охране

здоровья населения и окружающей среды, и включает в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию и переработке коммунальных отходов, а также уборке территорий населенных пунктов.

3.6.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.

3.6.3.1. Анализ действующих тарифов в системе сбора и утилизации ТКО, в г.о. Воскресенск.

В соответствии с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 № 294-Р утвержден единый тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами. В таблице 3.6.3.1 представлены тарифы на услуги регионального оператора ООО «Эколайн-Воскресенск» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Воскресенск Московской области.

Таблица 3.6.3.1. Тарифы на услуги регионального оператора ООО «Эколайн-Воскресенск» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Воскресенск

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Период	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. без НДС	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. с НДС
ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск»	С 01.01.2020 по 30.06.2020	656,03	787,24
	С 01.07.2020 по 31.12.2020	656,03	787,24
	С 01.01.2021 по 30.06.2021	656,03	787,24
	С 01.07.20121 по 31.12.2021	679,65	815,58
	С 01.01.2022 по 30.06.2022	669,79	803,75
	С 01.07.2022 по 31.12.2022	685,79	822,95

Таблица 3.6.3.2. – Нормы накопления мусора на территории Московской области.

№ п/п	Тип образователя мусора	Единица измерения, год	Среднегодовая норма накопления		Среднегодовая норма накопления	
			бытового мусора, $м^3$	расчетная плотность, $кг/м^3$	крупногабаритного мусора, $м^3$	расчетная плотность, $кг/м^3$
1	Жилой сектор					
1.1	Многоквартирные дома и домовладения, используемые для постоянного проживания	на 1 $м^2$	0,087	175,76	0,027	201,12
1.2	Домовладения, используемые для временного (сезонного) проживания	на 1 домовладение	2,01	195,24	0,54	191,17
1.3	Дачные и садовые земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,41	163,20	0,41	163,20
1.4	Огородные земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,19	170,21	0,55	163,55
2	Предприятия торговли					
2.1	Предприятия стационарной торговли	на 1 $м^2$ торговой площади	1,14	159,94	-	-
2.2	Торговая точка (павильон)	на 1 точку (павильон)	2,14	158,98	-	-
3	Предприятия общественного питания					
3.1	Предприятия общественного питания (кафе, бары, столовые)	на 1 посадочное место	2,22	159,72	-	-
4	Комплексы и предприятия обслуживания автотранспорта					
4.1	Автосервис и станции технического обслуживания автотранспорта	на 1 пост	1,33	198,56	-	-
4.2	Автозаправочные станции	на 1 пост	0,26	139,62	-	-
5	Административные учреждения					
5.1	Административные учреждения, офисные помещения	на 1 $м^2$ площади	0,12	140,17	-	-

Раздел 4. Характеристика проблем и их решение в сфере энерго- и ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов.

4.1. Топливно-энергетический баланс и баланс воды городского округа.

4.1.1. Структурный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки.

В большинстве котельные имеют значительный срок эксплуатации и требуют модернизации устаревшего теплового оборудования, приводящего к понижению эффективности. Разрегулированность системы теплопотребления с неудовлетворительным состоянием изоляционного покрытия сетей, превышением фактических значений потерь над нормативными тепловыми потерями через изоляцию трубопроводов тепловых сетей, температурой теплоносителя, поступающего к потребителям, не соответствует нормативным требованиям.

Балансы установленной, располагаемой мощности и присоединенной нагрузки, а также резервы и дефициты мощности с учетом потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников представлены в таблице 4.1.1.1.

Таблица 4.1.1.1. – Балансы существующей тепловой мощности.

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год
1	**Котельные №1 и №2 Новлянского квартала**			
1.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000
1.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000
1.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,475	0,475
1.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	3,050	2,989
1.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	62,637	62,637
1.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	44,838	44,899
2	**Котельная III квартала**			
2.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	
2.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	
2.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,028	
2.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,320	
2.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,709	
2.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,943	
3	**Котельная IV квартала**			
3.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	
3.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	
3.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053	
3.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,500	
3.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,317	
3.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,131	
4	**Котельная Больничного квартала**			
4.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000
4.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000
4.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031
4.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265
4.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,783	4,783
4.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,917	3,922
5	**Котельная д. Маришкино**			
5.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год
5.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075
5.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008
5.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098
5.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,929	0,929
5.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,038	6,040
6	**Котельная №1 ул. Рабочая**			
6.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000
6.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000
6.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,226	0,226
6.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,700	1,666
6.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,617	30,617
6.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	27,457	27,491
7	**Котельная №2 ул. Московская**			
7.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000
7.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000
7.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052
7.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,390	0,382
7.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,299	7,299
7.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,259	4,267
8	**Котельная №3 ул. Фурманова**			
8.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000
8.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000
8.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052
8.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,450	0,441
8.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,968	6,968
8.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,530	4,539
9	**Котельная ул. Мичурина**			
9.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000
9.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000
9.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,199	0,199
9.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,400	1,372
9.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,550	25,550
9.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,852	0,880
10	**Котельная ул. Белинского**			
10.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200
10.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200
10.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019
10.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265
10.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745
10.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,166	4,171
11	**Котельная №1 микр. Лопатинский**			
11.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480
11.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480
11.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098
11.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,780	0,764
11.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745
11.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,857	25,872
12	**Котельная №3 микр. Лопатинский**			
12.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200	
12.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200	
12.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,121	
12.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,100	
12.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,959	
12.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,020	
13	**Котельная ул. Интернатская**			
13.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000
13.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000
13.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032
13.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,290	0,284
13.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,428	4,428

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год
13.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,251	7,257
14	**Котельная ул. Советская (ХХЗ)**			
14.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000
14.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000
14.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012
14.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,176
14.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,884	1,884
14.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,924	0,927
15	**Котельная ул. Школьная**			
15.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	
15.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	
15.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057	
15.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,480	
15.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,834	
15.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,629	
16	**Котельная ул. Зайцева (Бани)**			
16.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600
16.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600
16.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006
16.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049
16.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,266	0,266
16.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,278	1,279
17	**Котельная д. Ратчино**			
17.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000
17.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000
17.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023
17.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,240	0,235
17.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,373	2,373
17.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,365	6,370
18	**Котельная д. Степанщино**			
18.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520	
18.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520	
18.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	
18.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,080	
18.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,071	
18.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,361	
19	**Котельная с.Косяково**			
19.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300
19.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300
19.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011
19.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098
19.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,317	0,317
19.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,872	3,874
20	**Котельная с. Невское**			
20.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860
20.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860
20.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004
20.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,060	0,059
20.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,668	0,668
20.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,128	0,129
21	**Котельная ДРП**			
21.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700
21.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700
21.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002
21.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020
21.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,100	0,100
21.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,579	0,579
22	**Котельная с.Конобеево**			
22.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000
22.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000
22.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039
22.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,380	0,372

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год
22.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,867	3,867
22.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	9,713	9,721
23	**Котельная с. Барановское**			
23.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816
23.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816
23.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029
23.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,300	0,294
23.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,121	4,121
23.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,850	2,372
24	**Котельная с. Усадище**			
24.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590
24.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590
24.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006
24.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049
24.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,815	0,815
24.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,719	0,720
25	**Котельная д.Леоново**			
25.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558
25.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558
25.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001
25.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010
25.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112
25.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,434	0,435
26	**Котельная д.Щербово**			
26.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430
26.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430
26.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001
26.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,039
26.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,225	0,225
26.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,164	0,165
27	**Котельная с. Ашитково**			
27.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000
27.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000
27.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,079	0,079
27.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,740	0,725
27.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,301	7,301
27.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,880	4,895
28	**Котельная п. Виноградово (школа)**			
28.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694
28.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694
28.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002
28.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000
28.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,248	0,248
28.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,444
29	**Котельня д. Золотово (фабрика)**			
29.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800	
29.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800	
29.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	
29.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,150	
29.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,119	
29.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,512	
30	**Котельная д. Золотово (школа)**			
30.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050	
30.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050	
30.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005	
30.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	
30.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,374	
30.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,621	
31	**Котельная д.Губино (школа)**			
31.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600
31.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год
31.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002
31.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010
31.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128
31.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,460	0,460
32	**Котельная д.Ратмирово**			
32.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694
32.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694
32.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002
32.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020
32.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128
32.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,544	0,544
33	**Котельная № 1 г.Белоозерский**			
33.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000
33.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000
33.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,268	0,268
33.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	2,070	2,029
33.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,199	33,199
33.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	24,463	24,504
34	**Котельная № 2 г.Белоозерский**			
34.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000
34.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000
34.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,075	0,075
34.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,630	0,617
34.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,199	6,199
34.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	13,096	13,109
35	**Котельная №3 д. Цибино**			
35.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810
35.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810
35.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001
35.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020
35.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,057	0,057
35.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,732	1,733
36	**Котельная Фаустово**			
36.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,880	0,880
36.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,880	0,880
36.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004
36.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,005	0,005
36.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581
36.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,290	0,290
37	**Котельная №3А**			
37.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,890	1,890
37.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,890	1,890
37.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006
37.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,208	0,204
37.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,810	0,810
37.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,866	0,870
38	**Котельная д.Чемодурово**			
38.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,830	7,830
38.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,830	7,830
38.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,210	0,210
38.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,430	1,401
38.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,024	3,024
38.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,166	3,195
39	**ТЭЦ АО «ВМУ»**			
39.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	86,000	86,000
39.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	86,000	86,000
39.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	20,000	20,000
39.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	9,570	9,379
39.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,451	45,451
39.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,979	11,170
40	**КТС 019 п. им. Цюрупы**			

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год
40.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,460	9,460
40.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,460	9,460
40.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,081	0,081
40.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,828	0,811
40.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,700	6,700
40.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,851	1,868
41	**Крышная котельная**			
41.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,400	2,400
41.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,400	2,400
41.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000
41.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000
41.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,641	1,641
41.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,759	0,759
42	**Котельная АО «Воскресенск- Технoткань»**			
42.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030
42.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030
42.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037
42.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,154	0,151
42.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,510	1,510
42.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,329	5,332
43	**Котельная АО "Фетр"**			
43.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	19,500	19,500
43.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	19,500	19,500
43.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064
43.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,178	0,178
43.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,052	13,052
43.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,206	6,206
44	**Котельная ОАО "РЖД"**			
44.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,200	3,200
44.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,200	3,200
44.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,022
44.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,064	0,063
44.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,800	0,800
44.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,314	2,315
45	**Котельная КТС д. Ворщиково**			
45.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,794	0,794
45.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,794	0,794
45.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001
45.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,025
45.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,323	0,726
45.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,042
	Перспективные источники тепла			
46	**БМК III квартала г. Воскресенск**			
46.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		8,600
46.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		8,600
46.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,172
46.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,320
46.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		7,709
46.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,399
47	**БМК IV квартала г. Воскресенск**			
47.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		14,450
47.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		14,450
47.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,289
47.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,500
47.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		11,317
47.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		2,344
48	**БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)**			
48.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
48.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
48.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
48.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год
48.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
48.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
49	**БМК №1 мкр. Лопатинский**			
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
49	**БМК №3 мкр. Лопатинский**			
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,653
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		1,100
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		23,959
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		6,957
50	**БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)**			
50.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
50.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
50.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
50.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
50.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
50.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
51	**Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)**			
51.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
51.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
51.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
51.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
51.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
51.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
52	**БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 1б)**			
52.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
52.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
52.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
52.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
52.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
52.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
53	**БМК д. Степанщино**			
53.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980
53.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980
53.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,040
53.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,080
53.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,071
53.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,790
54	**Котельная с. Невское**			
54.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
54.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
54.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
54.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
54.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
54.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
55	**ТГУ д. Степанщино, ДРП-5**			
55.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
55.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
55.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
55.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
55.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
55.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
56	**ТГУ с. Конобеево**			

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год
56.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
56.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
56.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
56.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
56.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
56.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
57	**Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома**			
57.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
57.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
57.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
57.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
57.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
57.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
58	**Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99**			
58.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
58.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
58.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
58.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
58.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
58.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
59	**Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской**			
59.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
59.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
59.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
59.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
59.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
59.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
60	**БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133**			
60.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
60.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
60.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
60.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
60.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
60.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
61	**БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8**			
61.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
61.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
61.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
61.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
61.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
61.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
62	**ТГУ д. Леоново**			
62.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
62.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
62.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
62.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
62.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
62.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
63	**Котельная д .Щербово**			
63.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
63.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
63.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
63.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
63.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
63.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
64	**Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково**			
64.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год
64.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
64.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
64.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
64.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
64.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
65	**ТГУ п. Виноградово**			
65.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
65.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
65.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
65.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
65.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
65.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
66	**Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)**			
66.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,376
66.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,376
66.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,014
66.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,150
66.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,119
66.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,093
67	**Перспективная котельная д. Золотово (школа)**			
67.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,516
67.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,516
67.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,005
67.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,050
67.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,374
67.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,087
68	**ТГУ д. Губино**			
68.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
68.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
68.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
68.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
68.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
68.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
69	**Котельная д. Рамирово**			
69.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
69.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
69.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
69.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
69.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
69.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
70	**Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская**			
70.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
70.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
70.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
70.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
70.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
70.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
71	**ТГУ д. Цибино**			
71.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
71.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
71.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
71.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
71.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
71.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
72	**ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)**			
72.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
72.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
72.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год
72.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
72.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
72.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
73	**ТГУ п. Федино**			
73.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
73.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
73.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
73.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
73.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
73.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
74	**БМК г. Воскресенск, ул. Быковского**			
74.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
74.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
74.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
74.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
74.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
75	**БМК п. Федино**			
75.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		
75.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		
75.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		
75.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		
75.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		
76	**Перспективная котельная ул. Школьная**			
76.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240
76.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240
76.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,092
76.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,683
76.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		6,834
76.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		1,630

4.1.2. Структура балансов потребления топлива источниками теплоснабжения.

Таблица 4.1.2.1. - Существующий и перспективный топливные балансы.

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
1	**Котельные №1 и №2 Новлянского квартала**									
1.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
1.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	25659,6	25659,6	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5	23019,5
1.3	Основное топливо	т.у.т.	29611,2	29611,2	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5	26564,5
1.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	193004,7	193004,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7	173146,7
1.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1	2347,1
1.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	190657,6	190657,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6	170799,6
1.7	Потери тепловой сети	Гкал	28674,0	28674,0	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5	25687,5
		%	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
1.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	161983,6	161983,6	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2	145112,2
1.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
1.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
2	**Котельная III квартала**									
2.1	Вид топлива		природный газ							
2.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1553,2							
2.3	Основное топливо	т.у.т.	1792,4							
2.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	16345							
2.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	137,7							
2.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	13735,5							
2.7	Потери тепловой сети	Гкал	2472,1							
		%	21,9							
2.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11263,4							
2.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,2							
2.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,0							
3	**Котельная IV квартала**									
3.1	Вид топлива		природный газ							
3.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2919,9							
3.3	Основное топливо	т.у.т.	3369,6							
3.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	25549,0							
3.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	260,9							
3.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	25288,1							

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
3.7	Потери тепловой сети	Гкал	4105,5							
		%	19,4							
3.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	21182,6							
3.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,1							
3.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,0							
4	**Котельная Больничного квартала**									
4.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
4.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1713,1	1712,8	1712,5	1712,2	1711,9	1711,6	1711,3	1711,0
4.3	Основное топливо	т.у.т.	1976,9	1976,6	1976,2	1975,9	1975,6	1975,2	1974,9	1974,5
4.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	12531,1	12528,9	12526,8	12524,6	12522,5	12520,3	12518,2	12516,1
4.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
4.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	12380,1	12377,9	12375,7	12373,6	12371,4	12369,3	12367,2	12365,1
4.7	Потери тепловой сети	Гкал	435,8	433,6	431,5	429,3	427,2	425,0	422,9	420,8
		%	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4
4.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3	11944,3
4.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
4.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6
5	**Котельная д. Маришкино**									
5.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
5.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	469,5	1180,4	1179,7	1178,9	1178,1	1177,4	1176,6	1175,9
5.3	Основное топливо	т.у.т.	541,8	1362,2	1361,3	1360,5	1359,6	1358,7	1357,8	1357,0
5.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	8624,7	8624,7	8619,1	8613,6	8608,0	8602,5	8597,0	8591,6
5.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
5.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	8583,1	8583,1	8577,5	8572,0	8566,4	8560,9	8555,4	8550,0
5.7	Потери тепловой сети	Гкал	1119,5	1119,5	1113,9	1108,4	1102,8	1097,3	1091,8	1086,4
		%	13,0	13,0	13,0	12,9	12,9	12,8	12,8	12,7
5.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6	7463,6
5.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9
5.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5
6	**Котельная №1 ул. Рабочая**									
6.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
6.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	12186,8	12175,3	12163,9	12152,5	12141,2	11970,9	11959,7	11948,5
6.3	Основное топливо	т.у.т.	14063,6	14050,3	14037,1	14024,0	14011,0	13814,4	13801,5	13788,6
6.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	92510,1	92422,9	92336,2	92249,9	92164,0	90870,8	90785,8	90701,2
6.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5	1119,5

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
6.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	91390,6	91303,4	91216,7	91130,4	91044,5	89751,3	89666,3	89581,7
6.7	Потери тепловой сети	Гкал	17433,6	17346,4	17259,7	17173,4	17087,5	17002,1	16917,1	16832,5
		%	19,1	19,0	18,9	18,8	18,8	18,9	18,9	18,8
6.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	73957,0	73957,0	73957,0	73957,0	73957,0	72749,2	72749,2	72749,2
6.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
6.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1
7	**Котельная №2 ул. Московская**									
7.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
7.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2895,977	622,0	623,0	624,0	625,0	4163,8	3126,6	4163,8
7.3	Основное топливо	т.у.т.	3341,96	717,8	718,9	720,1	721,3	3608,1	3608,1	3608,1
7.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	21306,7	1839,0	1839,0	1839,0	1839,0	23003,8	23003,8	23003,8
7.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	255,7	37,0	37,0	37,0	37,0	293,4	293,4	293,4
7.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	21051,0	1802,0	1802,0	1802,0	1802,0	22710,4	22710,4	22710,4
7.7	Потери тепловой сети	Гкал	6085,9	288,0	289,0	290,0	291,0	1193,1	1193,1	1193,1
		%	28,9	16,0	16,0	16,1	16,1	5,3	5,3	5,3
7.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	14965,1	1514,0	1513,0	1512,0	1511,0	21517,3	21517,3	21517,3
7.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
7.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
8	**Котельная №3 ул. Фурманова**									
8.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
8.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2886,7	2886,0	2885,4	2884,8	2884,2			
8.3	Основное топливо	т.у.т.	3331,2	3330,5	3329,8	3329,0	3328,3			
8.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	21183,0	21178,4	21173,8	21169,3	21164,8			
8.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	256,4	256,4	256,4	256,4	256,4			
8.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	20926,7	20922,1	20917,5	20912,9	20908,4			
8.7	Потери тепловой сети	Гкал	920,4	915,8	911,2	906,7	902,1			
		%	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3			
8.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	20006,3	20006,3	20006,3	20006,3	20006,3			
8.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3			
8.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9			
9	**Котельная ул. Мичурина**									
9.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
9.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	10732,0	10720,3	10708,6	10697,0	10685,4	10673,9	10662,4	10651,0
9.3	Основное топливо	т.у.т.	12384,8	12371,2	12357,7	12344,3	12330,9	12317,7	12304,4	12291,3
9.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	81783,7	81694,2	81605,1	81516,5	81428,3	81340,6	81253,3	81166,5
9.5	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7	981,7

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
	котельной									
9.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	80801,9	80712,4	80623,4	80534,8	80446,6	80358,9	80271,6	80184,7
9.7	Потери тепловой сети	Гкал	17900,6	17811,1	17722,0	17633,4	17545,2	17457,5	17370,2	17283,4
		%	22,2	22,1	22,0	21,9	21,8	21,7	21,6	21,6
9.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4	62901,4
9.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4	151,4
9.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4
10	**Котельная ул. Белинского**									
10.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
10.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1204,7	1203,1	1201,6	1200,0	1198,5	1197,0	1195,4	1193,9
10.3	Основное топливо	т.у.т.	1390,2	1388,4	1386,6	1384,8	1383,0	1381,3	1379,5	1377,8
10.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	7781,8	7771,7	7761,7	7751,7	7741,8	7732,0	7722,2	7712,4
10.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6	95,6
10.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7686,2	7676,1	7666,1	7656,1	7646,2	7636,4	7626,6	7616,8
10.7	Потери тепловой сети	Гкал	2011,5	2001,5	1991,5	1981,5	1971,6	1961,8	1952,0	1942,2
		%	26,2	26,1	26,0	25,9	25,8	25,7	25,6	25,5
10.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6	5674,6
10.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6	178,6
10.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0	80,0
11	**Котельная №1 микр. Лопатинский**									
11.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
11.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	5489,9	5476,9	5464,0	5451,1	5438,3			
11.3	Основное топливо	т.у.т.	6335,4	6320,4	6305,4	6290,6	6275,8			
11.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	41147,7	41050,3	40953,5	40857,1	40761,2			
11.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	484,3	484,3	484,3	484,3	484,3			
11.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	40663,4	40566,1	40469,2	40372,8	40276,9			
11.7	Потери тепловой сети	Гкал	19472,2	19374,9	19278,0	19181,6	19085,7			
		%	47,9	47,8	47,6	47,5	47,4			
11.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2			
11.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0			
11.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,9	92,9	92,9	92,9	92,9			
12	**Котельная №3 микр. Лопатинский**									
12.1	Вид топлива		природный газ	природный газ						
12.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	6904,4	8646,0						
12.3	Основное топливо	т.у.т.	7967,7	9977,4						
12.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	64009	62671,2						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
12.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	598,2	598,2						
12.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	63411	62073,0						
12.7	Потери тепловой сети	Гкал	6980,6	5643,0						
		%	14,1	9,1						
12.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	56430,0	56430,0						
12.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,2	159,2						
12.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,8	89,8						
13	**Котельная ул. Интернатская**									
13.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ				
13.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1781,2	1780,1	1779,0	1777,9				
13.3	Основное топливо	т.у.т.	2055,5	2054,3	2053,0	2051,7				
13.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	13013,2	13005,2	12997,2	12989,2				
13.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8				
13.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	12856,4	12848,3	12840,3	12832,4				
13.7	Потери тепловой сети	Гкал	1610,9	1602,8	1594,8	1586,8				
		%	12,5	12,5	12,4	12,4				
13.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11245,5	11245,5	11245,5	11245,5				
13.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,0	158,0	158,0	158,0				
13.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,5	90,5	90,5	90,5				
14	**Котельная ул. Советская (ХХЗ)**									
14.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
14.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	689,4	688,2	686,9	685,7	685,7			
14.3	Основное топливо	т.у.т.	795,6	794,1	792,7	791,3	791,3			
14.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	4826,7	4817,9	4809,1	4800,4	4800,4			
14.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0			
14.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	4767,7	4758,9	4750,1	4741,4	4741,4			
14.7	Потери тепловой сети	Гкал	1758,2	1749,4	1740,7	1732,0	1732,0			
		%	36,9	36,8	36,6	36,5	36,5			
14.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3009,5	3009,5	3009,5	3009,5	3009,5			
14.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	164,8	164,8	164,8	164,8	164,8			
14.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	86,8	86,8	86,8	86,8	86,8			
15	**Котельная ул. Школьная**									
15.1	Вид топлива		природный газ	-	-	-	-	-	-	-
15.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	3194,2	-	-	-	-	-	-	-
15.3	Основное топливо	т.у.т.	3686,1	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
15.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	23209,2	-	-	-	-	-	-	-
15.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	281,0	-	-	-	-	-	-	-
15.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	22928,2	-	-	-	-	-	-	-
15.7	Потери тепловой сети	Гкал	4649,7	-	-	-	-	-	-	-
		%	20,3	-	-	-	-	-	-	-
15.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	18278,5	-	-	-	-	-	-	-
15.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,8	-	-	-	-	-	-	-
15.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,0	-	-	-	-	-	-	-
16	**Котельная ул. Зайцева (Бани)**									
16.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
16.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	566,4	564,6	562,8	561,0	559,3			
16.3	Основное топливо	т.у.т.	653,6	651,5	649,5	647,4	645,4			
16.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2493,1	2485,2	2477,4	2469,6	2461,8			
16.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4			
16.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	2462,7	2454,9	2447,0	2439,2	2431,5			
16.7	Потери тепловой сети	Гкал	1574,8	1566,9	1559,1	1551,3	1543,5			
		%	63,9	63,8	63,7	63,6	63,5			
16.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	888,0	888,0	888,0	888,0	888,0			
16.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2			
16.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	54,5	54,5	54,5	54,5	54,5			
17	**Котельная д. Ратчино**									
17.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
17.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1267,8	1265,5	1263,2	1260,9	1258,7	1256,4	1254,1	1251,9
17.3	Основное топливо	т.у.т.	1463,1	1460,4	1457,8	1455,1	1452,5	1449,9	1447,3	1444,7
17.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	9248,9	9232,0	9215,2	9198,5	9181,9	9165,4	9148,9	9132,5
17.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3	111,3
17.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	9137,6	9120,7	9103,9	9087,2	9070,6	9054,1	9037,6	9021,3
17.7	Потери тепловой сети	Гкал	3374,2	3357,4	3340,6	3323,9	3307,2	3290,7	3274,3	3257,9
		%	36,9	36,8	36,7	36,6	36,5	36,3	36,2	36,1
17.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4	5763,4
17.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
17.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4	90,4
18	**Котельная д. Степанщино**									
18.1	Вид топлива		природный газ							
18.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	490,2							

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
18.3	Основное топливо	т.у.т.	565,7							
18.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	3339,7							
18.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	40,4							
18.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	3299,3							
18.7	Потери тепловой сети	Гкал	654,6							
		%	19,8							
18.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	2644,7							
18.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	169,4							
18.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	84,4							
19	**Котельная с.Косяково**									
19.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
19.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	592,7	592,2	591,6	591,1	590,5	589,9	589,4	588,9
19.3	Основное топливо	т.у.т.	684,0	683,4	682,7	682,1	681,4	680,8	680,2	679,5
19.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	4378,1	4374,0	4369,8	4365,7	4361,7	4357,6	4353,5	4349,5
19.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7	52,7
19.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	4325,4	4321,3	4317,1	4313,0	4308,9	4304,9	4300,8	4296,8
19.7	Потери тепловой сети	Гкал	829,8	825,6	821,5	817,4	813,3	809,2	805,2	801,1
		%	19,2	19,1	19,0	19,0	18,9	18,8	18,7	18,6
19.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7	3495,7
19.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
19.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5	91,5
20	**Котельная с. Невское**									
20.1	Вид топлива		дизельное топливо	дизельное топливо	дизельное топливо					
20.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	191,0	191,0	191,0					
20.3	Основное топливо	т.у.т.	277,0	277,0	277,0					
20.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1711,7	1711,7	1711,7					
20.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	20,7	20,7	20,7					
20.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1691,0	1691,0	1691,0					
20.7	Потери тепловой сети	Гкал	489,4	489,4	489,4					
		%	28,9	28,9	28,9					
20.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1201,6	1201,6	1201,6					
20.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,8	161,8	161,8					
20.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	88,4	88,4	88,4					
21	**Котельная ДРП**									
21.1	Вид топлива		дизельно	дизельное	дизельное	дизельное				

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
			е топливо	топливо	топливо	топливо				
21.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	68,7	125,5	125,5	125,5				
21.3	Основное топливо	т.у.т.	99,6	181,9	181,9	181,9				
21.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1419,0	1115,8	1115,8	1115,8				
21.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	7,4	7,4	7,4	7,4				
21.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1412	1108,3	1108,3	1108,3				
21.7	Потери тепловой сети	Гкал	404,0	100,8	100,8	100,8				
		%	66,9	9,1	9,1	9,1				
21.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1007,6	1007,6	1007,6	1007,6				
21.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1				
21.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	87,7	87,7	87,7	87,7				
22	**Котельная с.Конобеево**									
22.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
22.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2227,3	2227,3	2227,3	2227,3	2227,3			
22.3	Основное топливо	т.у.т.	2570,3	2570,3	2570,3	2570,3	2570,3			
22.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	16128,1	16128,1	16128,1	16128,1	16128,1			
22.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	194,3	194,3	194,3	194,3	194,3			
22.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	15933,8	15933,8	15933,8	15933,8	15933,8			
22.7	Потери тепловой сети	Гкал	4740,7	4740,7	4740,7	4740,7	4740,7			
		%	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8			
22.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	11193,1	11193,1	11193,1	11193,1	11193,1			
22.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4			
22.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7			
23	**Котельная с. Барановское**									
23.1	Вид топлива		природный газ	природный газ						
23.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1649,5	1649,5						
23.3	Основное топливо	т.у.т.	1903,5	1903,5						
23.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	11921,1	11921,1						
23.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	143,8	143,8						
23.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	11777,3	11777,3						
23.7	Потери тепловой сети	Гкал	3644,6	3644,6						
		%	30,9	30,9						
23.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	8132,7	8132,7						
23.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,7	159,7						
23.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,6	89,6						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
24	**Котельная с. Усадище**									
24.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
24.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8	356,8
24.3	Основное топливо	т.у.т.	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7	411,7
24.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9	2648,9
24.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
24.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8	2616,8
24.7	Потери тепловой сети	Гкал	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5	702,5
		%	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8	26,8
24.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3	1914,3
24.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
24.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
25	**Котельная д.Леоново**									
25.1	Вид топлива		уголь	уголь						
25.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	164,4	164,4						
25.3	Основное топливо	т.у.т.	189,7	189,7						
25.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	554,8	554,8						
25.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	6,4	6,4						
25.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	548,5	548,5						
25.7	Потери тепловой сети	Гкал	343,5	343,5						
		%	62,6	62,6						
25.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	205,0	205,0						
25.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	341,9	341,9						
25.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	41,8	41,8						
26	**Котельная д.Щербово**									
26.1	Вид топлива		дизельное топливо	дизельное топливо						
26.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	55,9	232,9						
26.3	Основное топливо	т.у.т.	81,0	337,7						
26.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	501,6	2091,1						
26.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,1	6,1						
26.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	501,5	2085,0						
26.7	Потери тепловой сети	Гкал	6,0	189,5						
		%	6,1	9,1						
26.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	495,5	1895,5						
26.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,5	161,5						

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
26.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	88,6	88,6						
27	**Котельная с. Ашитково**									
27.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
27.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4455,1	4455,1	4455,1	3453,4	3453,4	3453,4	3453,4	3453,4
27.3	Основное топливо	т.у.т.	5141,2	5141,2	5141,2	3985,2	3985,2	3985,2	3985,2	3985,2
27.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	32254,4	32254,4	32254,4	25001,8	25001,8	25001,8	25001,8	25001,8
27.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1	390,1
27.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	31864,3	31864,3	31864,3	24611,7	24611,7	24611,7	24611,7	24611,7
27.7	Потери тепловой сети	Гкал	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0	12396,0
		%	38,9	38,9	38,9	50,4	50,4	50,4	50,4	50,4
27.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	19468,3	19468,3	19468,3	12215,7	12215,7	12215,7	12215,7	12215,7
27.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
27.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
28	**Котельная п. Виноградово (школа)**									
28.1	Вид топлива		уголь	уголь						
28.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	208,3	208,3						
28.3	Основное топливо	т.у.т.	160,0	160,0						
28.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	714,8	714,8						
28.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	8,8	8,8						
28.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	748,5	748,5						
28.7	Потери тепловой сети	Гкал	42,5	42,5						
		%	6,0	6,0						
28.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	706,0	706,0						
28.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	223,8	223,8						
28.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	63,9	63,9						
29	**Котельня д. Золотово (фабрика)**									
29.1	Вид топлива		мазут							
29.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	932,3							
29.3	Основное топливо	т.у.т.	1277,2							
29.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	7627,1							
29.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	93,2							
29.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7533,9							
29.7	Потери тепловой сети	Гкал	5242,9							
		%	69,6							
29.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	2291,0							
29.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	167,5							
29.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	85,4							

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
30	**Котельная д. Золотово (школа)**									
30.1	Вид топлива		дизельное топливо							
30.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	238,9							
30.3	Основное топливо	т.у.т.	346,4							
30.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2023,2							
30.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	24,5							
30.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1998,7							
30.7	Потери тепловой сети	Гкал	1178,1							
		%	58,9							
30.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	820,6							
30.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	171,2							
30.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	83,5							
31	**Котельная д.Губино (школа)**									
31.1	Вид топлива		уголь	уголь						
31.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	233,7	233,7						
31.3	Основное топливо	т.у.т.	179,5	179,5						
31.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	784,1	784,1						
31.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	9,6	9,6						
31.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	774,5	774,5						
31.7	Потери тепловой сети	Гкал	488,3	488,3						
		%	63,1	63,1						
31.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	286,2	286,2						
31.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	228,9	228,9						
31.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	62,5	62,5						
32	**Котельная д.Ратмирово**									
32.1	Вид топлива		уголь	уголь	уголь					
32.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	244,7	244,7	244,7					
32.3	Основное топливо	т.у.т.	187,9	187,9	187,9					
32.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	829,8	829,8	829,8					
32.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,1	0,1	0,1					
32.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	829,7	829,7	829,7					
32.7	Потери тепловой сети	Гкал	9,8	9,8	9,8					
		%	1,2	1,2	1,2					
32.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	819,9	819,9	819,9					
32.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	226,5	226,5	226,5					
32.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	63,1	63,1	63,1					

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
33	**Котельная № 1 г.Белоозерский**									
33.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
33.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	14586,6	14586,6	14586,6	14586,6	14586,6	14586,6	14586,6	14586,6
33.3	Основное топливо	т.у.т.	16833,0	16833,0	16833,0	16833,0	16833,0	16833,0	16833,0	16833,0
33.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	109641,0	109641,0	109641,0	109641,0	109641,0	109641,0	109641,0	109641,0
33.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9	1323,9
33.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	108317,1	108317,1	108317,1	108317,1	108317,1	108317,1	108317,1	108317,1
33.7	Потери тепловой сети	Гкал	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1	21974,1
		%	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
33.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	86343,0	86343,0	86343,0	86343,0	86343,0	86343,0	86343,0	86343,0
33.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
33.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1	93,1
34	**Котельная № 2 г.Белоозерский**									
34.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ				
34.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4152,1	4152,1	4152,1	4152,1				
34.3	Основное топливо	т.у.т.	4791,6	4791,6	4791,6	4791,6				
34.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	30795,2	30795,2	30795,2	30795,2				
34.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	370,6	370,6	370,6	370,6				
34.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	30424,6	30424,6	30424,6	30424,6				
34.7	Потери тепловой сети	Гкал	14402,2	14402,2	14402,2	14402,2				
		%	47,3	47,3	47,3	47,3				
34.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	16022,4	16022,4	16022,4	16022,4				
34.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,6	155,6	155,6	155,6				
34.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	91,9	91,9	91,9	91,9				
35	**Котельная №3 д. Цибино**									
35.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ			
35.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	70,1	111,7	111,7	111,7	111,7			
35.3	Основное топливо	т.у.т.	80,9	128,9	128,9	128,9	128,9			
35.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	730,2	730,2	730,2	730,2	730,2			
35.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6			
35.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	724,5	724,5	724,5	724,5	724,5			
35.7	Потери тепловой сети	Гкал	65,9	65,9	65,9	65,9	65,9			
		%	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1			
35.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	658,7	658,7	658,7	658,7	658,7			
35.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	176,6	176,6	176,6	176,6	176,6			

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
35.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	81,0	81,0	81,0	81,0	81,0			
36	**Котельная Фаустово**									
36.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
36.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	256,7	282,5	282,5	282,5	282,5	282,5	282,5	282,5
36.3	Основное топливо	т.у.т.	296,3	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0	326,0
36.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0	1997,0
36.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
36.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0	1975,0
36.7	Потери тепловой сети	Гкал	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5	179,5
		%	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
36.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5	1795,5
36.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2	163,2
36.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6	87,6
37	**Котельная №3А**									
37.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
37.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6	272,6
37.3	Основное топливо	т.у.т.	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6
37.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2	2026,2
37.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
37.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7	1996,7
37.7	Потери тепловой сети	Гкал	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0	257,0
		%	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
37.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7	1739,7
37.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
37.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1	92,1
38	**Котельная д.Чемодурово**									
38.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
38.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5	1474,5
38.3	Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4
38.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3	11640,3
38.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7	274,7
38.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6	11365,6
38.7	Потери тепловой сети	Гкал	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6	8058,6
		%	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
38.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9	3306,9

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
38.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5	151,5
38.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4	94,4
39	**ТЭЦ АО «ВМУ»**									
39.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
39.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0	93009,0
39.3	Основное топливо	т.у.т.	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4	107332,4
39.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9	711415,9
39.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9	621423,9
39.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0	89992,0
39.7	Потери тепловой сети	Гкал	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7	84744,7
		%	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2	94,2
39.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3	5247,3
39.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
39.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8
40	**КТС 019 п. им. Цюрупы**									
40.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
40.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5	2581,5
40.3	Основное топливо	т.у.т.	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1	2979,1
40.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
40.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
40.7	Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0	19158,0
40.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
40.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
41	**Крышная котельная**									
41.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
41.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9	668,9
41.3	Основное топливо	т.у.т.	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9	771,9
41.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
41.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
41.7	Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
41.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0	5351,0
41.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3	144,3
41.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	99,1	85,0	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1	99,1
42	**Котельная АО «Воскресенск- Технoткань»**									
42.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
42.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1074,6	1146,7	1146,7	1146,7	1146,7	1146,7	1146,7	1146,7
42.3	Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1323,3	1323,3	1323,3	1323,3	1323,3	1323,3	1323,3
42.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	7865,9	7865,9	7865,9	7865,9	7865,9	7865,9	7865,9	7865,9
42.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4	182,4
42.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
42.7	Потери тепловой сети	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
42.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	161,9	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
42.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	88,3	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0	85,0
43	**Котельная АО "Фетр"**									
43.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
43.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8	4314,8
43.3	Основное топливо	т.у.т.	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3	4979,3
43.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3	30623,3
43.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6	1015,6
43.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7	29607,7
43.7	Потери тепловой сети	Гкал	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7	903,7
		%	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
43.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0
43.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6	162,6
43.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9	87,9
44	**Котельная ОАО "РЖД"**									
44.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
44.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5	1507,5
44.3	Основное топливо	т.у.т.	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4	1747,4
44.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2
44.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2	6147,2
44.7	Потери тепловой сети	Гкал	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0	5474,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
		%	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0	89,0
44.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
44.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3	284,3
44.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3
45	**Котельная КТС д. Ворщиково**									
45.1	Вид топлива		природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
45.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3	109,3
45.3	Основное топливо	т.у.т.	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1	126,1
45.4	Выработка тепловой энергии	Гкал	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7	834,7
45.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
45.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0	830,0
45.7	Потери тепловой сети	Гкал	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8	35,8
		%	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
45.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2	794,2
45.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
45.10	Средневзвешенный КПД котельных	%	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6	94,6
	Перспективные источники тепла									
46	**БМК III квартала г. Воскресенск**									
46.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
46.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6	2053,6
46.3	Основное топливо	т.у.т.		2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9	2369,9
46.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7	15246,7
46.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7
46.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0	15109,0
46.7	Потери тепловой сети	Гкал		1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5	1373,5
		%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
46.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5	13735,5
46.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
46.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
47	**БМК IV квартала г. Воскресенск**									
47.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
47.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9	3781,9
47.3	Основное топливо	т.у.т.		4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3	4364,3
47.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8	28077,8
47.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9	260,9

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
47.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9	27816,9
47.7	Потери тепловой сети	Гкал		2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8	2528,8
		%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
47.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1	25288,1
47.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
47.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
48	**БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)**									
48.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
48.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						199,3	199,3	199,3
48.3	Основное топливо	т.у.т.						230,0	230,0	230,0
48.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						1479,6	1479,6	1479,6
48.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						151,0	151,0	151,0
48.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						1328,6	1328,6	1328,6
48.7	Потери тепловой сети	Гкал						120,8	120,8	120,8
		%						9,1	9,1	9,1
48.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						1207,8	1207,8	1207,8
48.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
48.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
49	**БМК №1 мкр. Лопатинский**									
49.1	Вид топлива					природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
49.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				5445,3	5445,3	5445,3	5445,3	5445,3
49.3	Основное топливо	т.у.т.				6283,9	6283,9	6283,9	6283,9	6283,9
49.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				40427,9	40427,9	40427,9	40427,9	40427,9
49.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
49.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				40276,9	40276,9	40276,9	40276,9	40276,9
49.7	Потери тепловой сети	Гкал				19085,7	19085,7	19085,7	19085,7	19085,7
		%				47,4	47,4	47,4	47,4	47,4
49.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				21191,2	21191,2	21191,2	21191,2	21191,2
49.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
49.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
50	**БМК №3 мкр. Лопатинский**									
50.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
50.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4	8366,4
50.3	Основное топливо	т.у.т.		9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8	9654,8
50.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6	62114,6

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
50.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6	41,6
50.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0	62073,0
50.7	Потери тепловой сети	Гкал		5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0	5643,0
		%		9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
50.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0	56430,0
50.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
50.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
51	**БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)**									
51.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
51.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						1749,5	1749,5	1749,5
51.3	Основное топливо	т.у.т.						2019,0	2019,0	2019,0
51.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						12989,2	12989,2	12989,2
51.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						156,8	156,8	156,8
51.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						12832,4	12832,4	12832,4
51.7	Потери тепловой сети	Гкал						1586,8	1586,8	1586,8
		%						12,4	12,4	12,4
51.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						11245,5	11245,5	11245,5
51.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
51.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
52	**Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)**									
52.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
52.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						646,6	646,6	646,6
52.3	Основное топливо	т.у.т.						746,2	746,2	746,2
52.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						4800,4	4800,4	4800,4
52.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						59,0	59,0	59,0
52.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						4741,4	4741,4	4741,4
52.7	Потери тепловой сети	Гкал						1732,0	1732,0	1732,0
		%						36,5	36,5	36,5
52.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						3009,5	3009,5	3009,5
52.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
52.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
53	**БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 1б)**									
53.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
53.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						331,6	331,6	331,6

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
53.3	Основное топливо	т.у.т.						382,7	382,7	382,7
53.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						2461,8	2461,8	2461,8
53.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						30,4	30,4	30,4
53.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						2431,5	2431,5	2431,5
53.7	Потери тепловой сети	Гкал						1543,5	1543,5	1543,5
		%						63,5	63,5	63,5
53.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						888,0	888,0	888,0
53.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
53.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
54	**БМК д. Степанщино**									
54.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
54.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8	449,8
54.3	Основное топливо	т.у.т.		519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1	519,1
54.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7	3339,7
54.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4	40,4
54.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3	3299,3
54.7	Потери тепловой сети	Гкал		654,6	654,6	654,6	654,6	654,6	654,6	654,6
		%		19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
54.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7	2644,7
54.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
54.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
55	**Котельная с. Невское**									
55.1	Вид топлива					природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
55.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				230,6	230,6	230,6	230,6	230,6
55.3	Основное топливо	т.у.т.				266,1	266,1	266,1	266,1	266,1
55.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				1711,7	1711,7	1711,7	1711,7	1711,7
55.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				20,7	20,7	20,7	20,7	20,7
55.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				1691,0	1691,0	1691,0	1691,0	1691,0
55.7	Потери тепловой сети	Гкал				489,4	489,4	489,4	489,4	489,4
		%				28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
55.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				1201,6	1201,6	1201,6	1201,6	1201,6
55.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
55.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
56	**ТГУ д. Степанщино, ДРП-5**									
56.1	Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
56.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					150,3	150,3	150,3	150,3
56.3	Основное топливо	т.у.т.					173,4	173,4	173,4	173,4
56.4	Выработка тепловой энергии	Гкал					1115,8	1115,8	1115,8	1115,8
56.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					7,4	7,4	7,4	7,4
56.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					1108,3	1108,3	1108,3	1108,3
56.7	Потери тепловой сети	Гкал					100,8	100,8	100,8	100,8
		%					9,1	9,1	9,1	9,1
56.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					1007,6	1007,6	1007,6	1007,6
56.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
56.10	Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
57	**ТГУ с. Конобеево**									
57.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
57.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						45,6	45,6	45,6
57.3	Основное топливо	т.у.т.						52,6	52,6	52,6
57.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						338,6	338,6	338,6
57.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						4,1	4,1	4,1
57.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						334,6	334,6	334,6
57.7	Потери тепловой сети	Гкал						99,5	99,5	99,5
		%						29,8	29,8	29,8
57.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						235,0	235,0	235,0
57.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
57.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
58	**Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома**									
58.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
58.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						1727,6	1727,6	1727,6
58.3	Основное топливо	т.у.т.						1993,7	1993,7	1993,7
58.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						12826,3	12826,3	12826,3
58.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						154,5	154,5	154,5
58.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						12671,8	12671,8	12671,8
58.7	Потери тепловой сети	Гкал						3770,2	3770,2	3770,2
		%						29,8	29,8	29,8
58.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						8901,6	8901,6	8901,6
58.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
58.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
59	**Новая котельная с. Конобеево в районе**									

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
	школы № 99									
59.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
59.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м						399,1	399,1	399,1
59.3	Основное топливо	т.у.т.						460,6	460,6	460,6
59.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						2963,2	2963,2	2963,2
59.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						35,7	35,7	35,7
59.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал						2927,5	2927,5	2927,5
59.7	Потери тепловой сети	Гкал						871,0	871,0	871,0
		%						29,8	29,8	29,8
59.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал						2056,5	2056,5	2056,5
59.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
59.10	Средневзвешенный КПД котельных	%						92,0	92,0	92,0
60	**Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской**									
60.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
60.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			452,5	452,5	452,5	452,5	452,5	452,5
60.3	Основное топливо	т.у.т.			522,2	522,2	522,2	522,2	522,2	522,2
60.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			3359,7	3359,7	3359,7	3359,7	3359,7	3359,7
60.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			40,5	40,5	40,5	40,5	40,5	40,5
60.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			3319,2	3319,2	3319,2	3319,2	3319,2	3319,2
60.7	Потери тепловой сети	Гкал			1027,2	1027,2	1027,2	1027,2	1027,2	1027,2
		%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
60.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			2292,0	2292,0	2292,0	2292,0	2292,0	2292,0
60.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
60.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
61	**БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133**									
61.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
61.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			849,9	849,9	849,9	849,9	849,9	849,9
61.3	Основное топливо	т.у.т.			980,8	980,8	980,8	980,8	980,8	980,8
61.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			6310,2	6310,2	6310,2	6310,2	6310,2	6310,2
61.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
61.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			6234,1	6234,1	6234,1	6234,1	6234,1	6234,1
61.7	Потери тепловой сети	Гкал			1929,2	1929,2	1929,2	1929,2	1929,2	1929,2

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
		%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
61.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			4304,9	4304,9	4304,9	4304,9	4304,9	4304,9
61.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
61.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
62	**БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8**									
62.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
62.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			303,2	303,2	303,2	303,2	303,2	303,2
62.3	Основное топливо	т.у.т.			349,9	349,9	349,9	349,9	349,9	349,9
62.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			2251,2	2251,2	2251,2	2251,2	2251,2	2251,2
62.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			27,2	27,2	27,2	27,2	27,2	27,2
62.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0	2224,0
62.7	Потери тепловой сети	Гкал			688,3	688,3	688,3	688,3	688,3	688,3
		%			30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
62.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			1535,8	1535,8	1535,8	1535,8	1535,8	1535,8
62.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
62.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
63	**ТГУ д. Леоново**									
63.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
63.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			74,7	74,7	74,7	74,7	74,7	74,7
63.3	Основное топливо	т.у.т.			86,2	86,2	86,2	86,2	86,2	86,2
63.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			554,8	554,8	554,8	554,8	554,8	554,8
63.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
63.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			548,5	548,5	548,5	548,5	548,5	548,5
63.7	Потери тепловой сети	Гкал			343,5	343,5	343,5	343,5	343,5	343,5
		%			62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6
63.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			205,0	205,0	205,0	205,0	205,0	205,0
63.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
63.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
64	**Котельная д .Щербово**									
64.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
64.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			281,7	281,7	281,7	281,7	281,7	281,7
64.3	Основное топливо	т.у.т.			325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0
64.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			2091,1	2091,1	2091,1	2091,1	2091,1	2091,1
64.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
64.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			2085,0	2085,0	2085,0	2085,0	2085,0	2085,0
64.7	Потери тепловой сети	Гкал			189,5	189,5	189,5	189,5	189,5	189,5
		%			9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
64.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			1895,5	1895,5	1895,5	1895,5	1895,5	1895,5
64.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
64.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
65	**Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково**									
65.1	Вид топлива					природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
65.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				976,9	976,9	976,9	976,9	976,9
65.3	Основное топливо	т.у.т.				1127,3	1127,3	1127,3	1127,3	1127,3
65.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6
65.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6
65.7	Потери тепловой сети	Гкал				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		%				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				7252,6	7252,6	7252,6	7252,6	7252,6
65.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
65.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
66	**ТГУ п. Виноградово**									
66.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
66.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			112,1	112,1	112,1	112,1	112,1	112,1
66.3	Основное топливо	т.у.т.			129,3	129,3	129,3	129,3	129,3	129,3
66.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			832,1	832,1	832,1	832,1	832,1	832,1
66.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
66.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			823,4	823,4	823,4	823,4	823,4	823,4
66.7	Потери тепловой сети	Гкал			74,9	74,9	74,9	74,9	74,9	74,9
		%			9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
66.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			748,5	748,5	748,5	748,5	748,5	748,5
66.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
66.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
67	**Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)**									
67.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
67.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3	1027,3
67.3	Основное топливо	т.у.т.		1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5	1185,5

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
67.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1	7627,1
67.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2	93,2
67.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9	7533,9
67.7	Потери тепловой сети	Гкал		5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9	5242,9
		%		69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
67.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0	2291,0
67.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
67.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
68	**Перспективная котельная д. Золотово (школа)**									
68.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
68.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5	272,5
68.3	Основное топливо	т.у.т.		314,5	314,5	314,5	314,5	314,5	314,5	314,5
68.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2	2023,2
68.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
68.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7	1998,7
68.7	Потери тепловой сети	Гкал		1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1	1178,1
		%		58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9	58,9
68.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		820,6	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6	820,6
68.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
68.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
69	**ТГУ д. Губино**									
69.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
69.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			105,6	105,6	105,6	105,6	105,6	105,6
69.3	Основное топливо	т.у.т.			121,9	121,9	121,9	121,9	121,9	121,9
69.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			784,1	784,1	784,1	784,1	784,1	784,1
69.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
69.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			774,5	774,5	774,5	774,5	774,5	774,5
69.7	Потери тепловой сети	Гкал			488,3	488,3	488,3	488,3	488,3	488,3
		%			63,1	63,1	63,1	63,1	63,1	63,1
69.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			286,2	286,2	286,2	286,2	286,2	286,2
69.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
69.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
70	**Котельная д. Рамирово**									
70.1	Вид топлива					природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
70.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м				972,0	972,0	972,0	972,0	972,0
70.3	Основное топливо	т.у.т.				1121,7	1121,7	1121,7	1121,7	1121,7
70.4	Выработка тепловой энергии	Гкал				7216,6	7216,6	7216,6	7216,6	7216,6
70.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал				9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
70.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал				7206,8	7206,8	7206,8	7206,8	7206,8
70.7	Потери тепловой сети	Гкал				655,2	655,2	655,2	655,2	655,2
	Тепловая энергия отпущенная потребителям	%				9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
70.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал				6551,6	6551,6	6551,6	6551,6	6551,6
70.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал				155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
70.10	Средневзвешенный КПД котельных	%				92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
71	**Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская**									
71.1	Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
71.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					4147,9	4147,9	4147,9	4147,9
71.3	Основное топливо	т.у.т.					4786,6	4786,6	4786,6	4786,6
71.4	Выработка тепловой энергии	Гкал					30795,2	30795,2	30795,2	30795,2
71.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					370,6	370,6	370,6	370,6
71.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					30424,6	30424,6	30424,6	30424,6
71.7	Потери тепловой сети	Гкал					14402,2	14402,2	14402,2	14402,2
		%					47,3	47,3	47,3	47,3
71.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					16022,4	16022,4	16022,4	16022,4
71.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
71.10	Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
72	**ТГУ д. Цибино**									
72.1	Вид топлива							природный газ	природный газ	природный газ
72.2	расход натурального топлива	тыс.тн						98,3	98,3	98,3
72.3	(основное топливо)	т.у.т.						113,5	113,5	113,5
72.4	Выработка тепловой энергии	Гкал						730,2	730,2	730,2
72.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал						5,6	5,6	5,6
72.6	Тепловая энергия отпущенная в сети	Гкал						724,5	724,5	724,5
72.7	Потери тепловой сети	Гкал						65,9	65,9	65,9
		%						9,1	9,1	9,1
72.8	Тепловая энергия отпущенная потребителям	Гкал						658,7	658,7	658,7
72.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал						155,4	155,4	155,4
72.10	Средневзвешенный КПД котельной	%						92,0	92,0	92,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
73	**ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская**									
73.1	Вид топлива						природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
73.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м					35,1	35,1	35,1	35,1
73.3	Основное топливо	т.у.т.					40,6	40,6	40,6	40,6
73.4	Выработка тепловой энергии	Гкал					260,9	260,9	260,9	260,9
73.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал					3,2	3,2	3,2	3,2
73.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал					257,7	257,7	257,7	257,7
73.7	Потери тепловой сети	Гкал					94,1	94,1	94,1	94,1
		%					36,5	36,5	36,5	36,5
73.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал					163,6	163,6	163,6	163,6
73.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал					155,4	155,4	155,4	155,4
73.10	Средневзвешенный КПД котельных	%					92,0	92,0	92,0	92,0
74	**ТГУ п. Федино**									
74.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
74.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			123,7	123,7	123,7	123,7	123,7	123,7
74.3	Основное топливо	т.у.т.			142,8	142,8	142,8	142,8	142,8	142,8
74.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5
74.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
74.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			918,5	918,5	918,5	918,5	918,5	918,5
74.7	Потери тепловой сети	Гкал			142,7	142,7	142,7	142,7	142,7	142,7
		%			15,5	15,5	15,5	15,5	15,5	15,5
74.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			775,8	775,8	775,8	775,8	775,8	775,8
74.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
74.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
75	**БМК г. Воскресенск, ул. Быковского**									
75.1	Вид топлива								природный газ	природный газ
75.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м							1059,5	1059,5
75.3	Основное топливо	т.у.т.							1222,6	1222,6
75.4	Выработка тепловой энергии	Гкал							7865,9	7865,9
75.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал							182,4	182,4
75.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал							7683,5	7683,5
75.7	Потери тепловой сети	Гкал							0,0	0,0
		%							0,0	0,0

№ п/п	Составляющая баланса	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы
75.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал							7683,5	7683,5
75.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал							155,4	155,4
75.10	Средневзвешенный КПД котельных	%							92,0	92,0
76	**БМК п. Федино**									
76.1	Вид топлива				природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
76.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м			2602,0	2602,0	2602,0	2602,0	2602,0	2602,0
76.3	Основное топливо	т.у.т.			3002,7	3002,7	3002,7	3002,7	3002,7	3002,7
76.4	Выработка тепловой энергии	Гкал			19318,3	19318,3	19318,3	19318,3	19318,3	19318,3
76.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал			378,8	378,8	378,8	378,8	378,8	378,8
76.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал			18939,5	18939,5	18939,5	18939,5	18939,5	18939,5
76.7	Потери тепловой сети	Гкал			2843,9	2843,9	2843,9	2843,9	2843,9	2843,9
		%			15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
76.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал			16095,7	16095,7	16095,7	16095,7	16095,7	16095,7
76.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал			155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
76.10	Средневзвешенный КПД котельных	%			92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0
77	**Перспективная котельная ул. Школьная**									
77.1	Вид топлива			природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ	природный газ
77.2	Расход натурального топлива	Тнт/куб. м		3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1	3126,1
77.3	Основное топливо	т.у.т.		3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5	3607,5
77.4	Выработка тепловой энергии	Гкал		23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2	23209,2
77.5	Собственные и хозяйственные нужды котельной	Гкал		281,0	281,0	281,0	281,0	281,0	281,0	281,0
77.6	Тепловая энергия, отпущенная в сети	Гкал		22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2	22928,2
77.7	Потери тепловой сети	Гкал		4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7	4649,7
		%		20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3
77.8	Тепловая энергия, отпущенная потребителям	Гкал		18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5	18278,5
77.9	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг.у.т/Гкал		155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
77.10	Средневзвешенный КПД котельных	%		92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0

4.1.3. Перспективный структурный баланс тепловой мощности источников тепловой энергии.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице 4.1.3.1.

Таблица 4.1.3.1.– Перспективные балансы тепловой мощности.

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
1	**Котельные №1 и №2 Новлянского квартала**										
1.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	Перевод части потребителей на новую БМК п. Федино
1.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	111,000	111,000	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	100,920	
1.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	0,475	
1.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	3,050	2,989	2,929	2,871	2,813	2,757	2,702	2,648	
1.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	62,637	62,637	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	56,113	
1.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	44,838	44,899	41,403	41,461	41,519	41,575	41,630	41,684	
2	**Котельная III квартала**										
2.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК III квартала г. Воскресенск)
2.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								
2.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,028								
2.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,320								
2.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,709								
2.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,943								
3	**Котельная IV квартала**										
3.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК IV квартала г. Воскресенск)
3.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000								
3.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053								
3.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,500								
3.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,317								
3.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,131								
4	**Котельная Больничного квартала**										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
4.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	
4.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	5,070	5,070	5,070	5,070	5,070	
4.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	
4.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,239	0,234	
4.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	4,783	
4.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,917	3,922	3,928	0,003	0,008	0,013	0,018	0,022	
5	**Котельная д. Маришкино**										
5.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	0,830	0,830	0,830	Реконструкция источника тепла, уточнение перспективной тепловой нагрузки
5.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	0,830	0,830	0,830	
5.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
5.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,020	0,020	0,019	
5.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,800	0,800	0,800	
5.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,038	6,040	6,042	6,044	6,045	0,002	0,002	0,002	
6	**Котельная №1 ул. Рабочая**										
6.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	Перевод части потребителей на новую БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)
6.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	
6.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	
6.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,700	1,666	1,633	1,600	1,568	1,537	1,506	1,476	
6.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	30,617	30,617	30,617	30,617	30,617	30,517	30,517	30,517	
6.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	27,457	27,491	27,524	27,557	27,589	27,720	27,751	27,781	
7	**Котельная №2 ул. Московская**										
7.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	Реконструкция котельной, перевод потребителей ликвидируемой котельной №3 ул. Фурманова
7.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000	16,750	16,750	16,750	
7.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	
7.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,390	0,382	0,375	0,367	0,360	0,353	0,345	0,339	
7.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	14,267	14,267	14,267	
7.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,259	4,267	4,275	4,282	4,290	2,079	2,086	2,093	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
8	**Котельная №3 ул. Фурманова**										
8.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000				Перевод потребителей на реконструируемую котельную №2 ул. Московская
8.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000	12,000				
8.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052				
8.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,450	0,441	0,432	0,424	0,415				
8.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,968	6,968	6,968	6,968	6,968				
8.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,530	4,539	4,548	4,557	4,565				
9	**Котельная ул. Мичурина**										
9.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540	Реконструкция источника тепла
9.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	28,000	28,000	28,000	30,540	30,540	30,540	30,540	30,540	
9.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	
9.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,400	1,372	1,345	1,318	1,291	1,265	1,240	1,215	
9.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	25,550	
9.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,852	0,880	0,907	3,474	3,501	3,526	3,552	3,577	
10	**Котельная ул. Белинского**										
10.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	2,730	2,730	2,730	Реконструкция источника тепла, уточнение перспективной тепловой нагрузки
10.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	2,730	2,730	2,730	
10.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
10.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,270	0,265	0,259	0,254	0,249	0,244	0,244	0,244	
10.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,445	2,445	2,445	
10.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,166	4,171	4,177	4,182	4,187	0,022	0,022	0,022	
11	**Котельная №1 микр. Лопатинский**										
11.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №1 мкр. Лопатинский)
11.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480						
11.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098						
11.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,780	0,764	0,749						
11.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745	6,745						

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
11.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,857	25,872	25,888						
12	**Котельная №3 микр. Лопатинский**										
12.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК №3 мкр. Лопатинский)
12.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	25,200								
12.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,121								
12.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,100								
12.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,959								
12.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,020								
13	**Котельная ул. Интернатская**										
13.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская))
13.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	12,000	12,000	12,000	12,000					
13.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032					
13.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,290	0,284	0,279	0,273					
13.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,428	4,428	4,428	4,428					
13.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	7,251	7,257	7,262	7,268					
14	**Котельная ул. Советская (ХХ3)**										
14.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г))
14.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000					
14.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012					
14.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,176	0,173	0,169					
14.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,884	1,884	1,884	1,884					
14.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,924	0,927	0,931	0,934					
15	**Котельная ул. Школьная**										
15.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная ул. Школьная)
15.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000								
15.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057								
15.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,480								

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
15.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,834								
15.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,629								
16	**Котельная ул. Зайцева (Бани)**										
16.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 1б))
16.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600				
16.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006				
16.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046				
16.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266				
16.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,278	1,279	1,280	1,281	1,282				
17	**Котельная д. Ратчино**										
17.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	Реконструкция источника тепла
17.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	3,130	3,130	3,130	3,130	3,130	
17.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
17.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,240	0,235	0,230	0,226	0,221	0,217	0,213	0,208	
17.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	
17.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,365	6,370	6,374	0,509	0,513	0,518	0,522	0,526	
18	**Котельная д. Степанщино**										
18.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК д. Степанщино)
18.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,520								
18.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,008								
18.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,080								
18.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,071								
18.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,361								
19	**Котельная с.Косяково**										
19.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	
19.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	
19.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	
19.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,100	0,098	0,096	0,094	0,092	0,090	0,089	0,087	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
19.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	
19.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,872	3,874	3,876	3,878	3,880	3,882	3,883	3,885	
20	**Котельная с. Невское**										
20.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная с. Невское)
20.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,860	0,860	0,860						
20.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004						
20.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,060	0,059	0,058						
20.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668						
20.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,128	0,129	0,130						
21	**Котельная ДРП**										
21.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Степанщино, ДРП-5)
21.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700					
21.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002					
21.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019	0,019					
21.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100					
21.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,579	0,579	0,580	0,580					
22	**Котельная с.Конобеево**										
22.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ с. Конобеево)
22.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	14,000	14,000	14,000	14,000	14,000				
22.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039				
22.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,380	0,372	0,365	0,358	0,350				
22.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,867	3,867	3,867	3,867	3,867				
22.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	9,713	9,721	9,729	9,736	9,743				
23	**Котельная с. Барановское**										
23.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816							Перевод потребителей на перспективные источники тепла (Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул.
23.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	6,300	6,816							
23.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029							
23.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,300	0,294							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
23.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,121	4,121							Ленинской, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133, БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8)
23.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,850	2,372							
24	**Котельная с. Усадище**										
24.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	
24.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	1,590	
24.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
24.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044	0,043	
24.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	
24.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,719	0,720	0,721	0,722	0,723	0,724	0,725	0,725	
25	**Котельная д.Леоново**										
25.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Леоново)
25.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,558	0,558							
25.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001							
25.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010							
25.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,112	0,112							
25.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,434	0,435							
26	**Котельная д.Щербово**										
26.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Котельная д .Щербово)
26.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,430	0,430							
26.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001							
26.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,040	0,039							
26.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,225	0,225							
26.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,164	0,165							
27	**Котельная с. Ашитково**										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
27.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	Реконструкция источника тепла
27.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	13,000	13,000	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320	
27.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	
27.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,740	0,725	0,711	0,696	0,683	0,669	0,656	0,642	
27.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,301	7,301	7,301	4,581	4,581	4,581	4,581	4,581	
27.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,880	4,895	4,909	8,963	8,977	8,991	9,004	9,017	
28	**Котельная п. Виноградово (школа)**										
28.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ п. Виноградово)
28.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694							
28.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002							
28.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000							
28.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,248	0,248							
28.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,444							
29	**Котельня д. Золотово (фабрика)**										
29.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (фабрика))
29.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,800								
29.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,019								
29.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,150								
29.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,119								
29.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,512								
30	**Котельная д. Золотово (школа)**										
30.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050								Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Перспективная котельная д. Золотово (школа))
30.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,050								
30.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,005								
30.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,050								
30.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,374								
30.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,621								

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
31	**Котельная д.Губино (школа)**										
31.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600							Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Губино)
31.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,600	0,600							
31.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002							
31.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,010	0,010							
31.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128							
31.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,460	0,460							
32	**Котельная д.Ратмирово**										
32.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694						Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Рамирово)
32.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694	0,694	0,694						
32.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002						
32.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019						
32.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128	0,128	0,128						
32.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,544	0,544	0,545						
33	**Котельная № 1 г.Белоозерский**										
33.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	63,450	63,450	63,450	63,450	Реконструкция источника тепла
33.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000	63,450	63,450	63,450	63,450	
33.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	
33.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	2,070	2,029	1,988	1,948	1,909	1,871	1,834	1,797	
33.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	33,199	
33.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	24,463	24,504	24,545	24,585	28,074	28,112	28,149	28,186	
34	**Котельная № 2 г.Белоозерский**										
34.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000					Перевод потребителей на перспективный источник тепла (Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская)
34.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000					
34.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075					
34.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,630	0,617	0,605	0,593					
34.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,199	6,199	6,199	6,199					

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
34.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	13,096	13,109	13,121	13,133					
35	**Котельная №3 д. Цибино**										
35.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (ТГУ д. Цибино)
35.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810				
35.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001				
35.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020	0,020	0,019	0,019	0,018				
35.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057				
35.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,732	1,733	1,733	1,734	1,734				
36	**Котельная Фаустово**										
36.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	
36.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	
36.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
36.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,004	0,004	
36.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	
36.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,291	
37	**Котельная №3А**										
37.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	
37.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	
37.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
37.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,208	0,204	0,200	0,196	0,192	0,188	0,184	0,181	
37.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	
37.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,866	0,870	0,874	0,878	0,882	0,886	0,890	0,893	
38	**Котельная д.Чемодурово**										
38.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	
38.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	7,830	
38.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	
38.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	1,430	1,401	1,373	1,346	1,319	1,293	1,267	1,241	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
38.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	
38.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	3,166	3,195	3,223	3,250	3,277	3,304	3,329	3,355	
39	**ТЭЦ АО «ВМУ»**										
39.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	
39.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	86,000	
39.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	
39.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	9,570	9,379	9,191	9,007	8,827	8,651	8,478	8,308	
39.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	45,451	
39.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	10,979	11,170	11,358	11,542	11,722	11,898	12,071	12,241	
40	**КТС 019 п. им. Цюрупы**										
40.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	
40.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	9,460	
40.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	
40.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,828	0,811	0,795	0,779	0,764	0,748	0,733	0,719	
40.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	6,700	
40.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,851	1,868	1,884	1,900	1,915	1,931	1,946	1,960	
41	**Крышная котельная**										
41.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
41.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	
41.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
41.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
41.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	1,641	
41.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	0,759	
42	**Котельная АО «Воскресенск- Технoткань»**										
42.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030				Перевод потребителей на перспективный источник тепла (БМК п. Федино)
42.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030				
42.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037				
42.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,154	0,151	0,148	0,145	0,142				

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
42.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510				
42.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	5,329	5,332	5,335	5,338	5,341				
43	**Котельная АО "Фетр"**										
43.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	
43.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	
43.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064	
43.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	
43.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	13,052	
43.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	6,206	
44	**Котельная ОАО "РЖД"**										
44.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	
44.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	
44.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	
44.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,064	0,063	0,061	0,060	0,059	0,058	0,057	0,056	
44.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	
44.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	2,314	2,315	2,317	2,318	2,319	2,320	2,321	2,322	
45	**Котельная КТС д. Ворщиково**										
45.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	
45.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	
45.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
45.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,026	0,025	0,025	0,024	0,024	0,024	0,023	0,023	
45.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,323	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	
45.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,444	0,042	0,042	0,043	0,043	0,044	0,044	0,044	
	Перспективные источники тепла										
46	**БМК III квартала г. Воскресенск**										
46.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	Замещающий источник тепла
46.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	
46.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
46.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,320	0,314	0,307	0,301	0,295	0,289	0,283	
46.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	7,709	
46.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,399	0,405	0,412	0,418	0,424	0,430	0,436	
47	**БМК IV квартала г. Воскресенск**										
47.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	Замещающий источник тепла
47.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	14,450	
47.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	0,289	
47.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	
47.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	11,317	
47.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	2,344	
48	**БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)**										
48.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,172	0,172	0,172	Вновь строящийся источник тепла
48.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,172	0,172	0,172	
48.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	
48.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
48.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
48.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,059	0,059	0,059	
49	**БМК №1 мкр. Лопатинский**										
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	Замещающий источник тепла
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				9,450	9,450	9,450	9,450	9,450	
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				6,745	6,745	6,745	6,745	6,745	
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	
49	**БМК №3 мкр. Лопатинский**										
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	Замещающий источник тепла

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	32,670	
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		1,100	1,078	1,056	1,035	1,015	0,994	0,974	
49.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	23,959	
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		6,957	6,979	7,001	7,022	7,043	7,063	7,083	
50	**БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)**										
50.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970	Замещающий источник тепла
50.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970	
50.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,179	0,179	0,179	0,179	
50.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,273	0,267	0,262	0,257	
50.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					4,428	4,428	4,428	4,428	
50.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					4,090	4,096	4,101	4,106	
51	**Котельная "Советская" (п. Хорлово, ул. Советская, 108г)**										
51.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,429	1,429	1,429	Замещающий источник тепла
51.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,429	1,429	1,429	
51.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,029	0,029	0,029	
51.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,113	0,113	0,113	
51.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,200	1,200	1,200	
51.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,087	0,087	0,087	
52	**БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 1б)**										
52.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601	Замещающий источник тепла
52.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601	
52.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,006	0,006	0,006	
52.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,046	0,045	0,044	
52.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,266	0,266	0,266	
52.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,283	0,284	0,285	
53	**БМК д. Степанщино**										

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
53.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	Замещающий источник тепла
53.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980	
53.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	
53.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,080	0,078	0,077	0,075	0,074	0,072	0,071	
53.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	1,071	
53.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,790	0,791	0,793	0,795	0,796	0,798	0,799	
54	**Котельная с. Невское**										
54.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	Замещающий источник тепла
54.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806	
54.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	
54.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,058	0,056	0,055	0,054	0,053	
54.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	
54.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,064	0,065	0,067	0,068	0,069	
55	**ТГУ д. Степанщино, ДРП-5**										
55.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129	Замещающий источник тепла
55.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129	
55.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,003	0,003	0,003	0,003	
55.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,019	0,018	0,018	0,018	
55.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					0,100	0,100	0,100	0,100	
55.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,008	0,008	0,009	0,009	
56	**ТГУ с. Конобеево**										
56.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	Замещающий источник тепла
56.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
56.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,002	0,002	0,002	
56.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,008	0,008	0,008	
56.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,080	0,080	0,080	
56.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
57	**Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома**										
57.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200	Замещающий источник тепла
57.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200	
57.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,064	0,064	0,064	
57.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,100	0,100	0,100	
57.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						3,030	3,030	3,030	
57.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,006	0,006	0,006	
58	**Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99**										
58.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,570	1,570	1,570	
58.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						1,570	1,570	1,570	
58.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,031	0,031	0,031	
58.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,056	0,055	0,054	
58.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,700	0,700	0,700	
58.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,783	0,784	0,785	
59	**Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской**										
59.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	
59.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	2,240	
59.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
59.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,294	0,288	0,282	0,277	0,271	0,266	
59.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	0,985	
59.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,916	0,922	0,928	0,933	0,939	0,944	
60	**БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133**										
60.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	Замещающий источник тепла

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
60.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	3,610	
60.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	
60.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,185	0,181	0,178	0,174	0,171	0,167	
60.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	1,850	
60.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			1,503	1,507	1,510	1,514	1,517	1,521	
61	**БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8**										
61.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	Замещающий источник тепла
61.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	
61.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	
61.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,066	0,065	0,063	0,062	0,061	0,060	
61.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	
61.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,842	0,843	0,845	0,846	0,847	0,848	
62	**ТГУ д. Леоново**										
62.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	Замещающий источник тепла
62.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	
62.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
62.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,011	0,011	0,011	0,011	0,010	0,010	
62.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	
62.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,151	0,151	0,151	0,151	0,152	0,152	
63	**Котельная д .Щербово**										
63.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	Замещающий источник тепла
63.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	
63.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
63.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,039	0,038	0,038	0,037	0,036	0,035	
63.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	
63.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,016	0,017	0,017	0,018	0,019	0,020	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
64	**Новая котельная в районе ЦТП Виноградово с. Ашитково**										
64.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	Вновь строящийся источник тепла
64.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				2,720	2,720	2,720	2,720	2,720	
64.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	
64.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	
64.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	
64.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
65	**ТГУ п. Виноградово**										
65.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	Замещающий источник тепла
65.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	
65.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
65.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	
65.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	
65.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	
66	**Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)**										
66.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	Замещающий источник тепла
66.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	
66.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	
66.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,150	0,147	0,144	0,141	0,138	0,136	0,133	
66.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	1,119	
66.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,093	0,096	0,099	0,102	0,105	0,107	0,110	
67	**Перспективная котельная д. Золотово (школа)**										
67.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	Замещающий источник тепла
67.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	
67.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
67.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,050	0,049	0,048	0,047	0,046	0,045	0,044	
67.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	
67.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		0,087	0,088	0,089	0,090	0,091	0,092	0,093	
68	**ТГУ д. Губино**										
68.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	Замещающий источник тепла
68.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	
68.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	
68.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,010	0,010	0,009	0,009	0,009	0,009	
68.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
68.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	
69	**Котельная д. Рамирово**										
69.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
69.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	
69.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч				0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
69.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,010	0,010	0,010	0,009	0,009	
69.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	
69.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	
70	**Новая котельная г. Белозерский в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская**										
70.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					7,252	7,252	7,252	7,252	Замещающий источник тепла
70.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					7,252	7,252	7,252	7,252	
70.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,073	0,073	0,073	0,073	
70.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,593	0,581	0,569	0,558	
70.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					6,199	6,199	6,199	6,199	
70.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					0,388	0,400	0,411	0,423	
71	**ТГУ д. Цибино**										
71.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301	Замещающий источник тепла

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
71.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,301	0,301	0,301	
71.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,003	0,003	0,003	
71.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,018	0,018	0,018	
71.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,057	0,057	0,057	
71.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,223	0,223	0,224	
72	**ТГУ для теплоснабжения потребителя по адресу: ул. Железнодорожная (котельная Советская)**										
72.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,103	0,103	0,103	Вновь строящийся источник тепла
72.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,103	0,103	0,103	
72.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	
72.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000	
72.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,010	0,010	0,010	
72.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,093	0,093	0,093	
73	**ТГУ п. Федино**										
73.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	Замещающий источник тепла
73.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	
73.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
73.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
73.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	
73.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	
74	**БМК г. Воскресенск, ул. Быковского**										
74.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000	Замещающий источник тепла
74.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000	
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,050	0,050	0,050	
74.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,151	0,148	0,145	
74.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						1,510	1,510	1,510	
74.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						3,289	3,292	3,295	

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030-2035 годы	2036-2044 годы	Примечание
75	**БМК п. Федино**										
75.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	Вновь строящийся источник тепла
75.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	
74.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	
75.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,622	0,610	0,598	0,586	0,574	0,563	
75.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	6,224	
75.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			2,093	2,106	2,118	2,130	2,142	2,153	
76	**Перспективная котельная ул. Школьная**										
76.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	Замещающий источник тепла
76.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	
76.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	
76.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,683	0,670	0,656	0,643	0,630	0,618	0,605	
76.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	
76.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		1,630	1,644	1,658	1,671	1,684	1,696	1,709	

4.1.4. Перспективный структурный баланс реализации отпуска в сеть и реализации горячей воды.

Таблица 4.1.4.1. – Перспективный структурный баланс отпуска в сеть и реализации горячей воды в городском округе с разбивкой по годам.

Направление использования	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
Отпуск в сеть ГВС	Годовое потребление, тыс. м^3	8807,49	9115,76	9434,81	9765,03	10106,80	10460,54	10826,66	11205,59	11597,79	12003,71
	Среднесуточное, м^3/сут	24130,12	24974,68	25848,79	26753,50	27689,87	28659,01	29662,08	30700,25	31774,76	32886,88
	Максимальное суточное, м^3/сут	31369,16	32467,08	33603,43	34779,55	35996,83	37256,72	38560,70	39910,33	41307,19	42752,94
	В час максимального потребления, м^3/ч	1307,05	1352,79	1400,14	1449,15	1499,87	1552,36	1606,70	1662,93	1721,13	1781,37
Население	Годовое потребление, тыс. м^3	6693,70	6927,98	7170,46	7421,42	7681,17	7950,02	8228,27	8516,25	8814,32	9122,83
	Среднесуточное, м^3/сут	18338,90	18980,76	19645,09	20332,67	21044,31	21780,86	22543,19	23332,21	24148,83	24994,04
	Максимальное суточное, м^3/сут	23840,57	24674,99	25538,62	26432,47	27357,61	28315,12	29306,15	30331,87	31393,48	32492,25
	В час максимального потребления, м^3/ч	993,36	1028,12	1064,11	1101,35	1139,90	1179,80	1221,09	1263,83	1308,06	1353,84
Бюджет	Годовое потребление, тыс. м^3	792,67	820,42	849,13	878,85	909,61	941,45	974,40	1008,50	1043,80	1080,33
	Среднесуточное, м^3/сут	2171,71	2247,72	2326,39	2407,81	2492,09	2579,31	2669,59	2763,02	2859,73	2959,82
	Максимальное суточное, м^3/сут	2823,22	2922,04	3024,31	3130,16	3239,71	3353,10	3470,46	3591,93	3717,65	3847,76
	В час максимального потребления, м^3/ч	117,63	121,75	126,01	130,42	134,99	139,71	144,60	149,66	154,90	160,32
Прочие	Годовое потребление, тыс. м^3	1321,12	1367,36	1415,22	1464,75	1516,02	1569,08	1623,99	1680,83	1739,66	1800,55
	Среднесуточное, м^3/сут	3619,51	3746,19	3877,31	4013,01	4153,47	4298,84	4449,30	4605,02	4766,20	4933,02
	Максимальное суточное, м^3/сут	4705,36	4870,05	5040,50	5216,92	5399,51	5588,49	5784,09	5986,53	6196,06	6412,92
	В час максимального потребления, м^3/ч	196,06	202,92	210,02	217,37	224,98	232,85	241,00	249,44	258,17	267,21
Потери	Годовое потребление, тыс. м^3	331,17	314,61	298,88	283,93	269,74	256,25	243,44	231,27	219,70	208,72
	Среднесуточное, м^3/сут	907,32	861,95	818,85	777,89	739,01	702,05	666,96	633,62	601,92	571,84
	Максимальное суточное, м^3/сут	1179,51	1120,53	1064,50	1011,26	960,72	912,67	867,05	823,70	782,49	743,39
	В час максимального потребления, м^3/ч	49,15	46,69	44,35	42,14	40,03	38,03	36,13	34,32	32,60	30,97

Таблица 4.1.4.2. Перспективный баланс обеспечения горячей водой потребителей по городскому округу Воскресенск

Наименование	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
г.о. Воскресенск	Производительность паспортная	$м^3$/сут	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00	42440,00
	Производительность фактическая	$м^3$/сут	25848,79	26753,50	27689,87	28659,01	29662,08	30700,25	31774,76	32886,88	25848,79	26753,50
	Дефицит	$м^3$/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Резерв	$м^3$/сут	16591,21	15686,50	14750,13	13780,99	12777,92	11739,75	10665,24	9553,12	16591,21	15686,50
		%	39,09	36,96	34,76	32,47	30,11	27,66	25,13	22,51	39,09	36,96

4.1.5. Перспективный структурный баланс реализации питьевой воды.

Таблица 4.1.5.1. – Перспективный структурный баланс реализации питьевой воды в городском округе Воскресенск.

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
1	1	ВЗУ Сабурово	Годовое потребление, тыс. м3	5893,6	6099,8	6313,4	6534,3	6763,0	6999,7	7244,7	7498,3
			Среднесуточное, м3/сут	16146,8	16711,9	17296,9	17902,2	18528,8	19177,3	19848,5	20543,2
			Максимальное суточное, м3/сут	20990,8	21725,5	22486,0	23272,9	24087,4	24930,5	25803,1	26706,2
			В час максимального потребления, м3/ч	874,6	905,2	936,9	969,7	1003,6	1038,8	1075,1	1112,8
	2	ВЗУ Лесной	Годовое потребление, тыс. м3	2479,6	2566,4	2656,2	2749,1	2845,4	2945,0	3048,0	3154,7
			Среднесуточное, м3/сут	6793,3	7031,1	7277,2	7531,9	7795,5	8068,4	8350,7	8643,0
			Максимальное суточное, м3/сут	8831,3	9140,4	9460,4	9791,5	10134,2	10488,9	10855,9	11235,9
			В час максимального потребления, м3/ч	368,0	380,9	394,2	408,0	422,3	437,0	452,3	468,2
	3	ВЗУ Лопатинский	Годовое потребление, тыс. м3	1924,6	1992,0	2061,7	2133,8	2208,5	2285,8	2365,8	2448,6
			Среднесуточное, м3/сут	5272,9	5457,4	5648,4	5846,1	6050,7	6262,5	6481,7	6708,6
			Максимальное суточное, м3/сут	6854,8	7094,6	7342,9	7599,9	7865,9	8141,3	8426,2	8721,2
			В час максимального потребления, м3/ч	285,6	295,6	306,0	316,7	327,7	339,2	351,1	363,4
	4	ВЗУ Фетровая фабрика	Годовое потребление, тыс. м3	263,5	272,7	282,2	292,1	302,3	312,9	323,9	335,2
			Среднесуточное, м3/сут	721,8	747,1	773,2	800,3	828,3	857,3	887,3	918,3
			Максимальное суточное, м3/сут	938,3	971,2	1005,2	1040,4	1076,8	1114,5	1153,5	1193,8
			В час максимального потребления, м3/ч	39,1	40,5	41,9	43,3	44,9	46,4	48,1	49,7
	5	ВЗУ Старофедотовский	Годовое потребление, тыс. м3	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,3	33,5	34,6
			Среднесуточное, м3/сут	74,6	77,2	79,9	82,7	85,6	88,6	91,7	94,9
			Максимальное суточное, м3/сут	97,0	100,4	103,9	107,5	111,3	115,2	119,2	123,4
			В час максимального потребления, м3/ч	4,0	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1
	6	ВЗУ Федино	Годовое потребление, тыс. м3	189,7	196,4	203,3	210,3	217,7	225,4	233,2	241,4
			Среднесуточное, м3/сут	519,8	538,0	556,9	576,3	596,5	617,4	639,0	661,4
			Максимальное суточное, м3/сут	675,7	699,4	724,0	749,2	775,5	802,6	830,7	859,8
			В час максимального потребления, м3/ч	28,2	29,1	30,2	31,2	32,3	33,4	34,6	35,8
	7	ВЗУ Новлянское	Годовое потребление, тыс. м3	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4
			Среднесуточное, м3/сут	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, м3/сут	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, м3/ч	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
Итог по технологической зоне №1			Годовое потребление, тыс. м3	10802,9	11181,0	11572,3	11977,3	12396,5	12830,4	13279,5	13744,3
			Среднесуточное, м3/сут	29596,9	30632,8	31705,0	32814,6	33963,1	35151,9	36382,1	37655,5
			Максимальное суточное, м3/сут	38476,0	39822,6	41216,5	42659,0	44152,0	45697,5	47296,7	48952,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1603,2	1659,3	1717,4	1777,5	1839,7	1904,1	1970,7	2039,7
2	8	ВЗУ Чемодурово	Годовое потребление, тыс. м3	152,9	158,2	163,8	169,5	175,4	181,6	187,9	194,5
			Среднесуточное, м3/сут	418,8	433,5	448,7	464,4	480,6	497,5	514,9	532,9
			Максимальное суточное, м3/сут	544,4	563,6	583,3	603,7	624,8	646,8	669,4	692,8

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			В час максимального потребления, м3/ч	22,7	23,5	24,3	25,2	26,0	26,9	27,9	28,9
3	9	ВЗУ Москворецкий	Годовое потребление, тыс. м3	2054,4	2126,3	2200,8	2277,8	2357,5	2440,0	2525,4	2613,8
			Среднесуточное, м3/сут	5628,6	5825,6	6029,5	6240,5	6458,9	6685,0	6919,0	7161,2
			Максимальное суточное, м3/сут	7317,2	7573,3	7838,4	8112,7	8396,6	8690,5	8994,7	9309,6
			В час максимального потребления, м3/ч	304,9	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9
	10	ВЗУ Цементгигант	Годовое потребление, тыс. м3	1363,7	1411,5	1460,9	1512,0	1564,9	1619,7	1676,4	1735,1
			Среднесуточное, м3/сут	3736,3	3867,1	4002,5	4142,5	4287,5	4437,6	4592,9	4753,7
			Максимальное суточное, м3/сут	4857,2	5027,2	5203,3	5385,3	5573,8	5768,9	5970,8	6179,8
			В час максимального потребления, м3/ч	202,4	209,5	216,8	224,4	232,2	240,4	248,8	257,5
Итог по технологической зоне №3			Годовое потребление, тыс. м3	3418,2	3537,8	3661,7	3789,8	3922,4	4059,7	4201,8	4348,9
			Среднесуточное, м3/сут	9364,9	9692,7	10032,0	10383,0	10746,4	11122,6	11511,9	11914,9
			Максимальное суточное, м3/сут	12174,4	12600,5	13041,6	13497,9	13970,3	14459,4	14965,5	15489,4
			В час максимального потребления, м3/ч	507,3	525,0	543,4	562,4	582,1	602,5	623,6	645,4
4	11	ВЗУ Трофимово	Годовое потребление, тыс. м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
5	12	ВЗУ Фосфоритный	Годовое потребление, тыс. м3	374,0	387,1	400,7	414,7	429,2	444,2	459,8	475,9
			Среднесуточное, м3/сут	1024,7	1060,6	1097,7	1136,1	1175,9	1217,1	1259,7	1303,8
			Максимальное суточное, м3/сут	1332,1	1378,8	1427,0	1476,9	1528,7	1582,2	1637,6	1694,9
			В час максимального потребления, м3/ч	55,5	57,4	59,5	61,5	63,7	65,9	68,2	70,6
6	13	ВЗУ Хорлово	Годовое потребление, тыс. м3	479,2	495,9	513,3	531,3	549,8	569,1	589,0	609,6
			Среднесуточное, м3/сут	1312,8	1358,7	1406,3	1455,5	1506,4	1559,2	1613,7	1670,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1706,6	1766,3	1828,2	1892,2	1958,3	2027,0	2097,8	2171,3
			В час максимального потребления, м3/ч	71,1	73,6	76,2	78,8	81,6	84,5	87,4	90,5
7	14	ВЗУ Ёлкино	Годовое потребление, тыс. м3	15,5	16,0	16,6	17,2	17,8	18,4	19,1	19,7
			Среднесуточное, м3/сут	42,5	43,9	45,5	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0
			Максимальное суточное, м3/сут	55,3	57,1	59,2	61,2	63,3	65,5	67,9	70,2
			В час максимального потребления, м3/ч	2,3	2,4	2,5	2,6	2,6	2,7	2,8	2,9
8	15	ВЗУ Перхурово	Годовое потребление, тыс. м3	5,0	5,2	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,4
			Среднесуточное, м3/сут	13,8	14,3	14,8	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5
			Максимальное суточное, м3/сут	17,9	18,6	19,2	19,9	20,5	21,3	22,0	22,8
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9
9	16	ВЗУ Степанщино	Годовое потребление, тыс. м3	57,4	59,4	61,5	63,6	65,8	68,1	70,6	73,0
			Среднесуточное, м3/сут	157,2	162,7	168,4	174,3	180,4	186,7	193,3	200,0
			Максимальное суточное, м3/сут	204,4	211,5	218,9	226,6	234,5	242,7	251,3	260,0
			В час максимального потребления, м3/ч	8,5	8,8	9,1	9,4	9,8	10,1	10,5	10,8
	17	ВЗУ Степанщино-2 (ДРП)	Годовое потребление, тыс. м3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, м3/сут	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			Максимальное суточное, м3/сут	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
Итог по технологической зоне №9			Годовое потребление, тыс. м3	64,9	67,2	69,5	72,0	74,5	77,1	79,8	82,6
			Среднесуточное, м3/сут	177,9	184,1	190,5	197,2	204,1	211,2	218,7	226,3
			Максимальное суточное, м3/сут	231,3	239,3	247,7	256,4	265,3	274,6	284,3	294,2
			В час максимального потребления, м3/ч	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
10	18	ВЗУ Ратчино	Годовое потребление, тыс. м3	81,7	84,5	87,5	90,6	93,7	97,0	100,4	103,9
			Среднесуточное, м3/сут	223,8	231,6	239,7	248,1	256,8	265,8	275,1	284,7
			Максимальное суточное, м3/сут	290,9	301,1	311,6	322,5	333,8	345,5	357,6	370,1
			В час максимального потребления, м3/ч	12,1	12,5	13,0	13,4	13,9	14,4	14,9	15,4
11	19	ВЗУ Косяково	Годовое потребление, тыс. м3	48,2	49,9	51,6	53,4	55,3	57,2	59,2	61,3
			Среднесуточное, м3/сут	132,0	136,6	141,4	146,3	151,4	156,7	162,2	167,9
			Максимальное суточное, м3/сут	171,6	177,6	183,8	190,2	196,8	203,7	210,9	218,3
			В час максимального потребления, м3/ч	7,2	7,4	7,7	7,9	8,2	8,5	8,8	9,1
12	20	ВЗУ Ачкасово	Годовое потребление, тыс. м3	13,4	13,9	14,3	14,9	15,4	15,9	16,5	17,0
			Среднесуточное, м3/сут	36,7	38,0	39,3	40,7	42,1	43,6	45,1	46,7
			Максимальное суточное, м3/сут	47,7	49,4	51,1	52,9	54,7	56,7	58,6	60,7
			В час максимального потребления, м3/ч	2,0	2,1	2,1	2,2	2,3	2,4	2,4	2,5
13	21	ВЗУ Марчуги	Годовое потребление, тыс. м3	7,6	7,8	8,1	8,4	8,7	8,9	9,3	9,6
			Среднесуточное, м3/сут	20,7	21,4	22,1	22,9	23,7	24,5	25,4	26,3
			Максимальное суточное, м3/сут	26,9	27,8	28,7	29,8	30,8	31,9	33,0	34,2
			В час максимального потребления, м3/ч	1,1	1,2	1,2	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4
14	22	ВЗУ Сетовка	Годовое потребление, тыс. м3	9,6	10,0	10,3	10,7	11,1	11,4	11,8	12,3
			Среднесуточное, м3/сут	26,4	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,4	33,6
			Максимальное суточное, м3/сут	34,3	35,5	36,8	38,1	39,4	40,7	42,1	43,7
			В час максимального потребления, м3/ч	1,4	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,8	1,8
15	23	ВЗУ Сабурово-2	Годовое потребление, тыс. м3	6,7	6,9	7,2	7,4	7,7	8,0	8,2	8,5
			Среднесуточное, м3/сут	18,4	19,0	19,7	20,4	21,1	21,8	22,6	23,4
			Максимальное суточное, м3/сут	23,9	24,7	25,6	26,5	27,4	28,3	29,4	30,4
			В час максимального потребления, м3/ч	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	1,3
16	24	ВЗУ Невское	Годовое потребление, тыс. м3	29,7	30,8	31,9	33,0	34,1	35,3	36,6	37,9
			Среднесуточное, м3/сут	81,5	84,3	87,3	90,3	93,5	96,8	100,2	103,7
			Максимальное суточное, м3/сут	106,0	109,6	113,5	117,4	121,6	125,8	130,3	134,8
			В час максимального потребления, м3/ч	4,4	4,6	4,7	4,9	5,1	5,2	5,4	5,6
17	25	ВЗУ Константиново	Годовое потребление, тыс. м3	16,4	16,9	17,5	18,1	18,8	19,4	20,1	20,8
			Среднесуточное, м3/сут	44,8	46,3	47,9	49,6	51,4	53,2	55,0	56,9
			Максимальное суточное, м3/сут	58,2	60,2	62,3	64,5	66,8	69,2	71,5	74,0
			В час максимального потребления, м3/ч	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1
18	26	ВЗУ Городище	Годовое потребление, тыс. м3	24,7	25,6	26,5	27,4	28,4	29,3	30,4	31,4

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			Среднесуточное, м3/сут	67,7	70,1	72,5	75,1	77,7	80,4	83,2	86,1
			Максимальное суточное, м3/сут	88,0	91,1	94,3	97,6	101,0	104,5	108,2	111,9
			В час максимального потребления, м3/ч	3,7	3,8	3,9	4,1	4,2	4,4	4,5	4,7
19	27	ВЗУ рп. им. Цюрупы	Годовое потребление, тыс. м3	250,9	259,7	268,7	278,2	287,9	298,0	308,4	319,2
			Среднесуточное, м3/сут	687,4	711,4	736,3	762,1	788,8	816,4	844,9	874,5
			Максимальное суточное, м3/сут	893,6	924,8	957,2	990,7	1025,4	1061,3	1098,4	1136,9
			В час максимального потребления, м3/ч	37,2	38,5	39,9	41,3	42,7	44,2	45,8	47,4
20	28	ВЗУ Знаменка	Годовое потребление, тыс. м3	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м3/сут	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м3/сут	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
21	29	ВЗУ Дворниково	Годовое потребление, тыс. м3	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,4	12,8
			Среднесуточное, м3/сут	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,9	35,0
			Максимальное суточное, м3/сут	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	44,1	45,5
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
22	30	ВЗУ Ашитково	Годовое потребление, тыс. м3	254,2	263,1	272,4	281,9	291,7	302,0	312,5	323,5
			Среднесуточное, м3/сут	696,5	720,9	746,2	772,3	799,3	827,3	856,2	886,2
			Максимальное суточное, м3/сут	905,5	937,2	970,1	1004,0	1039,1	1075,5	1113,1	1152,1
			В час максимального потребления, м3/ч	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,4	48,0
23	31	ВЗУ Барановское	Годовое потребление, тыс. м3	142,0	146,9	152,1	157,4	162,9	168,6	174,5	180,6
			Среднесуточное, м3/сут	389,0	402,6	416,7	431,3	446,4	462,0	478,2	494,9
			Максимальное суточное, м3/сут	505,7	523,4	541,7	560,7	580,3	600,6	621,7	643,4
			В час максимального потребления, м3/ч	21,1	21,8	22,6	23,4	24,2	25,0	25,9	26,8
24	32	ВЗУ Виноградово	Годовое потребление, тыс. м3	115,2	119,2	123,4	127,7	132,2	136,8	141,6	146,5
			Среднесуточное, м3/сут	315,6	326,6	338,0	349,9	362,1	374,8	387,9	401,5
			Максимальное суточное, м3/сут	410,3	424,6	439,4	454,9	470,7	487,2	504,3	522,0
			В час максимального потребления, м3/ч	17,1	17,7	18,3	19,0	19,6	20,3	21,0	21,7
25	33	ВЗУ Губино	Годовое потребление, тыс. м3	15,9	16,5	17,0	17,6	18,3	18,9	19,6	20,3
			Среднесуточное, м3/сут	43,6	45,1	46,7	48,3	50,0	51,8	53,6	55,5
			Максимальное суточное, м3/сут	56,7	58,6	60,7	62,8	65,0	67,3	69,7	72,2
			В час максимального 26потребления, м3/ч	2,4	2,4	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0
26	34	ВЗУ Золотово	Годовое потребление, тыс. м3	109,8	113,6	117,6	121,7	125,9	130,3	134,9	139,6
			Среднесуточное, м3/сут	300,7	311,2	322,1	333,3	345,0	357,1	369,6	382,5
			Максимальное суточное, м3/сут	390,9	404,6	418,7	433,3	448,5	464,2	480,5	497,3
			В час максимального потребления, м3/ч	16,3	16,9	17,4	18,1	18,7	19,3	20,0	20,7
278	35	ВЗУ Конобеево	Годовое потребление, тыс. м3	317,1	328,2	339,6	351,5	363,8	376,6	389,7	403,4
			Среднесуточное, м3/сут	868,7	899,1	930,5	963,1	996,8	1031,7	1067,8	1105,2
			Максимальное суточное, м3/сут	1129,3	1168,8	1209,7	1252,0	1295,8	1341,2	1388,1	1436,8
			В час максимального потребления, м3/ч	47,1	48,7	50,4	52,2	54,0	55,9	57,8	59,9

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
28	36	ВЗУ Леоново	Годовое потребление, тыс. м3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м3/сут	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м3/сут	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
29	37	ВЗУ Фаустово	Годовое потребление, тыс. м3	14,2	14,7	15,3	15,8	16,4	16,9	17,5	18,1
			Среднесуточное, м3/сут	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3	48,0	49,6
			Максимальное суточное, м3/сут	50,7	52,5	54,3	56,3	58,2	60,2	62,4	64,5
			В час максимального потребления, м3/ч	2,1	2,2	2,3	2,3	2,4	2,5	2,6	2,7
30	38	ВЗУ Щельпино	Годовое потребление, тыс. м3								
			Среднесуточное, м3/сут								
			Максимальное суточное, м3/сут								
			В час максимального потребления, м3/ч								
31	39	ВЗУ Щербово	Годовое потребление, тыс. м3	8,4	8,7	9,0	9,3	9,6	10,0	10,3	10,7
			Среднесуточное, м3/сут	23,0	23,8	24,6	25,4	26,3	27,3	28,2	29,2
			Максимальное суточное, м3/сут	29,9	30,9	32,0	33,0	34,2	35,5	36,7	38,0
			В час максимального потребления, м3/ч	1,2	1,3	1,3	1,4	1,4	1,5	1,5	1,6
32	40	ВЗУ Белоозерский	Годовое потребление, тыс. м3	1228,9	1271,9	1316,4	1362,5	1410,2	1459,5	1510,6	1563,5
			Среднесуточное, м3/сут	3366,8	3484,7	3606,6	3732,9	3863,5	3998,7	4138,7	4283,6
			Максимальное суточное, м3/сут	4376,8	4530,1	4688,6	4852,8	5022,6	5198,3	5380,3	5568,7
			В час максимального потребления, м3/ч	182,4	188,8	195,4	202,2	209,3	216,6	224,2	232,0
33	41	ВЗУ Красный холм	Годовое потребление, тыс. м3	245,4	254,0	262,9	272,1	281,7	291,5	301,7	312,3
			Среднесуточное, м3/сут	672,4	696,0	720,3	745,6	771,7	798,7	826,6	855,5
			Максимальное суточное, м3/сут	874,1	904,8	936,4	969,3	1003,2	1038,3	1074,6	1112,2
			В час максимального потребления, м3/ч	36,4	37,7	39,0	40,4	41,8	43,3	44,8	46,3
34	42	ВЗУ-5 Цибино	Годовое потребление, тыс. м3	2,5	2,6	2,7	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2
			Среднесуточное, м3/сут	6,9	7,1	7,4	7,6	7,9	8,2	8,5	8,8
			Максимальное суточное, м3/сут	9,0	9,2	9,6	9,9	10,3	10,7	11,1	11,4
			В час максимального потребления, м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5
35	43	ВЗУ-6 Ивановка	Годовое потребление, тыс. м3	18,8	19,5	20,2	20,9	21,6	22,4	23,2	24,0
			Среднесуточное, м3/сут	51,6	53,4	55,3	57,3	59,3	61,3	63,5	65,7
			Максимальное суточное, м3/сут	67,1	69,4	71,9	74,5	77,1	79,7	82,6	85,4
			В час максимального потребления, м3/ч	2,8	2,9	3,0	3,1	3,2	3,3	3,4	3,6
36	44	ВЗУ-7 Михалево	Годовое потребление, тыс. м3	4,2	4,3	4,5	4,6	4,8	5,0	5,1	5,3
			Среднесуточное, м3/сут	11,5	11,9	12,3	12,7	13,2	13,6	14,1	14,6
			Максимальное суточное, м3/сут	15,0	15,5	16,0	16,5	17,2	17,7	18,3	19,0
			В час максимального потребления, м3/ч	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8
37	45	ВЗУ-8 Ворщиково	Годовое потребление, тыс. м3	5,4	5,6	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	6,9
			Среднесуточное, м3/сут	14,9	15,4	16,0	16,5	17,1	17,7	18,3	19,0
			Максимальное суточное, м3/сут	19,4	20,0	20,8	21,5	22,2	23,0	23,8	24,7

№ тех. зоны	№ п/п	Направление использования	Показатель	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2044
			В час максимального потребления, м3/ч	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0
	46	ВЗУ-9 Ворщиково	Годовое потребление, тыс. м3	4,6	4,8	4,9	5,1	5,3	5,5	5,7	5,9
			Среднесуточное, м3/сут	12,6	13,1	13,5	14,0	14,5	15,0	15,5	16,1
			Максимальное суточное, м3/сут	16,4	17,0	17,6	18,2	18,9	19,5	20,2	20,9
			В час максимального потребления, м3/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9
Итог по технологической зоне №37			Годовое потребление, тыс. м3	10,0	10,4	10,8	11,1	11,5	11,9	12,3	12,8
			Среднесуточное, м3/сут	27,5	28,5	29,5	30,5	31,6	32,7	33,8	35,1
			Максимальное суточное, м3/сут	35,8	37,1	38,4	39,7	41,1	42,5	43,9	45,6
			В час максимального потребления, м3/ч	1,5	1,5	1,6	1,7	1,7	1,8	1,8	1,9
38	47	ВЗУ-10	Годовое потребление, тыс. м3	28,4	29,3	30,4	31,4	32,5	33,7	34,9	36,1
			Среднесуточное, м3/сут	77,7	80,4	83,2	86,1	89,1	92,3	95,5	98,8
			Максимальное суточное, м3/сут	101,0	104,5	108,2	111,9	115,8	120,0	124,2	128,4
			В час максимального потребления, м3/ч	4,2	4,4	4,5	4,7	4,8	5,0	5,2	5,4
Итог по городскому округу Воскресенск			Годовое потребление, тыс. м3	18336,2	18977,8	19642,1	20329,5	21041,0	21777,6	22539,7	23328,7
			Среднесуточное, м3/сут	50236,1	51994,1	53814,0	55697,3	57646,7	59664,6	61752,7	63914,2
			Максимальное суточное, м3/сут	65306,9	67592,3	69958,2	72406,5	74940,7	77564,0	80278,5	83088,5
			В час максимального потребления, м3/ч	2721,1	2816,3	2914,9	3016,9	3122,5	3231,8	3344,9	3462,0

4.1.6. Перспективный структурный баланс поступления сточных вод в сеть.

Таблица 4.1.6.1. – Перспективный структурный баланс поступления стоков в сеть по видам потребителей и производительности КОС на период 2025-2044 гг.

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
	МУП «Белоозерское ЖКХ»											
	Итог по МУП «Белоозерское ЖКХ»	**Годовой объем, тыс. м3**	**2570,46**	**2588,45**	**2606,57**	**2624,81**	**2643,19**	**2661,69**	**2680,32**	**2699,08**	**2717,98**	**2853,88**
		Среднесуточное, м3/сут	**7042,34**	**7091,64**	**7141,28**	**7191,27**	**7241,61**	**7292,30**	**7343,35**	**7394,75**	**7446,51**	**7818,84**
		Максимальное суточное, м3/сут	**8169,12**	**8226,30**	**8283,89**	**8341,87**	**8400,27**	**8459,07**	**8518,28**	**8577,91**	**8637,96**	**9069,85**
		В час максимального потребления, м3/ч	**340,38**	**342,76**	**345,16**	**347,58**	**350,01**	**352,46**	**354,93**	**357,41**	**359,91**	**377,91**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	1452,05	1462,21	1472,45	1482,75	1493,13	1503,59	1514,11	1524,71	1535,38	1612,15
		Среднесуточное, м3/сут	3978,21	4006,06	4034,10	4062,34	4090,78	4119,41	4148,25	4177,29	4206,53	4416,85
		Максимальное суточное, м3/сут	4614,73	4647,03	4679,56	4712,32	4745,30	4778,52	4811,97	4845,65	4879,57	5123,55
		В час максимального потребления, м3/ч	192,28	193,63	194,98	196,35	197,72	199,10	200,50	201,90	203,32	213,48
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	786,25	791,75	797,29	802,87	808,49	814,15	819,85	825,59	831,37	872,94
		Среднесуточное, м3/сут	2154,10	2169,18	2184,37	2199,66	2215,05	2230,56	2246,17	2261,90	2277,73	2391,62
		Максимальное суточное, м3/сут	2498,76	2516,25	2533,87	2551,60	2569,46	2587,45	2605,56	2623,80	2642,17	2774,28
		В час максимального потребления, м3/ч	104,12	104,84	105,58	106,32	107,06	107,81	108,57	109,33	110,09	115,59
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	332,16	334,49	336,83	339,18	341,56	343,95	346,36	348,78	351,22	368,78
		Среднесуточное, м3/сут	910,03	916,40	922,81	929,27	935,78	942,33	948,92	955,57	962,26	1010,37
		Максимальное суточное, м3/сут	1055,63	1063,02	1070,46	1077,96	1085,50	1093,10	1100,75	1108,46	1116,22	1172,03
		В час максимального потребления, м3/ч	43,98	44,29	44,60	44,91	45,23	45,55	45,86	46,19	46,51	48,83
1	**ОС с. Барановское СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**112,01**	**112,80**	**113,59**	**114,38**	**115,18**	**115,99**	**116,80**	**117,62**	**118,44**	**124,36**
		Среднесуточное, м3/сут	**306,89**	**309,04**	**311,20**	**313,38**	**315,57**	**317,78**	**320,00**	**322,24**	**324,50**	**340,72**
		Максимальное суточное, м3/сут	**355,99**	**358,48**	**360,99**	**363,52**	**366,06**	**368,62**	**371,20**	**373,80**	**376,42**	**395,24**
		В час максимального потребления, м3/ч	**14,83**	**14,94**	**15,04**	**15,15**	**15,25**	**15,36**	**15,47**	**15,58**	**15,68**	**16,47**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	72,57	73,07	73,59	74,10	74,62	75,14	75,67	76,20	76,73	80,57
		Среднесуточное, м3/сут	198,81	200,20	201,61	203,02	204,44	205,87	207,31	208,76	210,22	220,73
		Максимальное суточное, м3/сут	230,62	232,24	233,86	235,50	237,15	238,81	240,48	242,16	243,86	256,05
		В час максимального потребления, м3/ч	9,61	9,68	9,74	9,81	9,88	9,95	10,02	10,09	10,16	10,67
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	16,91	17,03	17,15	17,27	17,39	17,51	17,63	17,75	17,88	18,77
		Среднесуточное, м3/сут	46,32	46,65	46,97	47,30	47,63	47,97	48,30	48,64	48,98	51,43
		Максимальное суточное, м3/сут	53,73	54,11	54,49	54,87	55,25	55,64	56,03	56,42	56,82	59,66
		В час максимального потребления, м3/ч	2,24	2,25	2,27	2,29	2,30	2,32	2,33	2,35	2,37	2,49
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	22,54	22,70	22,86	23,02	23,18	23,34	23,50	23,67	23,83	25,02
		Среднесуточное, м3/сут	61,75	62,18	62,62	63,06	63,50	63,94	64,39	64,84	65,30	68,56
		Максимальное суточное, м3/сут	71,63	72,13	72,64	73,15	73,66	74,17	74,69	75,22	75,74	79,53
		В час максимального потребления, м3/ч	2,98	3,01	3,03	3,05	3,07	3,09	3,11	3,13	3,16	3,31
2	**ОС с.Конобеево СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**450,85**	**454,01**	**457,18**	**460,39**	**463,61**	**466,85**	**470,12**	**473,41**	**476,73**	**500,56**
		Среднесуточное, м3/сут	**1235,21**	**1243,85**	**1252,56**	**1261,33**	**1270,16**	**1279,05**	**1288,00**	**1297,02**	**1306,10**	**1371,40**
		Максимальное суточное, м3/сут	**1432,84**	**1442,87**	**1452,97**	**1463,14**	**1473,38**	**1483,70**	**1494,08**	**1504,54**	**1515,07**	**1590,83**
		В час максимального потребления, м3/ч	**59,70**	**60,12**	**60,54**	**60,96**	**61,39**	**61,82**	**62,25**	**62,69**	**63,13**	**66,28**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	293,05	295,10	297,17	299,25	301,34	303,45	305,58	307,71	309,87	325,36
		Среднесуточное, м3/сут	802,88	808,50	814,16	819,86	825,59	831,37	837,19	843,05	848,95	891,40

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		Максимальное суточное, м3/сут	931,34	937,86	944,42	951,03	957,69	964,39	971,14	977,94	984,79	1034,03
		В час максимального потребления, м3/ч	38,81	39,08	39,35	39,63	39,90	40,18	40,46	40,75	41,03	43,08
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	67,63	68,10	68,58	69,06	69,54	70,03	70,52	71,02	71,51	75,09
		Среднесуточное, м3/сут	185,29	186,59	187,89	189,21	190,53	191,87	193,21	194,56	195,92	205,72
		Максимальное суточное, м3/сут	214,94	216,44	217,96	219,48	221,02	222,57	224,12	225,69	227,27	238,64
		В час максимального потребления, м3/ч	8,96	9,02	9,08	9,15	9,21	9,27	9,34	9,40	9,47	9,94
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	90,17	90,80	91,44	92,08	92,72	93,37	94,02	94,68	95,35	100,11
		Среднесуточное, м3/сут	247,04	248,77	250,51	252,27	254,03	255,81	257,60	259,40	261,22	274,28
		Максимальное суточное, м3/сут	286,57	288,57	290,59	292,63	294,68	296,74	298,82	300,91	303,01	318,17
		В час максимального потребления, м3/ч	11,94	12,02	12,11	12,19	12,28	12,36	12,45	12,54	12,63	13,26
3	**ОС рп. им. Цюрупы СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**186,80**	**188,11**	**189,42**	**190,75**	**192,09**	**193,43**	**194,78**	**196,15**	**197,52**	**207,40**
		Среднесуточное, м3/сут	**511,78**	**515,36**	**518,97**	**522,61**	**526,26**	**529,95**	**533,66**	**537,39**	**541,15**	**568,21**
		Максимальное суточное, м3/сут	**593,67**	**597,82**	**602,01**	**606,22**	**610,47**	**614,74**	**619,04**	**623,38**	**627,74**	**659,13**
		В час максимального потребления, м3/ч	**24,74**	**24,91**	**25,08**	**25,26**	**25,44**	**25,61**	**25,79**	**25,97**	**26,16**	**27,46**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	121,42	122,27	123,13	123,99	124,86	125,73	126,61	127,50	128,39	134,81
		Среднесуточное, м3/сут	332,66	334,99	337,34	339,70	342,08	344,47	346,88	349,31	351,76	369,34
		Максимальное суточное, м3/сут	385,89	388,59	391,31	394,05	396,81	399,59	402,38	405,20	408,04	428,44
		В час максимального потребления, м3/ч	16,08	16,19	16,30	16,42	16,53	16,65	16,77	16,88	17,00	17,85
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	28,02	28,21	28,41	28,61	28,81	29,01	29,21	29,42	29,62	31,10
		Среднесуточное, м3/сут	76,75	77,29	77,83	78,38	78,93	79,48	80,04	80,60	81,16	85,22
		Максимальное суточное, м3/сут	89,04	89,66	90,29	90,92	91,56	92,20	92,84	93,49	94,15	98,85
		В час максимального потребления, м3/ч	3,71	3,74	3,76	3,79	3,81	3,84	3,87	3,90	3,92	4,12
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	37,36	37,62	37,89	38,15	38,42	38,69	38,96	39,23	39,51	41,48
		Среднесуточное, м3/сут	102,36	103,08	103,80	104,53	105,26	106,00	106,74	107,49	108,24	113,65
		Максимальное суточное, м3/сут	118,74	119,57	120,41	121,25	122,10	122,96	123,82	124,68	125,56	131,83
		В час максимального потребления, м3/ч	4,95	4,98	5,02	5,05	5,09	5,12	5,16	5,20	5,23	5,49
4	**ОС д.Степанщино СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**30,93**	**31,14**	**31,36**	**31,58**	**31,80**	**32,03**	**32,25**	**32,48**	**32,70**	**34,34**
		Среднесуточное, м3/сут	**84,74**	**85,33**	**85,93**	**86,53**	**87,13**	**87,74**	**88,36**	**88,98**	**89,60**	**94,08**
		Максимальное суточное, м3/сут	**98,29**	**98,98**	**99,67**	**100,37**	**101,07**	**101,78**	**102,49**	**103,21**	**103,93**	**109,13**
		В час максимального потребления, м3/ч	**4,10**	**4,12**	**4,15**	**4,18**	**4,21**	**4,24**	**4,27**	**4,30**	**4,33**	**4,55**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	16,39	16,50	16,62	16,74	16,85	16,97	17,09	17,21	17,33	18,20
		Среднесуточное, м3/сут	44,90	45,22	45,53	45,85	46,17	46,50	46,82	47,15	47,48	49,85
		Максимальное суточное, м3/сут	52,09	52,45	52,82	53,19	53,56	53,94	54,31	54,69	55,08	57,83
		В час максимального потребления, м3/ч	2,17	2,19	2,20	2,22	2,23	2,25	2,26	2,28	2,29	2,41
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	11,44	11,52	11,61	11,69	11,77	11,85	11,93	12,02	12,10	12,71
		Среднесуточное, м3/сут	31,35	31,57	31,80	32,02	32,24	32,47	32,69	32,92	33,15	34,81
		Максимальное суточное, м3/сут	36,37	36,63	36,88	37,14	37,40	37,66	37,93	38,19	38,46	40,38
		В час максимального потребления, м3/ч	1,52	1,53	1,54	1,55	1,56	1,57	1,58	1,59	1,60	1,68
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	3,09	3,12	3,14	3,16	3,18	3,20	3,23	3,25	3,27	3,44
		Среднесуточное, м3/сут	8,48	8,54	8,60	8,66	8,72	8,78	8,84	8,90	8,96	9,41
		Максимальное суточное, м3/сут	9,83	9,90	9,97	10,04	10,11	10,18	10,25	10,33	10,40	10,92
		В час максимального потребления, м3/ч	0,41	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,45
5	**ОС с.Невское СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**19,69**	**19,83**	**19,97**	**20,11**	**20,25**	**20,39**	**20,53**	**20,68**	**20,82**	**21,86**
		Среднесуточное, м3/сут	**53,95**	**54,33**	**54,71**	**55,09**	**55,47**	**55,86**	**56,25**	**56,65**	**57,04**	**59,90**
		Максимальное суточное, м3/сут	**62,58**	**63,02**	**63,46**	**63,90**	**64,35**	**64,80**	**65,25**	**65,71**	**66,17**	**69,48**

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		В час максимального потребления, м3/ч	**2,61**	**2,63**	**2,64**	**2,66**	**2,68**	**2,70**	**2,72**	**2,74**	**2,76**	**2,90**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	10,43	10,51	10,58	10,66	10,73	10,80	10,88	10,96	11,03	11,59
		Среднесуточное, м3/сут	28,59	28,79	28,99	29,19	29,40	29,60	29,81	30,02	30,23	31,74
		Максимальное суточное, м3/сут	33,16	33,39	33,63	33,86	34,10	34,34	34,58	34,82	35,07	36,82
		В час максимального потребления, м3/ч	1,38	1,39	1,40	1,41	1,42	1,43	1,44	1,45	1,46	1,53
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	7,29	7,34	7,39	7,44	7,49	7,55	7,60	7,65	7,71	8,09
		Среднесуточное, м3/сут	19,97	20,11	20,25	20,39	20,53	20,68	20,82	20,97	21,12	22,17
		Максимальное суточное, м3/сут	23,16	23,33	23,49	23,65	23,82	23,99	24,15	24,32	24,49	25,72
		В час максимального потребления, м3/ч	0,97	0,97	0,98	0,99	0,99	1,00	1,01	1,01	1,02	1,07
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	1,97	1,98	2,00	2,01	2,02	2,04	2,05	2,07	2,08	2,18
		Среднесуточное, м3/сут	5,39	5,43	5,47	5,51	5,54	5,58	5,62	5,66	5,70	5,99
		Максимальное суточное, м3/сут	6,25	6,30	6,34	6,39	6,43	6,48	6,52	6,57	6,61	6,94
		В час максимального потребления, м3/ч	0,26	0,26	0,26	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,28	0,29
6	**ОС д.Косяково СБО**	**Годовой объем, тыс. м3**	**43,11**	**43,41**	**43,72**	**44,02**	**44,33**	**44,64**	**44,95**	**45,27**	**45,58**	**47,86**
		Среднесуточное, м3/сут	**118,11**	**118,94**	**119,77**	**120,61**	**121,45**	**122,30**	**123,16**	**124,02**	**124,89**	**131,13**
		Максимальное суточное, м3/сут	**137,01**	**137,97**	**138,93**	**139,91**	**140,89**	**141,87**	**142,87**	**143,87**	**144,87**	**152,12**
		В час максимального потребления, м3/ч	**5,71**	**5,75**	**5,79**	**5,83**	**5,87**	**5,91**	**5,95**	**5,99**	**6,04**	**6,34**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	22,85	23,01	23,17	23,33	23,50	23,66	23,83	23,99	24,16	25,37
		Среднесуточное, м3/сут	62,60	63,04	63,48	63,93	64,37	64,82	65,28	65,74	66,20	69,51
		Максимальное суточное, м3/сут	72,62	73,13	73,64	74,15	74,67	75,20	75,72	76,25	76,79	80,63
		В час максимального потребления, м3/ч	3,03	3,05	3,07	3,09	3,11	3,13	3,16	3,18	3,20	3,36
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	15,95	16,06	16,17	16,29	16,40	16,52	16,63	16,75	16,87	17,71
		Среднесуточное, м3/сут	43,70	44,00	44,31	44,62	44,93	45,25	45,57	45,88	46,21	48,52
		Максимальное суточное, м3/сут	50,69	51,04	51,40	51,76	52,12	52,49	52,86	53,23	53,60	56,28
		В час максимального потребления, м3/ч	2,11	2,13	2,14	2,16	2,17	2,19	2,20	2,22	2,23	2,34
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	4,31	4,34	4,37	4,40	4,43	4,46	4,50	4,53	4,56	4,79
		Среднесуточное, м3/сут	11,81	11,89	11,98	12,06	12,15	12,23	12,32	12,40	12,49	13,11
		Максимальное суточное, м3/сут	13,70	13,80	13,89	13,99	14,09	14,19	14,29	14,39	14,49	15,21
		В час максимального потребления, м3/ч	0,57	0,57	0,58	0,58	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,63
7	**ОС д. Чемодурово**	**Годовой объем, тыс. м3**	**96,93**	**97,61**	**98,29**	**98,98**	**99,67**	**100,37**	**101,07**	**101,78**	**102,49**	**107,62**
		Среднесуточное, м3/сут	**265,56**	**267,42**	**269,29**	**271,17**	**273,07**	**274,98**	**276,91**	**278,85**	**280,80**	**294,84**
		Максимальное суточное, м3/сут	**308,05**	**310,20**	**312,37**	**314,56**	**316,76**	**318,98**	**321,21**	**323,46**	**325,72**	**342,01**
		В час максимального потребления, м3/ч	**12,84**	**12,93**	**13,02**	**13,11**	**13,20**	**13,29**	**13,38**	**13,48**	**13,57**	**14,25**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	51,37	51,73	52,09	52,46	52,82	53,19	53,57	53,94	54,32	57,03
		Среднесуточное, м3/сут	140,74	141,73	142,72	143,72	144,72	145,74	146,76	147,78	148,82	156,26
		Максимальное суточное, м3/сут	163,26	164,40	165,55	166,71	167,88	169,05	170,24	171,43	172,63	181,26
		В час максимального потребления, м3/ч	6,80	6,85	6,90	6,95	6,99	7,04	7,09	7,14	7,19	7,55
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	35,86	36,11	36,36	36,62	36,88	37,13	37,39	37,66	37,92	39,81
		Среднесуточное, м3/сут	98,25	98,94	99,63	100,33	101,03	101,74	102,45	103,17	103,89	109,08
		Максимальное суточное, м3/сут	113,97	114,77	115,57	116,38	117,19	118,01	118,84	119,67	120,51	126,54
		В час максимального потребления, м3/ч	4,75	4,78	4,82	4,85	4,88	4,92	4,95	4,99	5,02	5,27
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	9,70	9,76	9,83	9,90	9,97	10,04	10,11	10,18	10,25	10,77
		Среднесуточное, м3/сут	26,57	26,75	26,94	27,13	27,32	27,51	27,70	27,90	28,09	29,50
		Максимальное суточное, м3/сут	30,82	31,03	31,25	31,47	31,69	31,91	32,13	32,36	32,59	34,21
		В час максимального потребления, м3/ч	1,28	1,29	1,30	1,31	1,32	1,33	1,34	1,35	1,36	1,43

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
8	**ОС п. Белоозерский**	**Годовой объем, тыс. м3**	**1630,13**	**1641,54**	**1653,03**	**1664,60**	**1676,26**	**1687,99**	**1699,81**	**1711,71**	**1723,69**	**1809,87**
		Среднесуточное, м3/сут	**4466,12**	**4497,38**	**4528,86**	**4560,56**	**4592,49**	**4624,63**	**4657,01**	**4689,60**	**4722,43**	**4958,55**
		Максимальное суточное, м3/сут	**5180,69**	**5216,96**	**5253,48**	**5290,25**	**5327,28**	**5364,57**	**5402,13**	**5439,94**	**5478,02**	**5751,92**
		В час максимального потребления, м3/ч	**215,86**	**217,37**	**218,89**	**220,43**	**221,97**	**223,52**	**225,09**	**226,66**	**228,25**	**239,66**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	863,96	870,01	876,10	882,23	888,41	894,63	900,89	907,20	913,55	959,23
		Среднесуточное, м3/сут	2367,02	2383,59	2400,28	2417,08	2434,00	2451,04	2468,20	2485,47	2502,87	2628,01
		Максимальное суточное, м3/сут	2745,75	2764,97	2784,32	2803,81	2823,44	2843,20	2863,11	2883,15	2903,33	3048,50
		В час максимального потребления, м3/ч	114,41	115,21	116,01	116,83	117,64	118,47	119,30	120,13	120,97	127,02
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	603,15	607,37	611,62	615,90	620,22	624,56	628,93	633,33	637,77	669,65
		Среднесуточное, м3/сут	1652,47	1664,03	1675,68	1687,41	1699,22	1711,12	1723,09	1735,16	1747,30	1834,67
		Максимальное суточное, м3/сут	1916,86	1930,28	1943,79	1957,40	1971,10	1984,90	1998,79	2012,78	2026,87	2128,21
		В час максимального потребления, м3/ч	79,87	80,43	80,99	81,56	82,13	82,70	83,28	83,87	84,45	88,68
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	163,02	164,16	165,31	166,47	167,63	168,80	169,99	171,18	172,37	180,99
		Среднесуточное, м3/сут	446,63	449,75	452,90	456,07	459,26	462,48	465,72	468,98	472,26	495,87
		Максимальное суточное, м3/сут	518,09	521,71	525,36	529,04	532,75	536,47	540,23	544,01	547,82	575,21
		В час максимального потребления, м3/ч	21,59	21,74	21,89	22,04	22,20	22,35	22,51	22,67	22,83	23,97
	ЗАО «Аквасток»											
9	**ОС "Аквасток", Гиганта 20**	**Годовой объем, тыс. м3**	**1754,89**	**1767,17**	**1779,54**	**1792,00**	**1804,55**	**1817,18**	**1829,90**	**1842,71**	**1855,61**	**1948,39**
		Среднесуточное, м3/сут	**4807,92**	**4841,57**	**4875,47**	**4909,59**	**4943,96**	**4978,57**	**5013,42**	**5048,51**	**5083,85**	**5338,04**
		Максимальное суточное, м3/сут	**5577,19**	**5616,23**	**5655,54**	**5695,13**	**5734,99**	**5775,14**	**5815,57**	**5856,27**	**5897,27**	**6192,13**
		В час максимального потребления, м3/ч	**232,38**	**234,01**	**235,65**	**237,30**	**238,96**	**240,63**	**242,32**	**244,01**	**245,72**	**258,01**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	1316,23	1325,44	1334,72	1344,07	1353,47	1362,95	1372,49	1382,10	1391,77	1461,36
		Среднесуточное, м3/сут	3606,11	3631,35	3656,77	3682,37	3708,15	3734,10	3760,24	3786,56	3813,07	4003,72
		Максимальное суточное, м3/сут	4183,09	4212,37	4241,86	4271,55	4301,45	4331,56	4361,88	4392,41	4423,16	4644,32
		В час максимального потребления, м3/ч	174,30	175,52	176,74	177,98	179,23	180,48	181,75	183,02	184,30	193,51
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	263,49	265,34	267,20	269,07	270,95	272,85	274,76	276,68	278,62	292,55
		Среднесуточное, м3/сут	721,90	726,95	732,04	737,17	742,33	747,52	752,76	758,03	763,33	801,50
		Максимальное суточное, м3/сут	837,40	843,27	849,17	855,11	861,10	867,13	873,20	879,31	885,46	929,74
		В час максимального потребления, м3/ч	34,89	35,14	35,38	35,63	35,88	36,13	36,38	36,64	36,89	38,74
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	175,17	176,39	177,63	178,87	180,12	181,38	182,65	183,93	185,22	194,48
		Среднесуточное, м3/сут	479,91	483,27	486,65	490,06	493,49	496,94	500,42	503,92	507,45	532,82
		Максимальное суточное, м3/сут	556,69	560,59	564,51	568,47	572,44	576,45	580,49	584,55	588,64	618,07
		В час максимального потребления, м3/ч	23,20	23,36	23,52	23,69	23,85	24,02	24,19	24,36	24,53	25,75
	Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»											
10	**ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»**	**Годовой объем, тыс. м3**	**19589,46**	**19710,93**	**19833,16**	**19956,15**	**20075,88**	**20196,34**	**20317,52**	**20439,42**	**20562,06**	**21446,23**
		Среднесуточное, м3/сут	**53669,74**	**54002,54**	**54337,42**	**54674,37**	**55002,42**	**55332,43**	**55664,43**	**55998,42**	**56334,41**	**58756,79**
		Максимальное суточное, м3/сут	**62256,90**	**62642,95**	**63031,40**	**63422,27**	**63802,81**	**64185,62**	**64570,74**	**64958,16**	**65347,91**	**68157,87**
		В час максимального потребления, м3/ч	**2594,04**	**2610,12**	**2626,31**	**2642,59**	**2658,45**	**2674,40**	**2690,45**	**2706,59**	**2722,83**	**2839,91**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	12705,21	12781,44	12858,13	12935,28	13012,89	13090,97	13169,51	13248,53	13328,02	13901,13
		Среднесуточное, м3/сут	34808,80	35017,65	35227,76	35439,12	35651,76	35865,67	36080,86	36297,35	36515,13	38085,28
		Максимальное суточное, м3/сут	40378,21	40620,48	40864,20	41109,38	41356,04	41604,18	41853,80	42104,92	42357,55	44178,93
		В час максимального потребления, м3/ч	1682,43	1692,52	1702,67	1712,89	1723,17	1733,51	1743,91	1754,37	1764,90	1840,79
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	2948,79	2966,48	2984,28	3002,18	3020,20	3038,32	3056,55	3074,89	3093,34	3226,35
		Среднесуточное, м3/сут	8078,86	8127,34	8176,10	8225,16	8274,51	8324,15	8374,10	8424,34	8474,89	8839,31
		Максимальное суточное, м3/сут	9371,48	9427,71	9484,28	9541,18	9598,43	9656,02	9713,96	9772,24	9830,87	10253,60

№ п/п	Наименование	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
		В час максимального потребления, м3/ч	390,48	392,82	395,18	397,55	399,93	402,33	404,75	407,18	409,62	427,23
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	3935,46	3963,01	3990,75	4018,68	4042,80	4067,05	4091,46	4116,00	4140,70	4318,75
		Среднесуточное, м3/сут	10782,08	10857,56	10933,56	11010,09	11076,15	11142,61	11209,47	11276,72	11344,38	11832,19
		Максимальное суточное, м3/сут	12507,21	12594,76	12682,93	12771,71	12848,34	12925,43	13002,98	13081,00	13159,48	13725,34
		В час максимального потребления, м3/ч	521,13	524,78	528,46	532,15	535,35	538,56	541,79	545,04	548,31	571,89
	Итог по г.о. Воскресенс	**Годовой объем, тыс. м3**	**23914,80**	**24066,55**	**24219,27**	**24372,96**	**24523,62**	**24675,21**	**24827,74**	**24981,21**	**25135,64**	**26248,49**
		Среднесуточное, м3/сут	**65520,01**	**65935,76**	**66354,16**	**66775,24**	**67187,99**	**67603,30**	**68021,20**	**68441,68**	**68864,77**	**71913,67**
		Максимальное суточное, м3/сут	**76003,21**	**76485,48**	**76970,83**	**77459,28**	**77938,07**	**78419,83**	**78904,59**	**79392,35**	**79883,14**	**83419,86**
		В час максимального потребления, м3/ч	**3166,80**	**3186,89**	**3207,12**	**3227,47**	**3247,42**	**3267,49**	**3287,69**	**3308,01**	**3328,46**	**3475,83**
	Население	Годовой объем, тыс. м3	15473,49	15569,10	15665,30	15762,10	15859,50	15957,50	16056,11	16155,34	16255,18	16974,64
		Среднесуточное, м3/сут	42393,12	42655,06	42918,63	43183,84	43450,68	43719,19	43989,35	44261,20	44534,73	46505,86
		Максимальное суточное, м3/сут	49176,02	49479,87	49785,61	50093,25	50402,79	50714,26	51027,65	51342,99	51660,29	53946,80
		В час максимального потребления, м3/ч	2049,00	2061,66	2074,40	2087,22	2100,12	2113,09	2126,15	2139,29	2152,51	2247,78
	Бюджетные организации	Годовой объем, тыс. м3	3998,53	4023,57	4048,77	4074,12	4099,64	4125,32	4151,16	4177,16	4203,32	4391,84
		Среднесуточное, м3/сут	10954,87	11023,47	11092,51	11161,98	11231,89	11302,24	11373,03	11444,27	11515,95	12032,43
		Максимальное суточное, м3/сут	12707,65	12787,23	12867,31	12947,90	13028,99	13110,60	13192,71	13275,35	13358,51	13957,61
		В час максимального потребления, м3/ч	529,49	532,80	536,14	539,50	542,87	546,27	549,70	553,14	556,60	581,57
	Прочие потребители	Годовой объем, тыс. м3	4442,79	4473,89	4505,20	4536,74	4564,48	4592,39	4620,47	4648,72	4677,14	4882,01
		Среднесуточное, м3/сут	12172,02	12257,22	12343,02	12429,42	12505,42	12581,88	12658,81	12736,21	12814,09	13375,38
		Максимальное суточное, м3/сут	14119,54	14218,38	14317,90	14418,13	14506,29	14594,98	14684,22	14774,01	14864,34	15515,44
		В час максимального потребления, м3/ч	588,31	592,43	596,58	600,76	604,43	608,12	611,84	615,58	619,35	646,48

Таблица 4.1.6.2. - Перспективные резервы/дефициты производственных мощностей систем водоотведения на период 2025-2044 гг.

№ п/п	Наименование КОС	Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
1	ОС с. Барановское СБО	Производительность паспортная	м3/сут	700	700	700	700	700	700	700	700	700	700
		Производительность фактическая	м3/сут	355,99	358,48	360,99	363,52	366,06	368,62	371,20	373,80	376,42	395,24
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	344,0	341,5	339,0	336,5	333,9	331,4	328,8	326,2	323,6	304,8
			%	49,14	48,79	48,43	48,07	47,71	47,34	46,97	46,60	46,23	43,54
2	ОС с.Конобеево СБО	Производительность паспортная	м3/сут	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700	2700
		Производительность фактическая	м3/сут	1432,84	1442,87	1452,97	1463,14	1473,38	1483,70	1494,08	1504,54	1515,07	1590,83
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	1267,16	1257,13	1247,03	1236,86	1226,62	1216,30	1205,92	1195,46	1184,93	1109,17
			%	46,93	46,56	46,19	45,81	45,43	45,05	44,66	44,28	43,89	41,08
3	ОС рп. им. Цюрупы СБО	Производительность паспортная	м3/сут	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400	1400
		Производительность фактическая	м3/сут	593,67	597,82	602,01	606,22	610,47	614,74	619,04	623,38	627,74	659,13
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	806,33258	802,17691	797,99215	793,77809	789,53454	785,26128	780,95811	776,62482	772,3	740,9
			%	57,60	57,30	57,00	56,70	56,40	56,09	55,78	55,47	55,16	52,92
4	ОС д.Степанщино СБО	Производительность паспортная	м3/сут	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
		Производительность фактическая	м3/сут	98,29	98,98	99,67	100,37	101,07	101,78	102,49	103,21	103,93	109,13
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	101,71	101,02	100,33	99,63	98,93	98,22	97,51	96,79	96,07	90,87
			%	50,85	50,51	50,16	49,81	49,46	49,11	48,75	48,39	48,03	45,43
5	ОС с.Невское СБО	Производительность паспортная	м3/сут	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
		Производительность фактическая	м3/сут	62,58	63,02	63,46	63,90	64,35	64,80	65,25	65,71	66,17	69,48
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	137,42	136,98	136,54	136,10	135,65	135,20	134,75	134,29	133,83	130,52
			%	68,71	68,49	68,27	68,05	67,82	67,60	67,37	67,14	66,91	65,26
6	ОС д. Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
		Производительность фактическая	м3/сут	137,01	137,97	138,93	139,91	140,89	141,87	142,87	143,87	144,87	152,12
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	462,99	462,03	461,07	460,09	459,11	458,13	457,13	456,13	455,13	447,88
			%	77,17	77,01	76,84	76,68	76,52	76,35	76,19	76,02	75,85	74,65

№ п/п	Наименование КОС	Показатель	Единица измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2044
7	ОС д. Чемодурово	Производительность паспортная	м3/сут	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
		Производительность фактическая	м3/сут	308,05	310,20	312,37	314,56	316,76	318,98	321,21	323,46	325,72	342,01
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	291,95	289,80	287,63	285,44	283,24	281,02	278,79	276,54	274,28	257,99
			%	48,66	48,30	47,94	47,57	47,21	46,84	46,46	46,09	45,71	43,00
8	ОС п. Белоозерский	Производительность паспортная	м3/сут	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500	9500
		Производительность фактическая	м3/сут	5180,69	5216,96	5253,48	5290,25	5327,28	5364,57	5402,13	5439,94	5478,02	5751,92
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	4319,31	4283,04	4246,52	4209,75	4172,72	4135,43	4097,87	4060,06	4021,98	3748,08
			%	45,47	45,08	44,70	44,31	43,92	43,53	43,14	42,74	42,34	39,45
9	ОС "Аквасток", Гиганта 20	Производительность паспортная	м3/сут	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000
		Производительность фактическая	м3/сут	5577,19	5616,23	5655,54	5695,13	5734,99	5775,14	5815,57	5856,27	5897,27	6192,13
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	8422,81	8383,77	8344,46	8304,87	8265,01	8224,86	8184,43	8143,73	8102,73	7807,87
			%	60,16	59,88	59,60	59,32	59,04	58,75	58,46	58,17	57,88	55,77
10	ОСК Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	Производительность паспортная	м3/сут	120000	120000	120000	120000	120000	120000	120000	120000	120000	120000
		Производительность фактическая	м3/сут	62256,90	62642,95	63031,40	63422,27	63802,81	64185,62	64570,74	64958,16	65347,91	68157,87
		Дефицит	м3/сут	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
			%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		Резерв	м3/сут	57743,10	57357,05	56968,60	56577,73	56197,19	55814,38	55429,26	55041,84	54652,09	51842,13
			%	48,12	47,80	47,47	47,15	46,83	46,51	46,19	45,87	45,54	43,20
	Итог по г. о. Воскресенск	**Производительность паспортная**	**м3/сут**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**	**149900**
		Производительность фактическая	**м3/сут**	**76003,21**	**76485,48**	**76970,83**	**77459,28**	**77938,07**	**78419,83**	**78904,59**	**79392,35**	**79883,14**	**83419,86**
		Дефицит	**м3/сут**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**
			%	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**
		Резерв	**м3/сут**	**73896,79**	**73414,52**	**72929,17**	**72440,72**	**71961,93**	**71480,17**	**70995,41**	**70507,65**	**70016,86**	**66480,14**
			%	**49,30**	**48,98**	**48,65**	**48,33**	**48,01**	**47,69**	**47,36**	**47,04**	**46,71**	**44,35**

4.2. Анализ систем ресурсоснабжения от источника до потребления, на основании фактических показателей энергетической эффективности. Анализ энергетической эффективности отдельных секторов (население, бюджетные потребители, другое).

Препятствуют обеспечению энергетической эффективности и, как следствие, приводят к высокой затратности следующие проблемы:

- высокий процент морального и технического износа коммунальной инфраструктуры и в целом основных энергетических фондов и строительных конструкций, использование устаревших технологий; неудовлетворительное техническое состояние внешних сетей и объектов тепло-, водоснабжения и водоотведения.

- исчерпаны допустимые сроки эксплуатации энергогенерирующего оборудования (превышает 20 лет) и требует существенной модернизации, большинство котельных работают с низким коэффициентом полезного действия, это не дает возможности экономить энергоресурсы, что приводит к значительному перерасходу топлива, а также к дополнительному загрязнению атмосферы.

- неудовлетворительный уровень теплоизоляции зданий жилищного фонда и бюджетных учреждений (возраст значительного количества жилых домов, которые были построены без учета перспектив энергосбережения, достиг 40–50 лет).

- недостаточное финансирование модернизации и обновления фондов, осуществления текущих и капитальных ремонтов основного оборудования, что, в свою очередь, обусловливает значительные потери тепла, утечку воды в сетях при транспортировке, увеличение технологических затрат питьевой воды и в конечном итоге приводит к увеличению себестоимости оказанных услуг.

- недостаточный контроль и учет расхода топливно - энергетических ресурсов из-за недостаточного оснащения приборами учета.

Для решения существующих проблем необходимо осуществление комплекса мероприятий, заключающихся в разработке, принятии и реализации согласованных действий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов на территории г.о.

Воскресенск и, прежде всего, в жилищной сфере, муниципальных учреждениях и унитарных предприятиях.

Комплексный подход к энергосбережению и повышению энергетической эффективности позволит создать условия для повышения уровня жизни населения, роста экономического потенциала городского округа, экологической безопасности территории, повышения эффективности функционирования инженерных систем жилищно-коммунального хозяйства и повышения уровня благоустройства территорий, повышения эффективности управления муниципальным имуществом.

Необходимость решения проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности программно-целевым методом обусловлена следующими причинами:

- комплексный характер проблемы, затрагивающей интересы и ресурсы не только органов местного самоуправления, но также хозяйствующих субъектов и населения, и необходимость координации совместных усилий;

- необходимость эффективного расходования бюджетных средств при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и снижения рисков социально-экономического развития муниципального образования;

- необходимость согласованного обеспечения выполнения задач энергосбережения и повышения энергетической эффективности, поставленных на федеральном и местном уровнях;

- недостаток средств местного бюджета для финансирования всего комплекса энергосберегающих мероприятий и необходимость его софинансирования из федерального, областного и городского бюджетов, а также из внебюджетных источников.

4.3. Анализ программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятий, бюджетных организаций и муниципального образования.

В Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р, обозначено, что снижение удельной энергоемкости экономики является Центральной задачей энергетической политики России, без решения которой энергетический сектор неизбежно будет сдерживать социально-экономическое развитие страны.

В целях снижения энергоемкости экономики наряду со структурными изменениями предусматривается интенсивная реализация организационных и технологических мер по экономии топлива и энергии, то есть проведение целенаправленной энергосберегающей политики.

Целевая направленность Муниципальной программы «Развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности» определяется необходимостью решения задач энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунального комплекса, устойчивого и надежного энергоснабжения населения, социальной сферы и экономики на территории городского округа Воскресенск.

Задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно - коммунальном хозяйстве. Именно в этих сферах расходуется до 40-60 процентов средств муниципальных бюджетов.

Программа устанавливает цели и задачи повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов в общей политике социально-экономического развития Московской области и предусматривает мероприятия по решению поставленных задач.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мер направленных на повышение энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов других видов на территории городского округа Воскресенск.

Основным инструментом управления энергосбережением является

программно-целевой метод, предусматривающий разработку, принятие и исполнение Программы.

В предстоящий период на территории муниципального образования должны быть выполнены установленные Законом требования в части управления процессом энергосбережения, в том числе:

- применение энергосберегающих технологий при проектировании, строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов капитального строительства;
- проведение энергетических обследований;
- учет энергетических ресурсов;
- ведение энергетических паспортов;
- нормирование потребления энергетических ресурсов.

Источниками финансирования Муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Воскресенсккского муниципального района Московской области на период 2020- 2025 гг» являются:

№ п/п	Показатель реализации мероприятий муниципальной программы	Тип показателя	Единица измерения	Базовое значение показателя на начало реализации подпрограммы	Планируемое значение показателя по годам реализации						Номер основного мероприятия в перечне мероприятий подпрограммы
					2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Подпрограмма 1 «Чистая вода»										
1.1	Увеличение доли населения, обеспеченного доброкачественной питьевой водой из централизованных источников водоснабжения	Региональный проект «Чистая вода»	%/чел.	99,1	99,1	99,1	99,1	-	-	-	2, G5. «Федеральный проект «Чистая вода»
1.2	Количество созданных и восстановленных ВЗУ, ВНС и станций водоподготовки	Обращение Губернатора Московской области	единиц	0	0	1	0	1	0	0	2, G5. «Федеральный проект «Чистая вода»
1.3	Количество объектов водоснабжения, на которых проведены работы, связанные со строительством и реконструкцией, в том числе ПИР	Показатель соглашения	единиц	0	0	2	0	0	0	0	2
1.4	Чистая вода. Обеспечение насе-	Рейтинг-50	%	-	100	-	-	-	-	-	2, G5. «Федеральный

	ления качественной питьевой водой из систем централизованного водоснабжения										проект «Чистая вода»
	Подпрограмма 2 «Системы водоотведения»										
2.1	Увеличение доли сточных вод, очищенных до нормативных значений, в общем объеме сточных вод, пропущенных через очистные сооружения	Отраслевой	%	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	-	-	1
2.2	Количество созданных и восстановленных объектов очистки сточных вод суммарной производительностью	Отраслевой	ед./тыс. куб.м	0	0	0	0	0	1/0,5	0	1
2.3	Количество построенных, реконструированных, отремонтированных коллекторов (участков), канализационных насосных станций	Обращение Губернатора Московской области	единиц	0	0	2	1	1	1	0	2
	Подпрограмма 3 «Создание условий для обеспечения качественными коммунальными услугами»										
3.1	Количество созданных и восстановленных объектов коммунальной инфраструктуры (котельные, ЦТП, сети)	Обращение Губернатора Московской области	единица	0	4	2	1	2	2	0	2
3.2	Доля актуальных схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры	Показатель МП	%	100	100	100	100	100	100	0	5
3.3	Количество организаций в сфере ЖКК, для которых созданы условия повышения эффективности работы	Показатель МП	единиц	0	3	0	0	0	0	0	4
3.4	ЖКХ без долгов. Снижение задолженности за потребление ТЭР	Рейтинг-50	руб./чел.	923,49	923,0	-	-	-	-	-	4
3.5	Платим вовремя за ЖКУ. Снижение задолженности населения за ЖКУ	Рейтинг-50	руб./чел.	6084,4	6084,0	-	-	-	-	-	4

3.6	Качество работы УК	Рейтинг-50	%	-	100	-	-	-	-	-	4
	Подпрограмма 4 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»										
4.1	Доля зданий, строений, сооружений органов местного самоуправления и муниципальных учреждений, оснащенных приборами учета потребляемых энергетических ресурсов	ГП	%	89,46	100	100	100	100	100	0	1
4.2	Доля зданий, строений, сооружений муниципальной собственности, соответствующих нормальному уровню энергетической эффективности и выше (A, B, C, D)	ГП	%	38,00	41,00	40,00	45,00	47,00	49,00	0	1
4.3	Бережливый учет - оснащенность многоквартирных домов общедомовыми приборамиучета	ГП	%	25,57	39,08	44,27	69,70	85,00	100	0	2
4.4	Доля многоквартирных домов с присвоенными классами энергоэфективности	ГП	%	11,20	14,10	15,60	22,20	26,50	30,00	0	3
	Подпрограмма 6 «Развитие газификации»										
5.1	Макропоказатель: Обеспечение населенных пунктов источниками газификации – газопроводами высокого и низкого давления	Обращение Губернатора Московско области	%	98,2	98,23	98,25	98,26	98,27	98,28	98,3	1
5.2	Доля газифицированных сельских населенных пунктов численностью свыше 100 человек в общем количестве сельских населенных пунктов численностью свыше 100 человек	Обращение Губернатора Московской области	%	100	100	100	100	100	100	100	1

Известно, что затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть затрат городского бюджета, населения и хозяйствующих субъектов города. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Перечисленными выше обстоятельствами объясняется высокая значимость проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности для городского округа Воскресенск.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мероприятий, заключающихся в разработке, принятии и реализации согласованных действий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов на территории г.о. Воскресенск , и, прежде всего, в жилищной сфере, муниципальных учреждениях и унитарных предприятиях.

Повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов на современном этапе является одной из важнейших стратегических задач социально-экономического развития России и приоритетным в экономической политике городского округа Воскресенск. Повышение энергоэффективности снизит риски и затраты, связанные с высокой энергоемкостью экономики.

Комплексный подход к энергосбережению и повышению энергетической эффективности позволит создать условия для повышения уровня жизни населения, роста экономического потенциала города, экологической безопасности территории, повышения эффективности функционирования инженерных систем жилищно-коммунального хозяйства и повышения уровня благоустройства территории, повышения эффективности управления муниципальным имуществом.

Самый высокий потенциал энергоэффективности отмечается в секторах конечных потребителей. В настоящее время при высоком уровне оснащения низкокачественными бытовыми приборами резко возрос удельный вес потребленной электроэнергии в бытовом секторе энергопотребления. Замена низкокачественных и энергозатратных бытовых приборов позволит не только сократить потребление электрической энергии, но и снизить затраты бюджетных средств.

Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности" (далее - Закон N 261-ФЗ) определено, что все бюджетные учреждения:

- должны быть оснащены приборами учета используемой воды, тепловой энергии, электрической энергии;

- обязаны провести обязательное энергетическое обследование, по результатам которого должен быть составлен энергетический паспорт;

- обязаны выполнять требования энергетической эффективности зданий и сооружений;

- обязаны размещать заказы для государственных и муниципальных нужд с учетом требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг.

Механизмами реализации потенциала энергосбережения в учреждении должны стать:

- проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

- организация постоянного мониторинга эффективности использования энергоресурсов;

- стимулирование работников в повышении энергоэффективности;

- информационно-пропагандистские меры.

Анализ сложившейся ситуации показывает, что ветхость оборудования и сетей, а также жилого фонда, приводит к значительным потерям энергоресурсов (до 70%), поэтому необходимость реализации муниципальной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности го Воскресенск является важнейшей задачей для функционирования жилищно-коммунальной сферы поселения.

Основной целью программы является обеспечение рационального использования топливно-энергетических ресурсов за счёт реализации энергосберегающих мероприятий, повышения энергетической эффективности в секторах экономики городского округа Воскресенск и снижения энергоемкости. Перевод предприятий коммунального комплекса и режима энергопотребления муниципальными учреждениями на энергосберегающий путь развития и снижения

энергоемкости валового муниципального продукта, на основе создания законодательных, организационных, экономических, научно-технических и других условий, обеспечивающих высокоэффективное использование энергоресурсов.

В энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 года № 1715-р, обозначено, что снижение удельной энергоемкости экономики является Центральной задачей энергетической политики России, без решения которой энергетический сектор неизбежно будет сдерживать социально-экономическое развитие страны.

В целях снижения энергоемкости экономики наряду со структурными изменениями предусматривается интенсивная реализация организационных и технологических мер по экономии топлива и энергии, то есть проведение централизованной энергосберегающей политики.

Не реализованный потенциал организационного и технологического энергосбережения составляет до 40 процентов общего объема внутреннего энергопотребления.

Задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно-коммунальном хозяйстве. Именно в этих сферах расходуется до 40-60 процентов средств муниципального бюджета. Деятельность жилищно-коммунального хозяйства сопровождается большими потерями энергетических ресурсов при их производстве, передаче и потреблении. Результаты тепловизионного контроля ограждающих конструкций зданий показывают, что общие теплопотери зданий на 50-60 процентов выше нормативных. Усугубляет ситуацию рост тарифов на тепловую и электрическую энергию, опережающий уровень инфляции, что приводит к повышению расходов бюджета на энергообеспечение.

Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" устанавливает цели и задачи повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов и предусматривает мероприятия по решению поставленных задач.

Реализация основных мероприятий осуществляется в рамках исполнения

требований Федерального закона от 23.11.2009 N 261-ФЗ в части установки приборов учета расхода энергетических ресурсов в жилищном фонде и бюджетной сфере, а также обеспечения ежегодного снижения объема потребления энергетических ресурсов муниципальными учреждениями. Также в целях экономии потребления энергетических ресурсов предусмотрены мероприятия по замене светильников наружного освещения на энергоэффективные и повышение энергетической эффективности систем наружного освещения в целом.

Реализация мероприятий в рамках программы позволит повысить эффективность использования энергетических ресурсов. Энергосбережение в рамках реализации подпрограммы является важнейшим фактором, обеспечивающим эффективность функционирования отрасли топливно-энергетического комплекса и экономии бюджетных средств. Энергосбережение достигается за счет эффектов от реализации мероприятий программы, своевременным подходом к новым технологическим решениям, освоением новейших технологий и оптимизационным формам управления.

Внедрение энергосберегающих технологий не только приводит к снижению издержек и повышению конкурентоспособности продукции, но и способствует повышению устойчивости топливно-энергетического комплекса и улучшению экологической ситуации, снижению затрат на внедрение дополнительных мощностей в системе жилищно-коммунального и энергетического хозяйства.

4.4. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов.

4.4.1. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе теплоснабжения.

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской федерации» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета.

В соответствии с пунктом 2.1.1 Правил учета тепловой энергии и теплоносителя утвержденных Минэнерго РФ 12.09.1995 № ВК-4936 узлы учета тепловой энергии воды на источниках теплоты, теплоэлектроцентралях (ТЭЦ), районных тепловых станциях (РТС), котельных и т. п. оборудуются на каждом из выводов.

Таким образом, в целях устранения нарушений Федерального законодательства необходимо установить или привести в нормативное (рабочее) состояние приборы учета отпущенной тепловой энергии на котельных.

Учет тепла, отпущенного потребителям, у которых приборы учета отсутствуют, производится расчетным методом.

Процесс установки коммерческих узлов учёта тепла тормозится

недостаточным финансированием.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установку общедомовых приборов учёта необходимо произвести для всех объектов максимальное потребление, которых составляет не менее 0,2 Гкал/час. Установку приборов учёта не целесообразно проводить для ветхих и аварийных объектов.

Таблица 4.4.1.1. – Сведения по оснащенности приборами учета абонентов.

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 4		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 6		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 8		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 10		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 12		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 14		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 15		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 16		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 17		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 18		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 19		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 20		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 21		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 23		0	0
Воскресенск г, 40 лет Октября ул, 25		0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 2		0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 4		0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 6		0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 8		0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, 8 Марта ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ачкасовская ул, 1		0	0
Воскресенск г, Ачкасовская ул, 2		0	0
Воскресенск г, Ачкасовская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 1 А		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 1		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 3		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 4		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 5 Б		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 5		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 7		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 14		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 16		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 18		0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 1 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 1 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 1 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Беркино ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 34	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 35	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Беркино ул, 36	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 1 А		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 2		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 4		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 6		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 11		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 13		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 14		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 15		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 16		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 18		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 20		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 22		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 24		0	0
Воскресенск г, Дзержинского ул, 28	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Дивочкина ул, 47		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 50/2 (Спартака ул, 2/50)		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 51		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 52		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 53		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 54		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 56		0	0
Воскресенск г, Калинина ул, 57		0	1
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 4	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 5		0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 6	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 7 А	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 9 А	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 9	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 11		0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 13 А		0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 15 А	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 15	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 16 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 16	Нет. Установка	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
	невозможна.		
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 24	Да	3	3
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 26	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Карла Маркса ул, 28	Да	1	1
Воскресенск г, Киселева ул, 1		0	0
Воскресенск г, Киселева ул, 4		0	0
Воскресенск г, Киселева ул, 6		0	0
Воскресенск г, Киселева ул, 16		0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 11	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Коломенская ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 2 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 2/16 (Маркина ул, 16/2)		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 4		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 5		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 8	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 10		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 12		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 14		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 16		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 20		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 24		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 26	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 28		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 40		0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 44	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 46	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Андреса ул, 48		0	0
Воскресенск г, Белинского ул, 2		0	0
Воскресенск г, станции Берендино п, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, станции Берендино п, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 32		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 34		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 35		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 36		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 38		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 40		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 42		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Быковского ул, 44		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 46		0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 48	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 50	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 52	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 54	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 56	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 58	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 60	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 62	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 64	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 66	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 68	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 74	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Быковского ул, 80	Да	1	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 4	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Воинской Славы ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Восточная ул, 14		0	0
Воскресенск г, Восточная ул, 30		0	0
Воскресенск г, Восточная ул, 33		0	0
Воскресенск г, Восточная ул, 38		0	0
Воскресенск г, Гражданская ул, 2		0	0
Воскресенск г, Гражданская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Дворниково д, 5		0	0
Воскресенск г, Докторова ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Докторова ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Докторова ул, 10		0	0
Воскресенск г, Докторова ул, 12 А	Да	1	1
Воскресенск г, Докторова ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Докторова ул, 16 А	Да	1	1
Воскресенск г, Докторова ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Степанщино д, ДРП-5 ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратмирово д, Железнодорожная ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Фаустово с, Железнодорожная ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 2 А	Да	1	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 2 Б	Да	1	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 2 В	Да	1	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 2 Г	Да	1	1
Воскресенск г, Фаустово с, Железнодорожная ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 8		0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 9	Нет. Установка	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
	невозможна.		
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 10		0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 12/4 (Победы ул, 4/12)		0	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 14		0	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 16		0	0
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 18		0	1
Воскресенск г, Железнодорожная ул, 21		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 1		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 8		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 10		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 12		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Заводская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Задорожная ул, 32		0	0
Воскресенск г, Задорожная ул, 34		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Зайцева ул, 12		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Зайцева ул, 19		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Зайцева ул, 22 А		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Зайцева ул, 22 Б		0	0
Воскресенск г, Западная ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Западная ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Западная ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Западная ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Западная ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Западная ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Западная ул, 11	Да	1	1
Воскресенск г, Западная ул, 12	Да	1	1
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 1 А		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Зеленая ул, 55		0	0
Воскресенск г, Зеленый пер, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зеленый пер, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зеленый пер, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 1 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 1/8 (Энгельса ул, 8/1)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 3 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 3 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Зелинского ул, 5 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 5 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 5 В	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 6	Да	1	1
Воскресенск г, Зелинского ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 10/14 (Кагана ул, 14/10	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
)			
Воскресенск г, Зелинского ул, 10 А	Да	1	1
Воскресенск г, Зелинского ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Зелинского ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	3
Воскресенск г, Зелинского ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 26 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 26 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Зелинского ул, 30/12 (Цесиса ул, 12/30)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 3 А	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 4		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 5		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 6		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 8		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 9		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернациональная ул, 6 А		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернациональная ул, 8 А		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернациональная ул, 10 А		0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 12	Да	1	1
Воскресенск г, Кагана ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Кагана ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Кагана ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Кагана ул, 23	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Кагана ул, 24	Да	1	1
Воскресенск г, Кагана ул, 26	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Кагана ул, 27/10 (Западная ул, 10/27)	Да	1	1
Воскресенск г, Кагана ул, 28/8 (Западная ул, 8/28)	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Калинина ул, 49		0	0
Воскресенск г, Колина ул, 9		0	0
Воскресенск г, Колина ул, 11		0	0
Воскресенск г, Колина ул, 13		0	0
Воскресенск г, Колина ул, 15/20 (Докторова ул, 20/15)		0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 1 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 1		0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 3 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Комсомольская ул, 19	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Королькова ул, 104		0	0
Воскресенск г, Куйбышева ул, 47 Б		0	0
Воскресенск г, Куйбышева ул, 49		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Куйбышева ул, 52 А		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Ленина пл, 6		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Ленина пл, 8		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 1		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 2 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 5		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 9		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 11		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 12	Да	1	1
Воскресенск г, Ленинская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 14	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 15		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 16	Да	1	1
Воскресенск г, Ленинская ул, 17		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 19 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 19		0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 21	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 23	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ленинская ул, 25	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Лермонтова ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Лермонтова ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Лермонтова ул, 4/2 (Докторова ул, 2/4)	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Ломоносова ул, 65/9 (Красная ул, 9/65)		0	0
Воскресенск г, Ломоносова ул, 86/16 (Мира ул, 16/86)		0	0
Воскресенск г, Ломоносова ул, 88/15 (Спартака ул, 15/88)		0	0
Воскресенск г, Щербово д, Малага ул, 1		0	0
Воскресенск г, Щербово д, Малага ул, 2		0	0
Воскресенск г, Щербово д, Малага ул, 3		0	0
Воскресенск г, Щербово д, Малага ул, 4		0	0
Воскресенск г, Щербово д, Малага ул, 5		0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 1/12 (Первомайская ул, 12/1)		0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 14		0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 15	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 19	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 20		0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 21	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 28 А	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Маркина ул, 28	Нет. Установка	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
	невозможна.		
Воскресенск г, Менделеева ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 6		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 7 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 7	Да	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 8		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 9 А		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 9 Б		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 10		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 12		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 13 А		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 13 Б		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 13 В		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 14		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 15		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 16		0	1
Воскресенск г, Менделеева ул, 17 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 17 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 18		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 19		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 20		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 21	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 22		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 24		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 26		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 28		0	0
Воскресенск г, Менделеева ул, 30		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 6		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 11		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 29		0	0
Воскресенск г, Косяково с, Молодежная ул, 4		0	0
Воскресенск г, Косяково с, Молодежная ул, 5		0	0
Воскресенск г, Косяково с, Молодежная ул, 6		0	0
Воскресенск г, Косяково с, Молодежная ул, 7		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Московская ул, 6		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Московская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Моховая ул, 51		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Моховая ул, 52		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Моховая ул, 53		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 1		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 2		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 3		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 4		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 5		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 6		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 7		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 8		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 9		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 10		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 11		0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 15	Да	1	1
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ратчино д, Некрасова ул, 19	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Новая ул, 8		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Новая ул, 16		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Новая ул, 17		0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 8 А	Да	1	1
Воскресенск г, Новлянская ул, 8 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 12 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 12 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 12 В	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 12 Г	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянская ул, 16/2 (Кагана ул, 2/16)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Новозаводская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Новозаводская ул, 4 А		0	0
Воскресенск г, Виноградово п, Новозаводская ул, 4		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Новомалинная ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Новые дома ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 1/2 (Ленина пл, 2/1)		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 2		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 4		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 5		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 6		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 8		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 10		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 11	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Октябрьская ул, 12		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 14		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 16		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 19		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 22		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 24		0	0
Воскресенск г, Октябрьская ул, 26		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 27		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 32		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 35		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 37		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 39		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 41		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 51	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 57		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 59		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 71	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 73	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 74	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 75	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 76	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Октябрьская ул, 6		0	0
Воскресенск г, Осипенко ул, 16		0	0
Воскресенск г, Маришкино д, Отдыха ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Маришкино д, Отдыха ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 1		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 2		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 6		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 7/1 (Почтовая ул, 1/7)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 7		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 8		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 9/2 (Почтовая ул, 2/9)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 9		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 10		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковая ул, 11		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 11	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Парковая ул, 21	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковый проезд, 2		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковый проезд, 6		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковый проезд, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковый проезд, 8		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 3		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 5		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 9		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 11		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 17		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 19		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 21		0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 23	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Первомайская ул, 25	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Песковская ул, 14		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 6 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 9		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 10	Да	1	1
Воскресенск г, Пионерская ул, 11		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 13		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Пионерская ул, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 17		0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 19	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Пионерская ул, 21		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 4 А	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Победы ул, 5 А	Да	1	2
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Победы ул, 6 А		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Победы ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Победы ул, 7		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 9		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 10		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 11		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 12		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 14		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 15		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 16		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 17		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 18		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 19		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 20		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 21		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 22		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 23		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 24		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 26		0	0
Воскресенск г, Победы ул, 27	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Победы ул, 28 Б	Да	1	1
Воскресенск г, Победы ул, 29	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Победы ул, 33	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Победы ул, 35/1 (Менделеева ул, 1/35)	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 4	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Почтовая ул, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Рабочая ул, 117	Да	1	1
Воскресенск г, Рабочая ул, 121 А	Да	1	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 1	Нет. Установка	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
	невозможна.		
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 2		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 8	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 10	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 11	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Рабочий городок ул, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Радонежская ул, 42		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 13		0	1
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 15		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 17		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 19		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 21		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 23		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 25		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 26		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 27		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 28		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 29		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 30		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 31		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 32		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Садовая ул, 33		0	0
Воскресенск г, Светлая ул, 1	Да	1	1
Воскресенск г, Светлая ул, 3	Да	1	1
Воскресенск г, Светлая ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Светлая ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Семилетка ул, 6		0	0
Воскресенск г, Серафимовича ул, 11		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 3 А		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 12/10 (Победы ул, 10/12)		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 13 А		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 13 Б		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 13 В		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 15/11 (Октябрьская ул, 11/15)		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 16 А		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 16		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 18 А	Да	1	1
Воскресенск г, Советская ул, 20 А		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Советская ул, 22		0	0
Воскресенск г, Советская ул, 24		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Советская ул, 81		0	1
Воскресенск г, Хорлово рп, Советская ул, 125	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Спартака ул, 15		0	2
Воскресенск г, Стандартная ул, 7		0	1
Воскресенск г, Стандартная ул, 8		0	0
Воскресенск г, Строителей ул, 4		0	0
Воскресенск г, Строителей ул, 8		0	0
Воскресенск г, Степанщино д, Суворова ул, 1	Да	1	1
Воскресенск г, Степанщино д, Суворова ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Степанщино д, Суворова ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Степанщино д, Суворова ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Толстого ул, 2		0	0
Воскресенск г, Толстого ул, 16		0	0
Воскресенск г, Толстого ул, 18		0	0
Воскресенск г, Тургенева ул, 6		0	0
Воскресенск г, Тургенева ул, 14		0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 4	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Учхоз ул, 11	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 1		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 2		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 4	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 6		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 7		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 8		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 9		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 11	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 13		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 14	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 15	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 16	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 17		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 18	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 19	Нет. Установка	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
	невозможна.		
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 20		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 21	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 22		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 23		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 24		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 25		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 26		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 29		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 30		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 31		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 34		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 36		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 39		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 40		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 41		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 42		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 44	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 45	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 46	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 47	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 48		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 49		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 50	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 1		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 3		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 4		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 5		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 9		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 10		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 11		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 12		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 13		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 14		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 15		0	0
Воскресенск г, Золотово д, Фабричная ул, 16		0	0
Воскресенск г, Физкультурный пер, 2/13 (Победы ул, 13/2)		0	0
Воскресенск г, Физкультурный пер, 4		0	0
Воскресенск г, Физкультурный пер, 6		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 1		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 3		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 4		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 5		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 6		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 7		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 8		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 9		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 10		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 12		0	0
Воскресенск г, Фурманова ул, 14		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Фурманова ул, 16		0	0
Воскресенск г, Хрипунова ул, 1	Да	1	1
Воскресенск г, Хрипунова ул, 3	Да	1	1
Воскресенск г, Хрипунова ул, 8	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 5	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 6	Да	1	1
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 8	Да	1	1
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 9		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 9	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 10	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 10	Да	1	1
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 11	Нет. Установка невозможна.	0	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 11	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 12	Да	1	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 13	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Чемодурово д, Центральная ул, 13	Да	1	1
Воскресенск г, Центральная ул, 14	Да	1	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 14	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 18	Да	1	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 18	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 20	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 22	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Центральная ул, 24	Да	1	1
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Центральная ул, 24	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 26	Да	1	1
Воскресенск г, Центральная ул, 28	Да	1	1
Воскресенск г, Центральная ул, 30	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 32	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 34	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Центральная ул, 36	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Цесиса ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Цесиса ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Цесиса ул, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Цесиса ул, 20	Да	1	1
Воскресенск г, Цесиса ул, 24/15 (Западная ул, 15/24)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 1		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Школьная ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Леоново д, Школьная ул, 2	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 3		0	0
Воскресенск г, Конобеево с, Школьная ул, 3	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 4		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 5		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 6		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 7		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 9		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Школьная ул, 11		0	0
Белоозёрский г, Молодежная ул, 20	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Школьная ул, 12		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Школьная ул, 22	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Школьная ул, 23/1 (Почтовая ул, 1/23)	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, Электроподстанция ул, 1	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 1/2 (Новлянская ул, 2/1)	Да	1	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 2	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 3 Б	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 3	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 10	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 11	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 12	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 13	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Энгельса ул, 16	Да	1	1
Воскресенск г, Энгельса ул, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Косяково с, Юбилейная ул, 1	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Юбилейная ул, 14	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Юбилейная ул, 16	Нет. Установка возможна.	0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, Ашитково с, Юбилейная ул, 19	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Юбилейный пер, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Юбилейный пер, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Юбилейный пер, 8	Да	1	1
Воскресенск г, Юбилейный пер, 10	Нет. Установка возможна.	0	1
Воскресенск г, Юбилейный пер, 12	Да	1	1
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 4	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 5	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 6	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 7	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 8	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 9	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Усадище с, Южная ул, 10	Нет. Установка невозможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 1		0	0
Воскресенск г, Федино с, 2		0	0
Воскресенск г, Федино с, 3		0	0
Воскресенск г, Федино с, 4		0	0
Воскресенск г, Федино с, 6	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 7	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Новлянское с, 7		0	0
Воскресенск г, Федино с, 8	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 9	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 10	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 11	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 12	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 13	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 14	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 15	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 16	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 17	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 18	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Федино с, 19	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Невское с, 53		0	0
Воскресенск г, Невское с, 54		0	0
Воскресенск г, Невское с, 55		0	0
Воскресенск г, Невское с, 56		0	0
Воскресенск г, Невское с, 61		0	0
Воскресенск г, Невское с, 62		0	0
Воскресенск г, Невское с, 121		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Зеленая ул, 2		0	0
Воскресенск г, Ашитково с, Зеленая ул, 9		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 35		0	0
Воскресенск г, Барановское с, Фабрики Вперед ул, 37		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 43		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 75 А		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Школьная ул, 6		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Школьная ул, 7		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Школьная ул, 8		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Финская ул, 5		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Финская ул, 10		0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Финская ул, 20		0	0

Адрес	ГВС. Общедомовой прибор учета (наличие)	Количество общедомовых приборов учета (ГВС)	Количество общедомовых приборов учета (ХВС)
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Гражданская ул, 70	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, им. Цюрупы рп, Октябрьская ул, 52	Нет. Установка возможна.	0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 21		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 23		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 28		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 31		0	0
Воскресенск г, Городище д, Мира ул, 32		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Парковый проезд, 10		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Октябрьская ул, 5		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Октябрьская ул, 7		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Казарма 9 км ул, 1		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Зайцева ул, 16		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Казарма 13 км ул, 2		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 10		0	0
Воскресенск г, Хорлово рп, Интернатская ул, 11		0	0

4.4.2. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе водоснабжения.

В таблице 4.4.2.1. представлены сведения об оснащенности приборами учета потребления воды для нужд ГВС по группам потребителей городского округа Воскресенск.

Таблица 4.4.2.1. – Сведения об оснащенности приборами учета потребления воды для нужд ГВС по группам потребителей городского округа Воскресенск.

Категория потребителей	Оснащенность приборами учета ГВС, %
Бюджетные организации	100
Население	72,4
Прочие потребители	93,4

В таблице 4.4.2.2. представлены сведения об оснащенности приборами учета потребления воды для нужд ХВС по группам потребителей городского округе Воскресенск.

Таблица 4.4.2.2. – Сведения об оснащенности приборами учета потребления воды для нужд ХВС по группам потребителей городского округе Воскресенск.

Категория потребителей	Оснащенность приборами учета ХВС, %
Бюджетные организации	100
Население	72,6
Прочие потребители	81,5

В рамках развития городского округа планируется дальнейшее оснащение потребителей приборами учета горячей воды, в том числе оснащение общедомовыми приборами учета при строительстве новых объектов капитального строительства. После установки приборов учета горячей воды и их регистрации в ресурсоснабжающей организации, расчеты за потребленную воду осуществляются по показаниям приборов учета..

В рамках развития городского округа планируется дальнейшее оснащение потребителей приборами учета питьевой воды, в том числе оснащение общедомовыми приборами учета при строительстве новых объектов капитального строительства. После установки приборов учета питьевой воды и их регистрации в ресурсоснабжающей организации, расчеты за потребленную воду осуществляются по показаниям приборов учета.

4.4.3. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе водоотведения.

Коммерческий учет принимаемых сточных вод осуществляется с использованием приборов учета в случаях, установленных Правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

Для учета количества принимаемых сточных вод с использованием приборов учета применяются приборы учета, отвечающие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений, допущенные в эксплуатацию в порядке, установленном настоящими Правилами, имеющие неповрежденные знаки поверки. Технические требования к приборам учета сточных вод, введенным в эксплуатацию до вступления в силу настоящих Правил, определяются нормативными правовыми актами, действовавшими на момент ввода прибора учета в эксплуатацию.

Снятие показаний приборов учета и представление сведений о количестве отведенных (принятых) сточных вод производятся абонентом, транзитной организацией. Данные показания представляются абонентом, транзитной организацией в организацию водопроводно-канализационного хозяйства в течение

2 рабочих дней, следующих за окончанием очередного расчетного периода, если иные сроки не установлены соответственно договором холодного водоотведения, единым договором холодного водоснабжения и водоотведения, договором по транспортировке сточных вод.

В случае если технические характеристики используемых абонентом, транзитной организацией приборов учета и узлов учета позволяют использовать телеметрические системы для передачи показаний приборов учета, абонент, транзитная организация вправе обеспечивать предоставление данных о количестве отведенных (принятых) сточных вод дистанционно, с использованием таких телеметрических систем.

Суточные архивы и архивы нештатных ситуаций приборов учета, формируемые в соответствии с техническими параметрами (возможностями) таких приборов, предоставляются в бумажном и электронном виде (в случае необходимости их предоставления), остальные архивы - только в электронном виде на магнитном, либо ином электронном носителе абонента, транзитной организации. Абонент, транзитная организация обязаны обеспечить хранение архивов приборов учета в течение 3 лет с момента их формирования и представлять такие архивы организации водопроводно-канализационного хозяйства по ее требованию.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществлять контроль за правильностью снятия абонентами, транзитными организациями показаний приборов учета и представления ими сведений об объеме принятых сточных вод, а также за правильностью эксплуатации соответствующих приборов учета, узлов учета, целостностью знаков поверки, контрольных пломб, в том числе путем направления к абонентам, транзитным организациям своего представителя в порядке, определяемом настоящими правилами, иными нормативными правовыми актами, а также договором водоотведения, либо единым договором холодного водоснабжения и водоотведения.

Абонент, транзитная организация обязаны обеспечить беспрепятственный доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства к узлам учета, в том числе к приборам учета и иным устройствам с целью:

- проверки исправности приборов учета, сохранности знаков поверки и пломб, снятия и анализа показаний, параметров, контроля за переданными показаниями приборов учета;
- поверки, ремонта, технического и иного обслуживания, замены приборов учета, если они принадлежат организации водопроводно-канализационного хозяйства или ею эксплуатируются;
- контроля исполнения договорных условий отведения (приема) сточных вод, в том числе для проверки состояния канализационных сетей и иных объектов централизованной системы водоотведения;
- опломбирования приборов учета и фланцев узла учета;
- отбора проб с целью осуществления контроля состава и свойств сточных вод.

Абонент, транзитная организация обеспечивают доступ представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства к узлу учета и документации, относящейся к узлу учета без предварительного направления заявки. При этом представитель организации водопроводно-канализационного хозяйства обязан предъявить абоненту, транзитной организации служебное удостоверение, иные документы удостоверяющего его личность и полномочия. В случае отказа в доступе представителя организации водопроводно-канализационного хозяйства к узлу учета таким представителем составляется акт, фиксирующий отказ абонента в доступе к узлу учета.

В случае, когда доступ представителю организации водопроводно-коммунального хозяйства предоставляется в целях осуществления мероприятий по контролю за правильностью снятия показаний приборов учета, по итогам проведения таких мероприятий составляется акт, подписываемый представителем абонента (транзитной организации) и организации водопроводно-канализационного хозяйства.

Если в ходе проведения организацией водопроводно-канализационного хозяйства контрольных мероприятий (проверки) за правильностью снятия абонентами, транзитными организациями показаний приборов учета и представления ими сведений об объеме отведенных (принятых) сточных вод установлены расхождения между показаниями приборов учета и представленными абонентами, транзитными организациями сведениями, организация водопроводно-

канализационного хозяйства производит перерасчет объема отведенных (принятых) сточных вод за период от последнего снятия контрольных показаний, а при отсутствии контрольного снятия показаний - с момента предыдущей проверки до момента обнаружения расхождения сведений в соответствии с показаниями средств измерений. В указанном случае, а также в случае обнаружения ошибок при расчете количества отведенных (принятых) сточных вод, перерасчет производится организацией водопроводно-канализационного хозяйства в платежных документах, предъявляемых к оплате в расчетный период, следующий за расчетным периодом, в котором были обнаружены ошибки при расчете. Организации водопроводно-канализационного хозяйства вправе использовать контрольные (параллельные) приборы учета сточных вод при условии уведомления абонента об использовании таких приборов учета. Контрольные (параллельные) приборы учета сточных вод устанавливаются на канализационных сетях организации водопроводно-канализационного хозяйства, транзитной организации таким образом, чтобы обеспечить коммерческий учет принимаемых от абонента сточных вод. В случае различия показаний контрольных (параллельных) приборов учета сточных вод и приборов учета сточных вод, установленных у абонента, коммерческий учет производится с использованием показаний контрольных (параллельных) приборов учета сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана предоставлять абоненту, транзитной организации беспрепятственный доступ к контрольным (параллельным) приборам учета сточных вод с целью контроля за правильностью установки и условиями эксплуатации прибора учета, а также с целью получения данных о результатах измерений, осуществляемых с использованием прибора учета.

Приборы коммерческого учета сточных вод у абонентов, пользующихся услугами водоотведения, отсутствуют. В настоящее время коммерческий учет принимаемых сточных вод от потребителей городского округа Воскресенск осуществляется в соответствии с действующим законодательством (Постановление Правительства РФ от 6 мая 2011 № 354), и количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов, рассчитанная данным способом, составляет 100%.

При осуществлении расчетов за отведение объема стоков применяется расчетный метод, с учетом нормативов потребления (обеспечения) коммунальных услуг.

Установку приборов учета объема сточных вод у потребителей возможно осуществить при модернизации и реконструкции системы водоотведения, а также при подключении новых потребителей к системе водоотведения за счет средств потребителей.

В соответствии с Постановление Правительства Российской Федерации от 4 сентября 2013 № 776 «Об утверждении Правил организации коммерческого учета воды, сточных вод» установка приборов учета может планироваться и осуществляться только при наличии такой технической возможности.

В настоящее время в г.о. Воскресенск коммерческий учет принимаемых сточных вод осуществляется в соответствии с действующим законодательством, т. е. количество принятых сточных вод принимается равным количеству потребленной воды. Доля объемов сточных вод, рассчитанных данным способом, составляет 100 %.

Прогнозные объемы поверхностного стока выполнены в соответствии с Методическими указаниями по расчету объема принятых (отведенных) поверхностных сточных вод, утвержденными приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.10. 2014 № 639/пр. Расчетный объем поверхностного стока определяется расчетным способом с учетом площади, занимаемой абонентом, типа водонепроницаемых поверхностей и прогнозного слоя выпавших атмосферных осадков.

Установка приборов учета объема сточных вод у потребителей планируется осуществлять при модернизации и реконструкции системы водоотведения, а также при подключении новых потребителей к системе водоотведения.

4.4.4. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе электроснабжения.

Таблица 4.4.4.1. Доля потребителей ПАО «Россети Московский регион», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	% от общего количества потребителей	% оснащенности по годам					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
Население	96	100	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	2	100	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	0,5	100	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	0	-	-	-	-	-	-
Прочие потребители	1,5	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99
ИТОГО	**100**						

Таблица 4.4.4.2. Доля потребителей АО «Мособлэнерго», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	% от общего количества потребителей	% оснащенности по годам					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025
Население	96	100	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	2,5	100	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	0,5	100	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	0	-	-	-	-	-	-
Прочие потребители	1,0	100	100	100	100	100	100
ИТОГО	**100**						

4.4.5. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе газоснабжения.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Воскресенск является население.

На текущий момент реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей составляет:

- население – 70,0%;
- бюджетные организации – 100%;
- промышленные потребители – 100%;
- прочие потребители – 100%.

4.5. Основные проблемы в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.

4.5.1. Основные проблемы в системе теплоснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.

Общие проблемы для котельных г.о. Воскресенск:

- отсутствуют или находятся длительное время в не рабочем состоянии приборы учета тепловой энергии;

- отсутствие приборов автоматизации отпуска тепловой энергии и приборов учета тепловой энергии.

- отсутствие диспетчеризации.

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

- Отсутствие финансирования на модернизацию и техническое перевооружение оборудования.
- Отсутствие платы за присоединение к системе централизованного теплоснабжения (СЦТ). Плата за присоединение к СЦТ позволит частично ликвидировать высокий износ основного оборудования тепловых сетей и будет стимулировать развитие СЦТ.
- Отсутствие системы расчета гидравлических режимов не позволяет планировать ввод в эксплуатацию новых объектов, заранее спланировать увеличение диаметров трубопроводов тепловых сетей, установку дополнительных мощностей котлового и теплообменного оборудования, насосного оборудования на котельных.
- Схема прокладки тепловых сетей требует оптимизации в связи с перераспределением нагрузок на систему теплоснабжения городского поселения и новым строительством согласно генеральному плану.

4.5.2. Основные проблемы в системе водоснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.

Основными техническими и технологическими проблемами централизованной системы водоснабжения городского округе Воскресенск являются:

– существующие водопроводные сети и сооружения водоснабжения требуют реконструкции в связи с длительным сроком эксплуатации и высокой степенью изношенности.

– модернизация или реконструкция объектов водоснабжения с внедрением современных технологий водоподготовки;

– увеличение пропускной способности существующих сетей с целью подключения объектов капитального строительства;

– строительство новых сетей водоснабжения в целях подключения объектов капитального строительства.

4.5.3. Основные проблемы в системе водоотведения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.

Перечень существующих технических и технологических проблем системы водоотведения городском округе Воскресенск:

– на существующих очистных сооружениях канализации не внедрены современные технологии биологической очистки сточных вод от биогенных элементов, доочистки и обеззараживания, что не позволяет стабильно обеспечивать требуемое качество очистки;

– моральный и физический износ оборудования существующих очистных сооружений канализации;

– высокий износ канализационных сетей, а также истечение срока эксплуатации запорно-регулирующей арматуры на напорных канализационных трубопроводах, что может привести к повреждению инженерных коммуникаций и значительному сбросу неочищенных сточных вод в водные объекты;

– инфильтрация грунтовых вод в колодцах и коллекторах, приемных камерах канализационных насосных станций;

– пропуск ливневых стоков и дренажных вод от зданий, теплотрасс и др. в

систему хозяйственно - бытовой канализации из-за отсутствия системы дренажно-ливневой канализации.

– отсутствует управление системой водоотведения, нет возможности регулировать поток в коллекторах и управлять притоком сточных вод на очистные сооружения, отсутствует возможность регулирования сточных вод в период дождей;

– отсутствует система измерения и учета объемов сточных вод, а также загрязнений в сточных водах, невозможно построить химический баланс системы водоотведения – баланс загрязнений в количественном выражении по химическим соединениям, учитывающий загрязнения, поступающие в систему канализации, эффективность вывода загрязняющих веществ и оптимизацию нагрузки по загрязнениям на водные объекты при сбросе очищенных сточных вод после очистки.

– недостаточная надежность системы электроснабжение канализационных станций и очистных сооружений.

4.5.4. Основные проблемы в системе электроснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.

Электрические сети, действующие в настоящее время на территории Московской области, в основном обеспечивают условия для поставки и получения мощности и электроэнергии потребителям.

Основными проблемами в электрической сети энергосистемы Московской области являются:

– повышенная загрузка автотрансформаторов 500/110 кВ Московского кольца ограничивает суммарную пропускную способность внешних связей энергосистемы города Москвы и Московской области;

– повышенная загрузка ряда линий электропередачи и трансформаторов сети 110-35 кВ, что вызывает ограничение технологического присоединения новых потребителей к электрической сети энергосистемы Московской области;

– высокие уровни токов короткого замыкания и недостаточная отключающая способность выключателей 500, 220 и 110 кВ, необходимость применения

различных мероприятий по их ограничению, в частности секционирования электрической сети;

– регулирование напряжения в сети энергосистемы Московской области затруднено по причине недостаточности и низкой эффективности средств управления и компенсации реактивной мощности: отсутствием работоспособных устройств РПН на автотрансформаторах, достаточного числа регулируемых средств управления и компенсации реактивной мощности на напряжении 110-220 кВ;

– практически на каждой из подстанций энергосистемы Московской области в настоящее время находится в работе оборудование, выработавшее нормативный ресурс.

Все эти факторы приводят к проблеме с регулированием и поддержанием в нормируемых пределах уровней напряжения.

Необходимо отметить, что во всех сетевых предприятиях Московской области существуют характерные проблемы:

– значительное количество оборудования, отработавшего установленный нормативный срок службы, есть трансформаторы, находящиеся на особом учете по данным хроматографического анализа;

– значительное количество подстанций выполнены по упрощенным схемам подключения к ЛЭП отпайками с помощью отделителей и короткозамыкателей.

4.5.5. Основные проблемы в системе газоснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.

В системе газоснабжения существуют следующие технологические и технические проблемы:

- недостаточный уровень автоматизации газорегуляторных пунктов;
- износ сетей газоснабжения.

Данные проблемы влияют на надежность системы газоснабжения.

Пути решения проблем заключатся в исполнении мероприятий по реконструкции и модернизации системы газоснабжения, автоматизации газорегуляторных пунктов и установке приборов учета.

4.5.6. Основные проблемы в системе обращения и утилизации ТКО и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.

При анализе системы обращения с отходами г.о. Воскресенск был выявлен ряд проблем по существующей системе, а именно:

- недостаточное количество спецтехники для санитарной очистки территории;
- недостаточное количество контейнеров для сбора ТКО;
- конструкция контейнерных площадок не везде соответствует санитарным нормам и требованиям;
- неудовлетворительное состояние ливневой канализации;

При выборе метода и технологии обезвреживания и последующей утилизации отходов необходимо владеть информацией о морфологическом составе ТКО.

ТКО по данному признаку подразделяются на следующие компоненты: бумагу, картон, пищевые отходы, дерево, металл (черный и цветной), текстиль, кости, стекло, кожу, резину, камни, полимерные материалы, прочие (не классифицируемые фракции), отсев менее 15 мм.

Состав ТКО жилого фонда, предприятий торговли и общественного назначения резко отличается, что важно с точки зрения возможности и целесообразности раздельного сбора утильных фракций ТКО.

Раздел 5. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.

Таблица 5.1.1. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2025 год	Расчетный срок 2040 год	
Инженерная инфраструктура					
Водоснабжение					
водопотребление	тыс. куб. м/сутки	56,6	83,11	85,13	
Водоотведение					
объем водоотведения на очистные сооружения бытовых стоков	тыс. куб. м/сутки	50,5	59,17	65,96	
объем водоотведения на очистные сооружения поверхностного	тыс. куб. м/сутки	-	67,9	462	
Теплоснабжение					
Расход тепла, всего	Гкал/час	458,997	557,789	78,996	1095,792
- в том числе от централизованных систем теплоснабжения (данные по теплопотреблению существующих и промышленных и ведомственных котельных не представлены)	Гкал/час	341,562	500,576	24,874	867,022
- в том числе от децентрализованных источников	Гкал/час	117,435	57,213	54,122	228,770
Газоснабжение					
потребление газа	м. куб/час тыс. куб. м/год	-	209100 387487	10990 30109	220090 417596
Электроснабжение					
Расчётный прирост нагрузки на шинах 6 (10) кВ ЦП	МВт/МВА	-	51,76 56,27	49,26 51,54	101,02 107,81
Расчётный прирост нагрузки на шинах0,4 кВ ТП	МВт/МВА	-	81,19 83,67	92,37 100,97	173,56 184,64
Связь					
расчётный прирост номерной емкости телефонной сети	тыс. номеров	-	12,65	12,64	25,29
Утилизация и переработка бытовых и промышленных отходов					
Объем твёрдых коммунальных отходов от жилого фонда и организаций	тыс, куб, м/год	338,66	57,29	203,2	599,15
*Наличие полигонов ТКО	единиц	1 (закрытый)	-	-	1 (рекультивация)

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса

характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;

- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения городского округа являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;

- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;

- экономия водных ресурсов и электроэнергии.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения городского округа являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;

- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;

- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;

- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения достичь следующего эффекта:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения.

По определению, данному пунктом 18.1 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», целевыми показателями централизованных систем водоснабжения и водоотведения являются «18.1) показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (далее также - показатели надежности, качества, энергетической эффективности) - показатели, применяемые для контроля за исполнением обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции

объектов концессионного соглашения, реализацией инвестиционной программы, производственной программы организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, а также в целях регулирования тарифов…»

В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» к показателям надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения относятся:

1) показатели качества воды;

2) показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения;

3) показатели очистки сточных вод;

4) показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды);

5) иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

В данном разделе приводится перечень и количественные показатели целевых характеристик коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск , которые должны быть достигнуты на каждом этапе Программы.

Формирование требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры округа выполнено с учетом Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Данная методика устанавливает порядок и условия проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса в целях обеспечения электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов и своевременного принятия решений о развитии систем коммунальной инфраструктуры.

На основании данной методики выделен перечень показателей, характеризующих состояние коммунального хозяйства городского округа по группам, предусмотренных Приказом Госстроя от 01.10. 2013 № 359/ГС пунктом 32 Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов:

а) общие для всех систем критерии доступности коммунальных услуг для населения;

б) по каждой системе:

- спрос на коммунальные ресурсы;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса;
- показатели надежности поставки ресурса;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели экологичности производства ресурсов;
- другие показатели, важные для поселения, городского округа.

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	для всех систем	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	Отношение численность населения, проживающего в многоквартирных и частных жилых домах, использующего услуги системы коммунальной инфраструктуры к общей численности по муниципальному образованию
2		для всех систем	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения
3		для всех систем	Удельный показатель потребления коммунального ресурса / оказанных услуг	Отношение объема реализации товаров и услуг (для категории населения) к численности населения, получающего услуги
4		СЭ, СГ, СТ, СВС, СВО	Индекс нового строительства	Отношение протяженности вводимых сетей к общей протяженности существующих сетей
5	Спрос на коммунальные ресурсы	для всех систем	Общий объем реализации услуг абонентам	Объемы реализованного ресурса / оказываемых услуг коммунальной инфраструктуры (определяется в соответствии показаниям приборов учета либо по нормативам потребления для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством)
6		СЭ, СГ, СВС, СВО, СОО	Величина новых присоединяемых нагрузок	Величина суммарных нагрузок, присоединенных в рассматриваемом периоде
7		СТ	Величина присоединенной нагрузки	Величина общих суммарных нагрузок, в том числе присоединенных в рассматриваемом периоде
8		СОО	Годовая норма образования отходов для населения	Оценочная прогнозируемая величина норм образования ТКО и КГО
9	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	СЭ, СТ, СВС	Уровень потерь в сети	Отношение объема потерь ресурса в сетях к объему отпуска ресурса в сеть
10		СЭ, СТ, СВС	Коэффициент потерь	Отношение объема потерь ресурса в сетях к протяженности сети
11		СГ, СТ, СВС	Собственные нужды	Отношение объема ресурса, затраченного на собственные нужды, к общему производимому / реализуемому (для СГ) объему ресурса
12		СТ	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Отношение объема потребляемого котельно-печного топлива к общему объему выработки тепловой энергии
13		СТ, СВС	Выработка тепловой энергии / Общий объем водозабора	Объем производимого ресурса необходимого для обеспечения спроса с учетом покрытия собственных нужд предприятия и возможных потерь (неучтенных

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
				расходов) при его передаче
14		СВС, СВО	Удельные расходы электроэнергии	Отношение объема затраченной электроэнергии в технологическом процессе водозабора, очистки и транспортировки ресурса к общему объему водозабора / реализации (для СВО) ресурса
15	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	СЭ, СГ, СТ, СВС, СВО	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	Отношение количества аварий в системе к общей протяженности сетей
16		СТ, СВС, СВО	Общий средний износ сетей	Оценивается на основании бухгалтерского учета
17		СЭ	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к общей протяженности сетей
18	Показатели качества поставляемого ресурса	СЭ	Установленная мощность трансформаторов центров питания	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, установленных на подстанциях
19		СЭ	Резерв мощности источников (центров питания) электроснабжения потребителей	Разница между номинальной мощностью меньшего трансформатора на подстанции и фактической нагрузкой на шинах низшего напряжения с учетом длительной перегрузки 5 %
20		для всех систем	Суммарная установленная мощность оборудования	Определяется в соответствии с проектной и эксплуатационной документацией
21		СГ	Суммарный резерв/дефицит мощности	Отношение максимальной фактической производительности ГРС к суммарной установленной мощности ГРС (полученное значение приводится к % и вычитается из 100 %) ГРС
22		СТ	Резерв/дефицит мощности источников теплоснабжения	Отношение суммарной свободной мощности для подключения к суммарной тепловой мощности источника нетто (полученное значение приводится к %)
23		СВС	Резерв/дефицит мощности источников водоснабжения	Разница между суммарной проектной и фактической мощностью водозаборов с учетом коэффициента возможного максимально суточного спроса (1,3)
24		СВС	Доля проб воды в местах водозабора, соответствующая нормативам	Отношение количества проб воды, соответствующая нормативам, к общему количеству проб, взятых в местах водозабора
25		СОО	Обеспечение инструментального контроля принимаемых отходов	Отношение объема отходов, проходящих инструментальный контроль, к общему объему собираемых отходов
26	Показатели воздействия на окружающую среду	СТ	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, превышающих ПДВ	Оценивается на основании статистической информации по производимым выбросам

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
				загрязняющих веществ
27		СВС	Объем сбрасываемых неочищенных промывных вод	Оценивается на основании статистической информации по производимому сбросу неочищенных промывных вод
28		СВО	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Отношение объема сточных вод, не подвергающихся очистке, к общем объему сточных вод, поступающих в централизованные системы водоотведения (хозяйственно-бытовая канализация)
29		СВО	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения	Отношение количества проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, к общему количеству взятых проб
30	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	СЭ	Загрузка центров питания	Фактическая суммарная нагрузка на шинах низшего напряжения центра питания
31		СЭ	Уровень загрузки с учетом перегрузки в аварийных режимах трансформаторов 35110 кВ	Отношение фактической суммарной нагрузки к сумме этой нагрузки и свободной для подключения мощности
32		СЭ, СГ, СТ	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	Доля потребителей, оснащенных приборами учета потребления ресурса, от общего числа абонентов централизованной системы
33		СГ	Максимальная фактическая производительность ГРС	Определяется в соответствии с эксплуатационной документацией
34		СТ	Уровень загрузки производственных мощностей (средний за отопительный период)	Оценивается как отношение суммы средних температур внутренней среды помещений и наружной среды воздуха за отопительный период к сумме средних температур внутренней среды помещений и расчетной температуры наружной среды воздуха, умноженное на уровень загрузки мощности источников (в %)

*- принятые сокращения:
СЭ - система электроснабжения;
СГ - система газоснабжения;
СТ - системы теплоснабжения;
СВС - системы водоснабжения;
СВО - системы водоотведения;
СОО - система обращения с отходами.

Таблица 5.1.2. Целевые показатели развития систем теплоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	23,73	23,79	22,89	23,63	23,63	23,63	23,72
3		Индекс нового строительства	%	2,0	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	2,0
4	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации тепловой энергии абонентам	тыс. Гкал	340,98	341,39	340,46	340,48	338,60	339,32	339,32
5										
6	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	392,22	393,28	392,90	392,53	390,09	389,83	388,85
8		Собственные нужды (в % от выработки)	%	5,7	6,0	6,0	6,0	6,1	6,1	6,1
9		Уровень потерь в сети (в % от отпуска)	%	12,7	12,7	12,5	12,5	12,1	12	11,5
10		Коэффициент потерь	Гкал/км	132,2	127,4	121,8	115,5	109,9	104,4	98,8
11	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. /км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12		Общий средний износ сетей	%	70	70	70	68	65	62	59
13	Показатели качества поставляемого ресурса	Резерв/дефицит мощности источников теплоснабжения	тыс. Гкал	246,23	245,95	244,88	217,66	204,20	174,54	175,51
14	Показатели воздействия на окружающую среду	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, превышающих ПДВ	т	341,8	332,6	330,4	329,5	327,3	326,4	325,7
15	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Уровень загрузки производственных мощностей (средний за отопительный период)	%	46,5	46,5	46,5	46,5	46,5	46,4	46,4
16		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
17		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах	%	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 5.1.3. Целевые показатели развития систем водоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	77	79	82	84	85	87	92
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	23,73	23,79	22,89	23,63	23,63	23,63	23,72
3										
4		Индекс нового строительства	%	1	1	1	1	1	1	1
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализация воды абонентам	тыс. куб. м	17117,0	17716,2	18336,2	18977,8	19642,1	20329,5	23328,7
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	тыс. куб. м/сут.	0,4	0,4	0,42	0,44	0,48	0,53	0,58
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Общий объем водозабора	тыс. куб. м	18 933,01	19 528,17	20 170,46	20 844,54	21 494,50	22 147,94	24 660,10
8		Собственные нужды	тыс. куб. м	163,4	163,4	164,6	165,2	165,8	166,2	166,8
9			%	0,86	0,84	0,82	0,79	0,77	0,75	0,68
10		Уровень потерь в сети	тыс. куб. м	1 652,61	1 648,57	1 669,66	1 701,54	1 686,60	1 652,24	1 164,60
11			%	9,67	9,32	9,12	8,98	8,6	8,14	5
12		Удельные расходы электроэнергии	кВт*ч/ куб. м	1	1	1	1	1	1	1
13		Коэффициент потерь	%	16	14,6	13,2	12	10,8	10,4	10,1
14	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. /км	0,68	0,68	0,66	0,65	0,64	0,63	0,62
15		Общий средний износ сетей	%	70	70	70	68	65	61	58
16	Показатели качества поставляемого ресурса	Резерв/дефицит мощности источников водоснабжения	м3/сут	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70
17			%							
18		Доля проб воды в местах водозабора, соответствующая нормативам	%	96,5	97,5	98	98,5	99	99,5	100
19	Показатели воздействия на окружающую среду	Объем сбрасываемых неочищенных промывных вод	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	0	0
20		Уровень загрузки производственных мощностей	%	100	100	100	100	100	100	100
21	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
		Обеспеченность потребления товаров и услуг ПУ в МКД	%	100	100	100	100	100	100	100

Таблица 5.1.4. Целевые показатели развития систем водоотведения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование	Ед. изм.	Значение						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	53	53	58	61	64	68	68
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	23,73	23,79	22,89	23,63	23,63	23,63	23,72
3										
4		Индекс нового строительства	%	1	1	1	1	1	1	1
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Объем реализации	тыс. куб. м	23914,8	24066,55	24219,27	24372,96	24523,62	24675,21	26248,49
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	тыс. куб. м	0,69	0,66	0,66	0,53	0,53	0,53	0,51
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Удельные расходы электроэнергии	кВт*ч/ куб.м.	0,235	0,215	0,195	0,175	0,155	0,135	0,131
8	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. /км							
9		Общий средний износ сетей	%	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,11	0,1
10	Показатели качества поставляемого ресурса	Резерв/дефицит мощности КОСК	куб. м/сут.	75	75	75	72	70	67	65
11			%	73896,79	73414,52	72929,17	72440,72	71961,93	71480,17	66480,14
12	Показатели воздействия на окружающую среду	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	58,63	56,47	54,19	51,8	49,28	48,61	44,65
13		Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения	%	0	0	0	0	0	0	0
14	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Уровень загрузки производственных мощностей очистных сооружений	%	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 5.1.5. Целевые показатели развития систем электроснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100	100
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
3		Удельное электропотребление	тыс. кВт*ч/ чел	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
4		Индекс нового строительства	%	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43	0,43
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации электроэнергии абонентам	млн. кВт*ч	149,23	150,2	151,1	152,1	153,0	154,0	169,2
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	МВт	0	0	0	0	0	0	0
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Уровень потерь в сети	%	9,6	7,85	7,43	7,03	6,63	6,21	5,83
9	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. / 1000км	42,3	41,5	40,7	39,8	39,0	39,0	38,3
10		Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0,30	0,32	0,35	0,35	0,42	0,44	0,4
11	Показатели качества поставляемого ресурса	Установленная мощность трансформаторов (220 кВ)	МВА	0	0	0	0	0	0	0
12		Установленная мощность трансформаторов (35-110кВ)	МВА	466,9	466,9	466,9	466,9	466,9	472,3	533,1
13		Резерв мощности источников (центров питания 35-110 кВ) электроснабжения потребителей	МВА	77,67	77,67	77,67	77,67	77,67	77,67	77,67
14	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Загрузка ПС 220 кВ по данным замеров*	МВА	0	0	0	0	0	0	0
15		Загрузка ПС 35-110 кВ по данным замеров с прогнозом	МВА	174,44	174,62	208,51	229,322	230,372	230,372	230,372
16		Уровень загрузки с учетом перегрузки в аварийных режимах трансформаторов 35-110 кВ	%	56,3	58,4	60,9	67,9	69,2	69,2	72,6
17		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
18		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах	%	97	98	100	100	100	100	100

.

Таблица 5.1.6 - Целевые показатели развития системы газоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	96	96	96	98	98	97	97
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,21	0,21	0,2	0,2	0,19	0,19	0,19
3		Удельное газопотребление	м3/чел	41,0	40,5	40,3	40,1	39,9	39,6	39,4
4		Индекс нового строительства*	%	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации природного газа абонентам	млн. куб. м	507,429	507,429	507,429	507,429	507,429	735,075	1311,051
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	тыс. куб. м/час	1,9	1,4	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Собственные нужды	%	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8	Надежность(бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. / км	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,0
9	Показатели качества поставляемого ресурса	Суммарная установленная мощность ГРС	тыс. куб. м/час	75,978	75,978	75,978	75,978	75,978	75,978	269,552
10		Суммарный резерв/дефицит мощности ГРС	%	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6	49,6
11	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Максимальная фактическая производительность ГРС	тыс. куб. м/час	-	-	-	-	-	-	-
12		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
13		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах**	%	60	70	80	100	100	100	100

Раздел 6. Перспективная схема электроснабжения городского округа Воскресенск.

6.1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории муниципального образования, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов.

Мероприятия по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности) приведены в таблице 6.1.1.

Таблица 6.1.1. – Перечень мероприятий по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности).

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
1	Реконструкция РП-19 (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в РП-19 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная (1 этап: 1 шт. (РУ); 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029
2	Реконструкция ТП-403 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, мкрн. Новлянский, КНС	2026
3	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-725, панель ЩО. Монтаж РЩ, строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-725 до РЩ (1 этап). Установка прибора учета, ТТ по уровню напряжения 0,4 кВ и устройств сбора и передачи данных в РЩ (2 этап) т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, пгт. Белоозерский, ул. Коммунальная (ЩО-1 шт., 0,1 км, ТТ-3 шт., 1 т.у.) - 1 этап	2029
4	Реконструкция ТП-проект. (ТЗ № 8176/21) с установкой ячейки в РУ-6 кВ, реконструкция КВЛ-6 кВ направлением ПС-430 – КТП-проект. (ТЗ 8176/21) – РТП-2П, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Промплощадка (2,7 км)	2028
5	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1250 кВА взамен ТП-49 с тр-рами 2х400 кВА, перевод КЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, перевод КЛ-0,4 кВ на вновь установленное оборудование, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, Больничный проезд (1 этап: 2,5 МВА, 0,88 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2024
6	Реконструкция ТП-141 6/0,4 кВ с заменой тр-ра 400 кВА на тр-р 630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой ошиновки 0,4 кВ, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой сборок н/н на 2 панели типа ЩО (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП-141 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Коммуны (1 этап: 0,63 МВА, 2 шт. (прочее), 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025
7	Реконструкция ТП-1 с заменой тр-ров 315 кВА и 400 кВА на тр-ры 630 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до ВРУ-0,4 кВ ЭЗС, ГНБ. Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП-1 (2 этап) в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Вокзальная (1 этап: 1,26 МВА; 2 этап: 0,26 км, 1 т.у.) - 1 этап	2024
8	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-474А, перевод ВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-474А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-2» (0,25 МВА, 10,83 км, 266 т.у.)	2029
9	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-473А, перевод КВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-473А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО,	2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
	г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-1» (0,25 МВА, 4,64 км, 40 т.у.)	
10	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-354 с тр-ром 180 кВА, строительство КЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ направлением РТП-15П Сады – ТП-354 до РУ-6 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ, реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-354 – ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 0,35 км)	2027
11	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен ТП-355 с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,4 МВА, 13,97 км, 260 т.у.)	2026
12	Реконструкция РУ-0,4 кВ МТП-190, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ МТП-190, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, СНТ «ДРУЖБА», (1 шт.(прочее); 10 км; 271 т.у.)	2029
13	Реконструкция РП-11 6/0,4 кВ с заменой тр-ров 2х400 кВА на тр-ры 2х630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ РП-11, строительство КЛ-0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в РП-11 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Куйбышева (1 этап: 1,26 МВА, 7 шт. (прочее), 0,05 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2024
14	Строительство КРУН-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен КТП «МУП Энергоснабжение» с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 46/1 (ПС-565 «Берендино», ф.1 ВЛ ПЭ-10 кВ «Берендино-Виноградово» ОАО «РЖД»), ВЛИ-0,4 кВ от КТП «МУП Энергоснабжение, ГНБ, Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, посёлок станции Берендино (1 шт. (РУ), 0,4 МВА, 0,480 км)	2026
15	Реконструкция ТП-25 с заменой тр-ра 250 кВА на тр-р 400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Дзержинского (1 этап: 0,4 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025
16	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-525 с тр-ром 160 кВА. Реконструкция ВЛ-6 кВ КРУН-26 – ТП-525. Строительство КЛ-6 кВ от ТП-953 до ТП-789, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (0,25 МВА, 2,1 км)	2029
17	Реконструкция ТП-311 с заменой тр-ров 2х180 кВА на тр-ры 2х400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Андреса (1 этап: 0,8 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029
18	Строительство двух КРУН-10 кВ, реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-240 – ТП-115 – ТП-51, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Коломна, г.о. Воскресенск, вдоль автодороги 46Н-04199 (2 шт. (прочее) 3,38 км)	2026
19	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.8) и ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.22), ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (3 км)	2029
20	Реконструкция КЛ-10 РП-14 – ТП-422, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-418, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-417, КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-418, КЛ-10 кВ ТП-418 – ТП-422, РУ-10 кВ ТП-417, РУ-10 кВ ТП-418. Строительство КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-422, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (3 шт. (РУ), 3,77 км)	2029
21	Строительство КТП в районе ТП-166, строительство КЛ-10 кВ от ТП-165 до ТП-166 взамен существующей ВЛ-10кВ по адресу: Московская область, Воскресенский район, пгт Хорлово, ул. Комсомольская	2025
22	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1000 кВА взамен ТП-71 с тр-рами 320 кВА и 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Менделеева (2 МВА; 0,36 км)	2024
23	Строительство КТП в районе ТП-505 по адресу: Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Садовая	2024
24	Строительство КТП в районе ТП-520 в т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Рудниковская (0,4 МВА, 0,1 км)	2025
25	Строительство 2КТП в районе ТП-118 по адресу: г. Воскресенск, ул. Средняя	2025
26	Строительство РТП 6/0.4 кВ в районе ФП-5 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Суворова	2026
27	Строительство нов. ТП 10/0,4 кВ с тр-ом 250 кВА, КЛ-10 кВ от нов. ТП 10/0,4 кВ до ВЛ-10 кВ направлением ПС-537 – ТП-88Р, в т.ч. ПИР, Московская обл., Воскресенский р-н, д. Золотово, ул. Полевая, (0,25 МВА, 0,45 км)	2024
28	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА, строительство КЛ-6 кВ от	2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
	КТП-проект (по ТЗ № 9537/23) до нов. ТП 6/0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 1,2 км)	
29	Строительство РЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-114 до РЩ-0,4 кВ, ГНБ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская (1 этап: 1 шт. (прочее), 0,54 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2025
30	Строительство КРУН-6 кВ, ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ РТП-15П – фидер «Сады» до КРУН-6 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в КРУН-6 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Хорловский переезд (1 этап: 1 шт. (РУ), 0,05 км; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2026
31	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, 2КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 3807 до сооруж. БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от сооруж. БКТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское (2 МВА; 3 км; 14 шт.(РУ); 360 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2025
32	Модернизация РТП-10/0,4 №38 путем установки на 2 секции шин линейной ячейки в РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, п. Воскресенское; 77:17:0130304:000000 (1 шт.(РУ))	2025
33	Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 42 путем замены автоматических выключателей на отходящих линиях номиналом 200 А на номинал 400 А. (1 шт.) и номиналом 100 А на номинал 250 А. (1 шт.), в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, СНТ "Бархатная Роща" (2 шт.(прочие))	2024-2025
34	Реконструкция КТП-4440 ПС-494 "Десна", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,4 МВА; 1 шт.(прочие))	2024-2025
35	Модернизация КТП-10/0,4 кВ №4410 с заменой тр-ра 400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Лаптево (0,4 МВА; 0,041 км; 2 шт.(прочие))	2021-2024
36	Реконструкция РП-34 с установкой 1-ой ячейки, установка КРУН 1 шт., строительство КЛ-10 кВ 1 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Язово (0,6 км; 3 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.)	2026
37	Реконструкция КРУН-125 с установкой 2-ух ячеек, строительство КЛ-10 кВ 1 шт., реклоузер 2 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Пыхчево (2,4 км; 2 шт.(РУ); 2 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 4 шт.(прочие))	2026
38	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ фид. Молокозавод до сооружаемой КТП-10/0,4 кВ, СП-6 кВ (Реклоузер), ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-220 кВ кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский, с/пос. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская, 10/1, 50:29:0060220:24 (0,4 МВА; 0,075 км; 1 шт.(реклоузер); 1 т.у.)	2025
39	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от КВЛ-10 кВ фид. 761-21 с установкой РЛКВ-10 кВ в месте выхода КЛ- 10 кВ, 2ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-35 кВ № 761 Фетровая, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, 50:29:0020325:31 (0,63 МВА; 0,25 км; 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2025
40	Модернизация ПС-110 кВ № 172 «Тимохово»: замена приемопередатчиков сигналов высокочастотных защит ВЛ -110 кВ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р- (1 шт.(прочие))	2028
41	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 1088 с заменой двух тр-ров 630 кВА на два тр-ра 1000 кВА, ПС-220 кВ № 590 "Федино", в т.ч. ПИР, МО, р-н Воскресенский, с.п. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская (2 МВА; 2 шт.(РУ))	2023-2024
42	Модернизация ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" с заменой тр-в тока на трехобмоточные в яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (1 шт.(прочие))	2024
43	Реконструкция МТП-10/0,4 кВ № 1027 замена тр-ра 100 кВа на тр-р 250 кВА, замена РУ-0,4 кВ, ПС-110 "Фетровая" № 761, МО, г. Воскресенск, тер. "Промплощадка", з/у 37, 50:29:0040303:37 (0,25 МВА; 2 шт.(прочие))	2024
44	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ № 195 с заменой на ячейки КСО-207 с вакуумным выключателем в РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ фид. 43 от ЗТП-10/0,4 кВ №195, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, д. Чемодурово (0,206 км; 7 шт.(РУ))	2020-2026
45	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №293 с заменой оборудования производства ГДР в РУ-10 кВ, ПС №565 "Берендино", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (4 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2027-2029

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
46	Модернизация ПС-110 кВ № 430 "Лопатино" с установкой ТМ, в т.ч. ПИР, МО, городской округ Воскресенск (11 шт.(прочие))	2018-2024
47	Модернизация ТП-10 кВ № 3044, с заменой ячеек производства ГДР на камеры КСО, в.т.ч. ПИР, МО, Шаховской район, МО, д.Воскресенское (8 шт.(РУ))	2028
48	Модернизация ПС-110 кВ № 763 "Фабричная"- установка системы АПС и системы оповещения о пожаре, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Хорлово (458 кв.м.)	2021-2027
49	Модернизация ПС-110 кВ № 530 "Фосфоритная": установка дуговой защиты, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Фосфаты (46 шт.(прочие))	2029
50	Модернизация ПС-110 кВ № 608 «Карьер»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Воскресенск 3 (1 шт.(прочие))	2027-2029
51	Модернизация ПС-110 кВ № 430 «Лопатино»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Лопатино (1 шт.(прочие))	2027-2029
52	Модернизация ПС-110 кВ № 456 «Маслово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Маслово3 (1 шт.(прочие))	2027-2029
53	Модернизация ПС-110 кВ № 154 «Суворово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029
54	Модернизация ПС-110 кВ № 763 «Фабричная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Хорлово (1 шт.(прочие))	2027-2029
55	Модернизация ПС-110 кВ №113 «Колыберово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029
56	Модернизация ПС-110 кВ № 530 «Фосфоритная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Фофоритный (1 шт.(прочие))	2027-2029
57	Модернизация ПС-110 кВ № 102 «Шиферная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029
58	Модернизация ПС-35 кВ ПС № 763 «Фабричная» с оснащением инженерно-техническими средствами охраны (ИТСО), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., пос. Хорлово, ул. Октябрьская (357 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2027
59	Модернизация ПС 110 кВ № 608 Карьер с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029
60	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029
61	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой панели МП КСЗ на ШСМВ-110 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (600 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029
62	Модернизация ПС-35 кВ № 283 Жаворонки с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (210 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029
63	Модернизация ПС-35 кВ № 284 Жерновка с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (215 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029
64	Модернизация ПС-35 кВ № 262 Цюрупа с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029
65	Модернизация ПС 35 кВ № 761 Фетровая с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029
66	Реконструкция фид. 13 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
67	Реконструкция фид. 15 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
68	Реконструкция фид. 21 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
69	Реконструкция фид. 25 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
70	Реконструкция фид. 31 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
71	Реконструкция фид. 33 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
72	Реконструкция фид. 35 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
73	Реконструкция фид. 43 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
74	Реконструкция фид. 45 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027
75	Модернизация фид. 537-02 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
76	Модернизация фид. 715-02 ТП-25-ТП-29, ВЛ-10 кВ, реклоузер-10 кВ, 2хРЛР-10 кВ, ПС-220 кВ № 715 "Старт", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,016 км; 1 шт.(реклоузер); 3 шт.(прочие))	2027
77	Реконструкция административных зданий Воскресенского РЭС филиала ВЭС ПАО "МОЭСК" (873 кв.м.)	2029
78	Строительство 2фид. от ПС 110 кВ № 168 Фаустово до ЦРП-1 с установкой дополнительных ячеек в ЦРП-1, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (2,4 км; 2 шт.(РУ))	2025
79	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 15 и фид. 43 от ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Константиново (18 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025
80	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 13 и 45 ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Федино (10 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025
81	Строительство открытого склада на территории Воскресенского РЭС: МО, г. Воскресенск, с. Федино, Электропонстанция, стр.1 (1 шт.(прочие))	2018-2024
82	Проектирование работ по автоматизации Воскресенского РЭС ВЭС с установкой ПСС, РИЦ, ИКЗ, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
83	Приобретение электросетевого оборудования - ОРУ-35 кВ, ПС-35 кВ № 262 "Цюрупа", МО, Воскресенский р-н, пос. им. Цюрупы, ул. Октябрьская (1 шт.(прочие))	2023-2024

6.2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.

Мероприятия по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях в таблице 6.2.1.

Таблица 6.2.1. – Мероприятия по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
1	Строительство 2хРЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-108 до 2хРЩ-0,4 кВ. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в 2хРЩ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Ломоносова (2 шт. (прочее), 0,24 км, 2 т.у.)	2025
2	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ТП-516-ТП-1091 ф.26. Установка прибора учета по уровню напряжения 10 кВ на опоре ВЛЗ-10 кВ в т.ч. ПИР, Московская область, г.о. Воскресенск, рп. им. Цюрупы, ул. Октябрьская, д.36 (0,010 км, 1 т.у.)	2025
3	Строительство КРУН-10 кВ. Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ от ТП-240 – ТП-115-ТП-51 (ПС-450 «Пески», ф.12). Установка приборов учета по уровню напряжения 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная. (1 шт. (прочее), 0,035 км, 1 т.у.)	2025
4	Реконструкция ВЛ 10 кВ ТП-5Р-ТП-6Р по адресу: Воскресенский район, п. им. Цюрупы	2025
5	Реконструкция двух 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС-535 до РУ-6 кВ ЦРП-1, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (8,5 км)	2026
6	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-535 ОАО «Воскресенские минеральные удобрения» до РП-11 фидер «город Л-3» и фидер «город Л-4», ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (4,8 км)	2025
7	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-45 до ТП-4 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026
8	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-11 до ТП-45 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026
9	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-4 до РП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (2,23 км)	2026
10	Реконструкция участка КЛ-6 кВ направлением РП-8 - ТП-65, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (0,5 км)	2026
11	Реконструкция КВЛ-6 кВ от опоры № 11 ВЛ-6 кВ РТП-15П ф. «Сады» до ТП-351А, ГНБ, строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-351А с тр-ром 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН СНТ «Зарница» (0,25 МВА, 0,65 км)	2027
12	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-10 до ТП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Октябрьская (0,165 км)	2027
13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-173, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Щербово, СНТ «Земляне» (4,5 км; 56 т.у.)	2027
14	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Гостилово, с. Петровское, с. Степанщино	2025
15	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ратмирово	2025
16	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с.Ашитково, д.Раславлево	2025
17	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Золотово	2025
18	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Белое Озеро, д. Цыбино	2025
19	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Губино	2025
20	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ворщиково	2025
21	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с. Ново-Черкасское	2024
22	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025
23	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025
24	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025
25	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-723, ГНБ (1 этап). Строительство РЩ-0,4 кВ, установка	2025

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
	прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, пгт. Белоозёрский, ул. Молодёжная (1 этап: 0,26 км; 2 этап: 1 шт. (прочее), 1 т.у.) - 1 этап	
26	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-30, отходящей от секции РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 494 Десна, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, д. Каракашево; 50:21:0130403:15. (0,03 км)	2024
27	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фид. Л-4, отходящей от секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 № 38, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское; 77:17:0130302:000000. (0,03 км)	2024
28	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-894 яч. 16 - КРУН-123 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (1,6 км; 200 п.м.)	2026
29	Реконструкция КЛ-10 кВ КТП-387 яч. 2 - КТП-388 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,8 км; 50 п.м.)	2025
30	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-467, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Ямонтово (0,337 км)	2023-2024
31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-815, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Городище (0,104 км)	2023-2024
32	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-4406, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,171 км)	2023-2024
33	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-4407, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,2 км)	2023-2024
34	Реконструкция КЛ-10 кВ от ячейки №11 ТП №607 до ячейки №10 ТП-10/0,4 кВ № 830 , ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское (1,8 км; 20 п.м.)	2025-2026
35	Реконструкция ВЛ-10кВ от КРУН-10 № 13 до КРУН-10 кВ № 63, КЛ-10 кВ от РП-10 кВ № 12 до сооружаемого КРУН-10 кВ, 4КРУН-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Тупиково (1,5 км; 12 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 1 шт.(прочие))	2027
36	Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН-10 кВ № 74 до опоры № 38, Реклоузер-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Городище (2,5 км; 1 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 2 шт.(прочие))	2027-2028
37	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от РП-34 до ТП-471, ТП-10/0,4-630 кВА с тран-ми 2х250 кВА, ячейка, счетчик, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Язово (0,63 МВА; 1 км; 1 шт.(РУ); 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2026
38	Сооружение заходов ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка на ПС-110 кВ Свистягино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (18 км; 9 450 п.м.)	2020-2024
39	Строительство КЛ-10 кВ от яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" до сооруж. СП-10 кВ, СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (0,5 км; 1 шт.(РУ); 100 п.м.)	2025
40	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ №168 "Фаустово" до ЦРП-1, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г/пос Белоозерский, с. Юрасово, ул.Центральная, уч. 143в, стр. 1; к.н. 50:29:0030107:341 (1,8 км; 100 п.м.)	2025
41	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-110 кВ№ 590 "Федино" до ЗТП-10 кВ № 159 фид. 31, в т.ч. ПИР, МО,Воскресенский р-н, с. Новлянское, ул. Сельская, д. 10, корп. 2; 50:29:0060220:93 (1,2 км; 40 п.м.)	2024-2025
42	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 913 № 1675 с установкой РЛКВ-10 кВ на оп. 188 (1 шт.), РЛКВ-10 кВ в промежутке оп. 89-235 (2 шт.), СП-6 кВ (реклоузер), ПС 110 кВ № 607 Рыболово, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, д. Ивановка, владение СНТ "Сосновка" (0,25 км; 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 3 шт.(прочие))	2025
43	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,41 МВА; 4,3 км)	2029
44	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,25 МВА; 3,6 км)	2029
45	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-18 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,16 МВА; 4,8 км)	2029
46	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-8, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупы, (0,41 МВА; 4,2 км)	2029
47	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 3 ПС № 168 "Фаустово", ВЛ-10 кВ фид.537-04 ПС № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,8 км; 70 п.м.)	2029
48	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ЦРП-3 ПС-110 кВ № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (1,088 км; 11 шт.(прочие))	2023-2024
49	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,333 км)	2029
50	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №43 ПС-590, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,7 км)	2024-2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
51	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС-565аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (16,06 км)	2027-2029
52	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №2 от ЦРП-1 ПС-168аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (10,02 км)	2029
53	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Виварий от РП-3 ПС-537, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,6 км)	2027-2029
54	Реконструкция ВЛ-10 кВ (переустройство части ВЛ-10 кВ) от оп.1 до оп. 5 фид. 537-04 от ПС-110 кВ № 537 "Виноградово-тяг" до ЗТП-10/04 кВ (аб.) № 61, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, с/п Ашитковское, п. Виноградово, ул. Зеленая (0,651 км)	2021-2024
55	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №6 от ЦРП-2 ПС 565 "Берендино-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (8,999 км)	2027-2029
56	Реконструкция ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ фид. №537-04 с ПС № 537 "Виноградово-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,599 км)	2029
57	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупа", МО, Городской округ Воскресенск (3,381 км; 3 шт.(прочие))	2023-2024
58	Реконструкция ВЛ-10 кВ на уч. опор. №5-10 фид.537-04 с ПС-110 кВ №537 «Виноградово-тяг», в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., КП "Виноградная лоза" (0,35 км)	2024
59	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Очистные от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино-тяг", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,3 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029
60	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. Очистные от ПС № 726 "Комплекс", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (0,9 км; 3 шт.(прочие))	2027-2029
61	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,1 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029
62	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (2 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029
63	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-70 д. Ивановка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,7 км)	2027-2029
64	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-85 д. Юрасово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029
65	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-30 д.Ашитково с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029
66	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-307 д. Щельпино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029
67	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-276 СНТ Полет с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029
68	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-95 д. Михалево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029
69	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123 д. Сетовка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,4 км)	2027-2029
70	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-228 д. Ворыпаево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,1 км)	2024-2027
71	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-102 д. Сабурово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,2 км)	2027-2029
72	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-194 д. Трофимово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 4,1 км)	2027-2029
73	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-92 д. Слободка Алешино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029
74	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-7 п. им. Цюрупы с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029
75	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-165 д. Городище с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029
76	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-220 д. Новочеркасское с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029
77	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 2 с установкой КТП 1х400 Цибино ул. Маевка для перевода нагрузки с КТПП-710, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,4 МВА; 1,2 км)	2027-2029
78	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 13 на уч. оп. 156-159 ПС-220 кВ № 590 "Федино" (переустройство линии с изменением трассы прокладки) для освобождения земельного участка заявителя, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Муромцево, уч. 24 (0,137 км)	2024-2024
79	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 25 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025
80	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 35 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
81	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 отпайка на ТП-176 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
82	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 15 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
83	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" отпайка на "Карпово" ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеов, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
84	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 отпайка на ТП-195 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
85	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-836 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
86	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-04 ТП-687 - ТП-54, за ЛР-147 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
87	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 6 отпайка на ТП-265 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
88	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 за ЛР-1 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
89	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 ТП- 22 - ТП-569 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
90	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029
91	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
92	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Ачкасово" ПС № 608 "Карьер" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
93	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
94	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
95	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" отпайка на ТП-242 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
96	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
97	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" от РП-16 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
98	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ТП-96 - ТП-307, отпайка на ТП-29 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
99	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-26 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029
100	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-10 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
101	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
102	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Барановский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
103	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
104	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 отпайка на ТП-730, Свистягино ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
105	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 45 вывод с ТП-143 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
106	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 14 ПС № 530 "Фосфоритная" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027
107	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Осташово" ПС № 726 "Комплекс"с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
108	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Новлянский" ПС № 535 "Азотная" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
109	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
110	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Совхоз" от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
111	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-71 ПС № 168 "Фаустово" с установкой	2024-2027

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации
	реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	
112	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Цибино" ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027
113	Модернизация ВЛ-10 кВ фид.715-02 ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,057 км; 2 шт.(реклоузер); 4 шт.(прочие))	2027
114	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Медведево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
115	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Лидино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
116	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Ворыпаево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
117	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Пушкино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
118	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на Ручейный, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
119	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Октябрьскую, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
120	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ДЛ "Орленок", с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
121	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Левычинская, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
122	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на д. Губино левая сторона, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
123	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 3 с ЦРП-1, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
124	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 6 с ПС № 565 "Берендино" ,отп. на с. Усадище, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029
125	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. Осташево с РП-20, с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029
126	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 4 с ЦРП-1 с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029
127	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 715-02 с ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029
128	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029
129	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029
130	Строительство 2КЛ 10 кВ от ЦРП-1 до АСП-2011, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (14,5 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025
131	Строительство ВЛ-10 кВ фид. 913 от РТП-9 ПС 110 кВ № 607 Рыболово в направлении фид. Вишневый с установкой реклоузера, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (1,9 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025

6.3. Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс.

Таблица 6.3.1. - Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс по г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
1	Строительство 2хРЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-108 до 2хРЩ-0,4 кВ. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в 2хРЩ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Ломоносова (2 шт. (прочее), 0,24 км, 2 т.у.)	2025	1 253,14		1 253,14					
2	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ТП-516-ТП-1091 ф.26. Установка прибора учета по уровню напряжения 10 кВ на опоре ВЛЗ-10 кВ в т.ч. ПИР, Московская область, г.о. Воскресенск, рп. им. Цюрупы, ул. Октябрьская, д.36 (0,010 км, 1 т.у.)	2025	470,42		470,42					
3	Строительство КРУН-10 кВ. Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ от ТП-240 – ТП-115-ТП-51 (ПС-450 «Пески», ф.12). Установка приборов учета по уровню напряжения 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная. (1 шт. (прочее), 0,035 км, 1 т.у.)	2025	4 515,60		4 515,60					
4	Реконструкция РП-19 (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в РП-19 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная (1 этап: 1 шт. (РУ); 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029	2 585,64						2 585,64	
5	Реконструкция ТП-403 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, мкрн. Новлянский, КНС	2026	11 124,27			11 124,27				
6	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-725, панель ЩО. Монтаж РЩ, строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-725 до РЩ (1 этап). Установка прибора учета, ТТ по уровню напряжения 0,4 кВ и устройств сбора и передачи данных в РЩ (2 этап) т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, пгт. Белоозерский, ул. Коммунальная (ЩО-1 шт., 0,1 км, ТТ-3 шт., 1 т.у.) - 1 этап	2029	12,00						12,00	
7	Реконструкция ТП-проект. (ТЗ № 8176/21) с установкой ячейки в РУ-6 кВ, реконструкция КВЛ-6 кВ направлением ПС-430 – КТП-проект. (ТЗ 8176/21) – РТП-2П, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Промплощадка (2,7 км)	2028	45 513,13					45 513,13		
8	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1250 кВА взамен ТП-49 с тр-рами 2х400 кВА, перевод КЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, перевод КЛ-0,4 кВ на вновь установленное оборудование, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО,	2024	45 525,59	45 525,59						

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	Воскресенский р-н, г. Воскресенск, Больничный проезд (1 этап: 2,5 МВА, 0,88 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап									
9	Реконструкция ТП-141 6/0,4 кВ с заменой тр-ра 400 кВА на тр-р 630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой ошиновки 0,4 кВ, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой сборок н/н на 2 панели типа ЩО (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП-141 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Коммуны (1 этап: 0,63 МВА, 2 шт. (прочее), 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025	124,13		124,13					
10	Реконструкция ТП-1 с заменой тр-ров 315 кВА и 400 кВА на тр-ры 630 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до ВРУ-0,4 кВ ЭЗС, ГНБ. Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП-1 (2 этап) в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Вокзальная (1 этап: 1,26 МВА; 2 этап: 0,26 км, 1 т.у.) - 1 этап	2024	879,87	879,87						
11	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-474А, перевод ВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-474А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-2» (0,25 МВА, 10,83 км, 266 т.у.)	2029	32 606,34						32 606,34	
12	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-473А, перевод КВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-473А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-1» (0,25 МВА, 4,64 км, 40 т.у.)	2027	19 771,76				19 771,76			
13	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-354 с тр-ром 180 кВА, строительство КЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ направлением РТП-15П Сады – ТП-354 до РУ-6 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ, реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-354 – ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 0,35 км)	2027	8 623,11				8 623,11			
14	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен ТП-355 с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,4 МВА, 13,97 км, 260 т.у.)	2026	70 498,71			70 498,71				
15	Реконструкция РУ-0,4 кВ МТП-190, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ МТП-190, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, СНТ «ДРУЖБА», (1 шт.(прочее); 10 км; 271 т.у.)	2029	28 024,81						28 024,81	
16	Реконструкция РП-11 6/0,4 кВ с заменой тр-ров 2х400 кВА на тр-ры 2х630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ РП-11,	2024	1 966,61	1 966,61						

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	строительство КЛ-0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в РП-11 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Куйбышева (1 этап: 1,26 МВА, 7 шт. (прочее), 0,05 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап									
17	Строительство КРУН-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен КТП «МУП Энергоснабжение» с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 46/1 (ПС-565 «Берендино», ф.1 ВЛ ПЭ-10 кВ «Берендино-Виноградово» ОАО «РЖД»), ВЛИ-0,4 кВ от КТП «МУП Энергоснабжение, ГНБ, Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, посёлок станции Берендино (1 шт. (РУ), 0,4 МВА, 0,480 км)	2026	11 650,42			11 650,42				
18	Реконструкция ТП-25 с заменой тр-ра 250 кВА на тр-р 400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Дзержинского (1 этап: 0,4 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025	526,07		526,07					
19	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-525 с тр-ром 160 кВА. Реконструкция ВЛ-6 кВ КРУН-26 – ТП-525. Строительство КЛ-6 кВ от ТП-953 до ТП-789, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (0,25 МВА, 2,1 км)	2029	46 375,94						46 375,94	
20	Реконструкция ТП-311 с заменой тр-ров 2х180 кВА на тр-ры 2х400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Андреса (1 этап: 0,8 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029	2 629,79						2 629,79	
21	Реконструкция ВЛ 10 кВ ТП-5Р-ТП-6Р по адресу: Воскресенский район, п. им. Цюрупы	2025	3 296,93		3 296,93					
22	Реконструкция двух 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС-535 до РУ-6 кВ ЦРП-1, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (8,5 км)	2026	138 469,38			138 469,38				
23	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-535 ОАО «Воскресенские минеральные удобрения» до РП-11 фидер «город Л-3» и фидер «город Л-4», ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (4,8 км)	2025	77 442,15		77 442,15					
24	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-45 до ТП-4 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026	8 128,10			8 128,10				
25	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-11 до ТП-45 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026	10 710,78			10 710,78				
26	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-4 до РП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (2,23 км)	2026	27 168,15			27 168,15				
27	Строительство двух КРУН-10 кВ, реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-240 – ТП-115 – ТП-51, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Коломна, г.о. Воскресенск, вдоль автодороги 46Н-04199 (2	2026	42 684,28			42 684,28				

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	шт. (прочее) 3,38 км)									
28	Реконструкция участка КЛ-6 кВ направлением РП-8 - ТП-65, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (0,5 км)	2026	4 133,11			4 133,11				
29	Реконструкция КВЛ-6 кВ от опоры № 11 ВЛ-6 кВ РТП-15П ф. «Сады» до ТП-351А, ГНБ, строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-351А с тр-ром 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН СНТ «Зарница» (0,25 МВА, 0,65 км)	2027	14 643,54				14 643,54			
30	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-10 до ТП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Октябрьская (0,165 км)	2027	10 412,34				10 412,34			
31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-173, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Щербово, СНТ «Земляне» (4,5 км; 56 т.у.)	2027	14 609,42				14 609,42			
32	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.8) и ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.22), ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (3 км)	2029	33 233,23						33 233,23	
33	Реконструкция КЛ-10 РП-14 – ТП-422, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-418, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-417, КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-418, КЛ-10 кВ ТП-418 – ТП-422, РУ-10 кВ ТП-417, РУ-10 кВ ТП-418. Строительство КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-422, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (3 шт. (РУ), 3,77 км)	2029	49 246,76						49 246,76	
34	Строительство КТП в районе ТП-166, строительство КЛ-10 кВ от ТП-165 до ТП-166 взамен существующей ВЛ-10кВ по адресу: Московская область, Воскресенский район, пгт Хорлово, ул. Комсомольская	2025	7 190,23		7 190,23					
35	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1000 кВА взамен ТП-71 с тр-рами 320 кВА и 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Менделеева (2 МВА; 0,36 км)	2024	12 568,03	12 568,03						
36	Строительство КТП в районе ТП-505 по адресу: Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Садовая	2024	1 824,12	1 824,12						
37	Строительство КТП в районе ТП-520 в т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Рудниковская (0,4 МВА, 0,1 км)	2025	1 864,58		1 864,58					
38	Строительство 2КТП в районе ТП-118 по адресу: г. Воскресенск, ул. Средняя	2025	2 803,65		2 803,65					
39	Строительство РТП 6/0.4 кВ в районе ФП-5 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Суворова	2026	32 860,14			32 860,14				
40	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Гостилово, с. Петровское, с. Степанщино	2025	12 805,95		12 805,95					
41	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ратмирово	2025	3 351,51		3 351,51					
42	Установка реклоузера по адресу: Московская область,	2025	8 588,76		8 588,76					

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	Воскресенский район, с.Ашитково, д.Раславлево									
43	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Золотово	2025	521,21		521,21					
44	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Белое Озеро, д. Цыбино	2025	4 607,24		4 607,24					
45	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Губино	2025	3 406,80		3 406,80					
46	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ворщиково	2025	3 325,55		3 325,55					
47	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с. Ново-Черкасское	2024	757,82	757,82						
48	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	4 370,99		4 370,99					
49	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	4 274,03		4 274,03					
50	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	3 561,35		3 561,35					
51	Строительство нов. ТП 10/0,4 кВ с тр-ом 250 кВА, КЛ-10 кВ от нов. ТП 10/0,4 кВ до ВЛ-10 кВ направлением ПС-537 – ТП-88Р, в т.ч. ПИР, Московская обл., Воскресенский р-н, д. Золотово, ул. Полевая, (0,25 МВА, 0,45 км)	2024	5 180,55	5 180,55						
52	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА, строительство КЛ-6 кВ от КТП-проект (по ТЗ № 9537/23) до нов. ТП 6/0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 1,2 км)	2027	16 328,72				16 328,72			
53	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-723, ГНБ (1 этап). Строительство РЩ-0,4 кВ, установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, пгт. Белоозёрский, ул. Молодёжная (1 этап: 0,26 км; 2 этап: 1 шт. (прочее), 1 т.у.) - 1 этап	2025	4 549,81		4 549,81					
54	Строительство РЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-114 до РЩ-0,4 кВ, ГНБ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская (1 этап: 1 шт. (прочее), 0,54 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2025	6 566,63		6 566,63					
55	Строительство КРУН-6 кВ, ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ РТП-15П – фидер «Сады» до КРУН-6 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в КРУН-6 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Хорловский переезд (1 этап: 1 шт. (РУ), 0,05 км; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2026	5 846,52			5 846,52				
56	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, 2КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 3807 до сооруж. БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от сооруж. БКТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, в т.ч. ПИР, г.	2024-2025	31 401,39	25 000,00	6 401,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	Москва, п. Воскресенское (2 МВА; 3 км; 14 шт.(РУ); 360 п.м.; 2 шт.(прочие))									
57	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-30, отходящей от секции РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 494 Десна, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, д. Каракашево; 50:21:0130403:15. (0,03 км)	2024	137,38	137,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фид. Л-4, отходящей от секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 № 38, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское; 77:17:0130302:000000. (0,03 км)	2024	137,38	137,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59	Модернизация РТП-10/0,4 №38 путем установки на 2 секции шин линейной ячейки в РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, п. Воскресенское; 77:17:0130304:000000 (1 шт.(РУ))	2025	2 144,51	0,00	2 144,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60	Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 42 путем замены автоматических выключателей на отходящих линиях номиналом 200 А на номинал 400 А. (1 шт.) и номиналом 100 А на номинал 250 А. (1 шт.), в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, СНТ "Бархатная Роща" (2 шт.(прочие))	2024-2025	53,69	16,97	36,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61	Реконструкция КТП-4440 ПС-494 "Десна", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,4 МВА; 1 шт.(прочие))	2024-2025	2 004,58	228,23	1 776,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62	Модернизация КТП-10/0,4 кВ №4410 с заменой тр-ра 400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Лаптево (0,4 МВА; 0,041 км; 2 шт.(прочие))	2021-2024	3 431,45	3 431,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-894 яч. 16 - КРУН-123 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (1,6 км; 200 п.м.)	2026	18 712,28	0,00	0,00	18 712,28	0,00	0,00	0,00	0,00
64	Реконструкция КЛ-10 кВ КТП-387 яч. 2 - КТП-388 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,8 км; 50 п.м.)	2025	6 104,32	0,00	6 104,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-467, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Ямонтово (0,337 км)	2023-2024	589,33	589,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-815, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Городище (0,104 км)	2023-2024	209,63	209,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-4406, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,171 км)	2023-2024	501,47	501,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-4407, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,2 км)	2023-2024	258,53	258,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69	Реконструкция РП-34 с установкой 1-ой ячейки, установка КРУН 1 шт., строительство КЛ-10 кВ 1 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Язово (0,6 км; 3 шт.(РУ); 1	2026	25 621,39	0,00	0,00	25 621,39	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	шт.(реклоузер); 200 п.м.)									
70	Реконструкция КРУН-125 с установкой 2-ух ячеек, строительство КЛ-10 кВ 1 шт., реклоузер 2 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Пыхчево (2,4 км; 2 шт.(РУ); 2 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 4 шт.(прочие))	2026	39 918,28	0,00	0,00	39 918,28	0,00	0,00	0,00	0,00
71	Реконструкция КЛ-10 кВ от ячейки №11 ТП №607 до ячейки №10 ТП-10/0,4 кВ № 830 , ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское (1,8 км; 20 п.м.)	2025-2026	11 608,10	0,00	687,46	10 920,64	0,00	0,00	0,00	0,00
72	Реконструкция ВЛ-10кВ от КРУН-10 № 13 до КРУН-10 кВ № 63, КЛ-10 кВ от РП-10 кВ № 12 до сооружаемого КРУН-10 кВ, 4КРУН-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Тупиково (1,5 км; 12 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 1 шт.(прочие))	2027	70 624,14	0,00	0,00	0,00	6 635,82	63 988,32	0,00	**0,00**
73	Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН-10 кВ № 74 до опоры № 38, Реклоузер-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Городище (2,5 км; 1 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 2 шт.(прочие))	2027-2028	37 722,01	0,00	0,00	0,00	2 299,84	35 422,17	0,00	0,00
74	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от РП-34 до ТП-471, ТП-10/0,4-630 кВА с тран-ми 2х250 кВА, ячейка, счетчик, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Язово (0,63 МВА; 1 км; 1 шт.(РУ); 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2026	26 971,19	0,00	0,00	26 971,19	0,00	0,00	0,00	0,00
75	Сооружение заходов ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка на ПС-110 кВ Свистягино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (18 км; 9 450 п.м.)	2020-2024	19 149,73	19 149,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
76	Строительство КЛ-10 кВ от яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" до сооруж. СП-10 кВ, СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (0,5 км; 1 шт.(РУ); 100 п.м.)	2025	8 022,44	0,00	8 022,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
77	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ фид. Молокозавод до сооружаемой КТП-10/0,4 кВ, СП-6 кВ (Реклоузер), ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-220 кВ кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский, с/пос. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская, 10/1, 50:29:0060220:24 (0,4 МВА; 0,075 км; 1 шт.(реклоузер); 1 т.у.)	2025	3 600,73	0,00	3 600,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
78	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от КВЛ-10 кВ фид. 761-21 с установкой РЛКВ-10 кВ в месте выхода КЛ- 10 кВ, 2ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-35 кВ № 761 Фетровая, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, 50:29:0020325:31 (0,63 МВА; 0,25 км; 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2025	3 148,43	0,00	3 148,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
79	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ №168 "Фаустово" до	2025	9 720,84	0,00	9 720,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	ЦРП-1, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г/пос Белоозерский, с. Юрасово, ул.Центральная, уч. 143в, стр. 1; к.н. 50:29:0030107:341 (1,8 км; 100 п.м.)									
80	Модернизация ПС-110 кВ № 172 «Тимохово»: замена приемопередатчиков сигналов высокочастотных защит ВЛ - 110 кВ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р- (1 шт.(прочие))	2028	810,52	0,00	0,00	0,00	0,00	810,52	0,00	0,00
81	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-110 кВ№ 590 "Федино" до ЗТП-10 кВ № 159 фид. 31, в т.ч. ПИР, МО,Воскресенский р-н, с. Новлянское, ул. Сельская, д. 10, корп. 2; 50:29:0060220:93 (1,2 км; 40 п.м.)	2024-2025	4 303,03	191,90	4 111,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
82	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 1088 с заменой двух тр-ров 630 кВА на два тр-ра 1000 кВА, ПС-220 кВ № 590 "Федино", в т.ч. ПИР, МО, р-н Воскресенский, с.п. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская (2 МВА; 2 шт.(РУ))	2023-2024	5 098,14	5 098,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
83	Модернизация ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" с заменой тр-в тока на трехобмоточные в яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (1 шт.(прочие))	2024	184,73	184,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
84	Реконструкция МТП-10/0,4 кВ № 1027 замена тр-ра 100 кВа на тр-р 250 кВА, замена РУ-0,4 кВ, ПС-110 "Фетровая" № 761, МО, г. Воскресенск, тер. "Промплощадка", з/у 37, 50:29:0040303:37 (0,25 МВА; 2 шт.(прочие))	2024	837,28	837,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
85	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 913 № 1675 с установкой РЛКВ-10 кВ на оп. 188 (1 шт.), РЛКВ-10 кВ в промежутке оп. 89-235 (2 шт.), СП-6 кВ (реклоузер), ПС 110 кВ № 607 Рыболово, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, д. Ивановка, владение СНТ "Сосновка" (0,25 км; 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 3 шт.(прочие))	2025	7 709,94	0,00	7 709,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
86	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ № 195 с заменой на ячейки КСО-207 с вакуумным выключателем в РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ фид. 43 от ЗТП-10/0,4 кВ №195, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, д. Чемодурово (0,206 км; 7 шт.(РУ))	2020-2026	19 161,29	34,49	0,00	19 126,80	0,00	0,00	0,00	0,00
87	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №293 с заменой оборудования производства ГДР в РУ-10 кВ, ПС №565 "Берендино", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (4 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2027-2029	8 876,34	0,00	0,00	0,00	1 025,73	5 688,10	2 162,51	0,00
88	Модернизация ПС-110 кВ № 430 "Лопатино" с установкой ТМ, в т.ч. ПИР, МО, городской округ Воскресенск (11 шт.(прочие))	2018-2024	4 005,39	4 005,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
89	Модернизация ТП-10 кВ № 3044, с заменой ячеек производства ГДР на камеры КСО, в.т.ч. ПИР, МО, Шаховской район, МО, д.Воскресенское (8 шт.(РУ))	2028	174,81	0,00	0,00	0,00	0,00	174,81	0,00	0,00
90	Модернизация ПС-110 кВ № 763 "Фабричная"- установка системы АПС и системы оповещения о пожаре, в т. ч. ПИР,	2021-2027	611,88	0,00	0,00	0,00	611,88	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	МО, Воскресенский р-н, п. Хорлово (458 кв.м.)									
91	Модернизация ПС-110 кВ № 530 "Фосфоритная": установка дуговой защиты, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Фосфаты (46 шт.(прочие))	2029	4 388,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 388,31	0,00
92	Модернизация ПС-110 кВ № 608 «Карьер»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Воскресенск 3 (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19	0,00	0,00	0,00	650,94	6 697,86	2 546,38	0,00
93	Модернизация ПС-110 кВ № 430 «Лопатино»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Лопатино (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19	0,00	0,00	0,00	650,94	6 697,86	2 546,38	0,00
94	Модернизация ПС-110 кВ № 456 «Маслово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Маслово3 (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19	0,00	0,00	0,00	650,94	6 697,86	2 546,38	0,00
95	Модернизация ПС-110 кВ № 154 «Суворово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19	0,00	0,00	0,00	650,94	6 697,86	2 546,38	0,00
96	Модернизация ПС-110 кВ № 763 «Фабричная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Хорлово (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19	0,00	0,00	0,00	650,94	6 697,86	2 546,38	0,00
97	Модернизация ПС-110 кВ №113 «Колыберово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19	0,00	0,00	0,00	650,94	6 697,86	2 546,38	0,00
98	Модернизация ПС-110 кВ № 530 «Фосфоритная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Фофоритный (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19	0,00	0,00	0,00	650,94	6 697,86	2 546,38	0,00
99	Модернизация ПС-110 кВ № 102 «Шиферная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19	0,00	0,00	0,00	650,94	6 697,86	2 546,38	0,00
100	Модернизация ПС-35 кВ ПС № 763 «Фабричная» с оснащением инженерно-техническими средствами охраны (ИТСО), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., пос. Хорлово, ул. Октябрьская (357 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2027	7 917,78	729,92	0,00	6 115,87	1 071,99	0,00	0,00	0,00
101	Модернизация ПС 110 кВ № 608 Карьер с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР,	2029	2 959,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 959,78	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))									
102	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029	2 959,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 959,78	0,00
103	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой панели МП КСЗ на ШСМВ-110 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (600 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	215,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	215,94	0,00
104	Модернизация ПС-35 кВ № 283 Жаворонки с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (210 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	465,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	465,47	0,00
105	Модернизация ПС-35 кВ № 284 Жерновка с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (215 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	498,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	498,61	0,00
106	Модернизация ПС-35 кВ № 262 Цюрупа с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	410,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	410,23	0,00
107	Модернизация ПС 35 кВ № 761 Фетровая с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	404,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	404,70	0,00
108	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,41 МВА; 4,3 км)	2029	13 049,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 049,35	0,00
109	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,25 МВА; 3,6 км)	2029	10 802,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 802,66	0,00
110	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-18 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,16 МВА; 4,8 км)	2029	13 308,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 308,00	0,00
111	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-8, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупы, (0,41 МВА; 4,2 км)	2029	13 604,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 604,41	0,00
112	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 3 ПС № 168 "Фаустово", ВЛ-10 кВ фид.537-04 ПС № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,8 км; 70 п.м.)	2029	8 354,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 354,76	0,00
113	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ЦРП-3 ПС-110 кВ № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (1,088 км; 11 шт.(прочие))	2023-2024	4 347,80	4 347,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
114	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,333 км)	2029	2 451,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 451,25	0,00
115	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №43 ПС-590, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,7 км)	2024-2027	9 895,15	407,95	0,00	5 949,45	3 537,75	0,00	0,00	0,00
116	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС-565аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (16,06 км)	2027-2029	48 868,55	0,00	0,00	0,00	2 038,28	33 930,60	12 899,67	0,00
117	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №2 от ЦРП-1 ПС-168аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (10,02 км)	2029	30 640,27	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 640,27	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
118	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Виварий от РП-3 ПС-537, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,6 км)	2027-2029	10 544,21	0,00	0,00	0,00	435,77	7 324,01	2 784,43	0,00
119	Реконструкция ВЛ-10 кВ (переустройство части ВЛ-10 кВ) от оп.1 до оп. 5 фид. 537-04 от ПС-110 кВ № 537 "Виноградово-тяг" до ЗТП-10/04 кВ (аб.) № 61, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, с/п Ашитковское, п. Виноградово, ул. Зеленая (0,651 км)	2021-2024	338,69	338,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
120	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №6 от ЦРП-2 ПС 565 "Берендино-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (8,999 км)	2027-2029	21 115,70	0,00	0,00	0,00	1 088,69	14 510,45	5 516,56	0,00
121	Реконструкция ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ фид. №537-04 с ПС № 537 "Виноградово-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,599 км)	2029	8 822,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	8 822,04	0,00
122	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупа", МО, Городской округ Воскресенск (3,381 км; 3 шт.(прочие))	2023-2024	9 363,15	9 363,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
123	Реконструкция ВЛ-10 кВ на уч. опор. №5-10 фид.537-04 с ПС-110 кВ №537 «Виноградово-тяг», в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., КП "Виноградная лоза" (0,35 км)	2024	664,36	664,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
124	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Очистные от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино-тяг", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,3 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	4 060,23	0,00	0,00	0,00	176,21	2 814,14	1 069,88	0,00
125	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. Очистные от ПС № 726 "Комплекс", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (0,9 км; 3 шт.(прочие))	2027-2029	2 828,84	0,00	0,00	0,00	123,17	1 960,38	745,29	0,00
126	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,1 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	3 483,33	0,00	0,00	0,00	152,24	2 413,52	917,57	0,00
127	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (2 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	6 079,40	0,00	0,00	0,00	260,13	4 216,32	1 602,95	0,00
128	Реконструкция фид. 13 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41	209,41	0,00	1 758,82	29 096,18	0,00	0,00	0,00
129	Реконструкция фид. 15 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41	209,41	0,00	1 758,82	29 096,18	0,00	0,00	0,00
130	Реконструкция фид. 21 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41	209,41	0,00	1 758,82	29 096,18	0,00	0,00	0,00
131	Реконструкция фид. 25 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41	209,41	0,00	1 758,82	29 096,18	0,00	0,00	0,00
132	Реконструкция фид. 31 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН),	2024-2027	31 064,41	209,41	0,00	1 758,82	29 096,18	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))									
133	Реконструкция фид. 33 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41	209,41	0,00	1 758,82	29 096,18	0,00	0,00	0,00
134	Реконструкция фид. 35 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41	209,41	0,00	1 758,82	29 096,18	0,00	0,00	0,00
135	Реконструкция фид. 43 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41	209,41	0,00	1 758,82	29 096,18	0,00	0,00	0,00
136	Реконструкция фид. 45 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41	209,41	0,00	1 758,82	29 096,18	0,00	0,00	0,00
137	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-70 д. Ивановка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,7 км)	2027-2029	10 685,05	0,00	0,00	0,00	569,76	7 329,23	2 786,06	0,00
138	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-85 д. Юрасово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029	9 256,61	0,00	0,00	0,00	496,11	6 347,63	2 412,88	0,00
139	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-30 д.Ашитково с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029	10 923,12	0,00	0,00	0,00	582,04	7 492,83	2 848,26	0,00
140	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-307 д. Щельпино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40	0,00	0,00	0,00	459,28	5 856,83	2 226,29	0,00
141	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-276 СНТ Полет с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029	6 399,75	0,00	0,00	0,00	348,79	4 384,44	1 666,52	0,00
142	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-95 д. Михалево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40	0,00	0,00	0,00	459,28	5 856,83	2 226,29	0,00
143	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123 д. Сетовка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,4 км)	2027-2029	7 590,11	0,00	0,00	0,00	410,17	5 202,43	1 977,50	0,00
144	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-228 д. Ворыпаево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,1 км)	2024-2027	6 298,97	341,23	0,00	3 431,90	2 525,84	0,00	0,00	0,00
145	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-102 д. Сабурово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,2 км)	2027-2029	9 494,69	0,00	0,00	0,00	508,38	6 511,23	2 475,08	0,00
146	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-194 д. Трофимово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 4,1 км)	2027-2029	11 637,34	0,00	0,00	0,00	618,86	7 983,63	3 034,85	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
147	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-92 д. Слободка Алешино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029	6 399,75	0,00	0,00	0,00	348,79	4 384,44	1 666,52	0,00
148	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-7 п. им. Цюрупы с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029	10 923,12	0,00	0,00	0,00	582,04	7 492,83	2 848,26	0,00
149	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-165 д. Городище с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029	9 256,61	0,00	0,00	0,00	496,11	6 347,63	2 412,88	0,00
150	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-220 д. Новочеркасское с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40	0,00	0,00	0,00	459,28	5 856,83	2 226,29	0,00
151	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 2 с установкой КТП 1х400 Цибино ул. Маевка для перевода нагрузки с КТПП-710, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,4 МВА; 1,2 км)	2027-2029	5 227,52	0,00	0,00	0,00	262,47	3 597,65	1 367,39	0,00
152	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 13 на уч. оп. 156-159 ПС-220 кВ № 590 "Федино" (переустройство линии с изменением трассы прокладки) для освобождения земельного участка заявителя, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Муромцево, уч. 24 (0,137 км)	2024-2024	749,46	749,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
153	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 25 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025	30 297,04	0,00	30 297,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
154	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 35 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025	30 297,04	0,00	30 297,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
155	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 отпайка на ТП-176 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
156	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 15 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
157	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" отпайка на "Карпово" ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеов, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
158	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 отпайка на ТП-195 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
159	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-836 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
160	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-04 ТП-687 - ТП-54, за ЛР-147 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
161	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 6 отпайка на ТП-265 ПС № 565	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	"Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))									
162	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 за ЛР-1 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
163	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 ТП- 22 - ТП-569 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
164	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029	6 544,37	0,00	0,00	0,00	15,48	4 730,39	1 798,50	0,00
165	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
166	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Ачкасово" ПС № 608 "Карьер" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
167	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
168	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
169	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" отпайка на ТП-242 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
170	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
171	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" от РП-16 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
172	Модернизация фид. 537-02 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
173	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ТП-96 - ТП-307, отпайка на ТП-29 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
174	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-26 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029	6 544,37	0,00	0,00	0,00	15,48	4 730,39	1 798,50	0,00
175	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-10 ПС № 761 "Фетровая" с	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))									
176	Модернизация фид. 715-02 ТП-25-ТП-29, ВЛ-10 кВ, реклоузер-10 кВ, 2хРЛР-10 кВ, ПС-220 кВ № 715 "Старт", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,016 км; 1 шт.(реклоузер); 3 шт.(прочие))	2027	5 075,00	0,00	0,00	0,00	5 075,00	0,00	0,00	0,00
177	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
178	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Барановский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
179	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
180	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 отпайка на ТП-730, Свистягино ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
181	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 45 вывод с ТП-143 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
182	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 14 ПС № 530 "Фосфоритная" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37	9,66	0,00	114,61	3 976,11	0,00	0,00	0,00
183	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Осташово" ПС № 726 "Комплекс"с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
184	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Новлянский" ПС № 535 "Азотная" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
185	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
186	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Совхоз" от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
187	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-71 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
188	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Цибино" ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19	4,83	0,00	57,30	1 988,05	0,00	0,00	0,00
189	Модернизация ВЛ-10 кВ фид.715-02 ПС № 715 "Старт" с	2027	5 339,37	0,00	0,00	0,00	5 339,37	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,057 км; 2 шт.(реклоузер); 4 шт.(прочие))									
190	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Медведево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
191	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Лидино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
192	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Ворыпаево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
193	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Пушкино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
194	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на Ручейный, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
195	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Октябрьскую, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
196	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ДЛ "Орленок", с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
197	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Левычинская, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
198	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на д. Губино левая сторона, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
199	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 3 с ЦРП-1, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
200	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 6 с ПС № 565 "Берендино" ,отп. на с. Усадище, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,71	0,00
201	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. Осташево с РП-20, с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 272,24	0,00
202	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 4 с ЦРП-1 с установкой	2029	2 272,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 272,24	0,00

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030-2044
	реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))									
203	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 715-02 с ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 272,24	0,00
204	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 272,24	0,00
205	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 272,24	0,00
206	Реконструкция административных зданий Воскресенского РЭС филиала ВЭС ПАО "МОЭСК" (873 кв.м.)	2029	5 604,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 604,94	0,00
207	Строительство 2фид. от ПС 110 кВ № 168 Фаустово до ЦРП-1 с установкой дополнительных ячеек в ЦРП-1, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (2,4 км; 2 шт.(РУ))	2025	25 552,84	0,00	25 552,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
208	Строительство 2КЛ 10 кВ от ЦРП-1 до АСП-2011, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (14,5 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025	39 716,07	0,00	39 716,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
209	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 15 и фид. 43 от ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Константиново (18 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025	115 854,59	0,00	115 854,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
210	Строительство ВЛ-10 кВ фид. 913 от РТП-9 ПС 110 кВ № 607 Рыболово в направлении фид. Вишневый с установкой реклоузера, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (1,9 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025	11 458,17	0,00	11 458,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
211	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 13 и 45 ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Федино (10 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025	69 391,56	0,00	69 391,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
212	Строительство открытого склада на территории Воскресенского РЭС: МО, г. Воскресенск, с. Федино, Электропонстанция, стр.1 (1 шт.(прочие))	2018-2024	492,88	492,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
213	Проектирование работ по автоматизации Воскресенского РЭС ВЭС с установкой ПСС, РИЦ, ИКЗ, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	19,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,97	0,00
214	Приобретение электросетевого оборудования - ОРУ-35 кВ, ПС-35 кВ № 262 "Цюрупа", МО, Воскресенский р-н, пос. им. Цюрупы, ул. Октябрьская (1 шт.(прочие))	2023-2024	256,70	256,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО		**2 474 778,48**	**148 499,14**	**535 448,29**	**538 335,07**	**475 978,41**	**366 454,62**	**410 062,95**	**0,00**

6.4. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов системе электроснабжения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***2 474 778,48***
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	96 460,15
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	2 378 318,33
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***2 474 778,48***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	2 378 318,33
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	2 378 318,33
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	96 460,15
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0

6.5. Перспективная схема электроснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	Строительство 2хРЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-108 до 2хРЩ-0,4 кВ. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в 2хРЩ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Ломоносова (2 шт. (прочее), 0,24 км, 2 т.у.)	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
2	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ТП-516-ТП-1091 ф.26. Установка прибора учета по уровню напряжения 10 кВ на опоре ВЛЗ-10 кВ в т.ч. ПИР, Московская область, г.о. Воскресенск, рп. им. Цюрупы, ул. Октябрьская, д.36 (0,010 км, 1 т.у.)	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
3	Строительство КРУН-10 кВ. Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ от ТП-240 – ТП-115-ТП-51 (ПС-450 «Пески», ф.12). Установка приборов учета по уровню напряжения 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная. (1 шт. (прочее), 0,035 км, 1 т.у.)	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
4	Реконструкция РП-19 (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в РП-19 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная (1 этап: 1 шт. (РУ); 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
5	Реконструкция ТП-403 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, мкрн. Новлянский, КНС	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
6	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-725, панель ЩО. Монтаж РЩ, строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-725 до РЩ (1 этап). Установка прибора учета, ТТ по уровню напряжения 0,4 кВ и устройств сбора и передачи данных в РЩ (2 этап) т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, пгт. Белоозерский, ул. Коммунальная (ЩО-1 шт., 0,1 км, ТТ-3 шт., 1 т.у.) - 1 этап	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
7	Реконструкция ТП-проект. (ТЗ № 8176/21) с установкой ячейки в РУ-6 кВ, реконструкция КВЛ-6 кВ направлением ПС-430 – КТП-проект. (ТЗ 8176/21) – РТП-2П, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Промплощадка (2,7 км)	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	10
8	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1250 кВА взамен ТП-49 с тр-рами 2х400 кВА, перевод КЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, перевод КЛ-0,4 кВ на вновь установленное оборудование, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, Больничный проезд (1 этап: 2,5 МВА, 0,88 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	10
9	Реконструкция ТП-141 6/0,4 кВ с заменой тр-ра 400 кВА на тр-р 630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой ошиновки 0,4 кВ, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой сборок н/н на 2 панели типа ЩО (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП-141 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Коммуны (1 этап: 0,63 МВА, 2 шт. (прочее), 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
10	Реконструкция ТП-1 с заменой тр-ров 315 кВА и 400 кВА на тр-ры 630 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до ВРУ-0,4 кВ ЭЗС, ГНБ. Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП-1 (2 этап) в т.ч. ПИР,	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	5

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	МО, г. Воскресенск, ул. Вокзальная (1 этап: 1,26 МВА; 2 этап: 0,26 км, 1 т.у.) - 1 этап				
11	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-474А, перевод ВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-474А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-2» (0,25 МВА, 10,83 км, 266 т.у.)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	10
12	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-473А, перевод КВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-473А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-1» (0,25 МВА, 4,64 км, 40 т.у.)	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	9
13	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-354 с тр-ром 180 кВА, строительство КЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ направлением РТП-15П Сады – ТП-354 до РУ-6 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ, реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-354 – ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 0,35 км)	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	7
14	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен ТП-355 с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,4 МВА, 13,97 км, 260 т.у.)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	10
15	Реконструкция РУ-0,4 кВ МТП-190, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ МТП-190, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, СНТ «ДРУЖБА», (1 шт.(прочее); 10 км; 271 т.у.)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	9
16	Реконструкция РП-11 6/0,4 кВ с заменой тр-ров 2х400 кВА на тр-ры 2х630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ РП-11, строительство КЛ-0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в РП-11 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Куйбышева (1 этап: 1,26 МВА, 7 шт. (прочее), 0,05 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	5
17	Строительство КРУН-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен КТП «МУП Энергоснабжение» с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 46/1 (ПС-565 «Берендино», ф.1 ВЛ ПЭ-10 кВ «Берендино-Виноградово» ОАО «РЖД»), ВЛИ-0,4 кВ от КТП «МУП Энергоснабжение, ГНБ, Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, посёлок станции Берендино (1 шт. (РУ), 0,4 МВА, 0,480 км)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
18	Реконструкция ТП-25 с заменой тр-ра 250 кВА на тр-р 400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Дзержинского (1 этап: 0,4 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
19	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-525 с тр-ром 160 кВА. Реконструкция ВЛ-6 кВ КРУН-26 – ТП-525. Строительство КЛ-6 кВ от ТП-953 до ТП-789, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (0,25 МВА, 2,1 км)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	10
20	Реконструкция ТП-311 с заменой тр-ров 2х180 кВА на тр-ры 2х400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Андреса (1 этап: 0,8 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
21	Реконструкция ВЛ 10 кВ ТП-5Р-ТП-6Р по адресу: Воскресенский район, п. им.	2025	снижение потерь и	2025	5

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	Цюрупы		повышение надежности		
22	Реконструкция двух 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС-535 до РУ-6 кВ ЦРП-1, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (8,5 км)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	11
23	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-535 ОАО «Воскресенские минеральные удобрения» до РП-11 фидер «город Л-3» и фидер «город Л-4», ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (4,8 км)	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	10
24	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-45 до ТП-4 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	7
25	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-11 до ТП-45 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
26	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-4 до РП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (2,23 км)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	9
27	Строительство двух КРУН-10 кВ, реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-240 – ТП-115 – ТП-51, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Коломна, г.о. Воскресенск, вдоль автодороги 46Н-04199 (2 шт. (прочее) 3,38 км)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	10
28	Реконструкция участка КЛ-6 кВ направлением РП-8 - ТП-65, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (0,5 км)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	6
29	Реконструкция КВЛ-6 кВ от опоры № 11 ВЛ-6 кВ РТП-15П ф. «Сады» до ТП-351А, ГНБ, строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-351А с тр-ром 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН СНТ «Зарница» (0,25 МВА, 0,65 км)	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	9
30	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-10 до ТП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Октябрьская (0,165 км)	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	8
31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-173, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Щербово, СНТ «Земляне» (4,5 км; 56 т.у.)	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	9
32	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.8) и ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.22), ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (3 км)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	10
33	Реконструкция КЛ-10 РП-14 – ТП-422, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-418, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-417, КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-418, КЛ-10 кВ ТП-418 – ТП-422, РУ-10 кВ ТП-417, РУ-10 кВ ТП-418. Строительство КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-422, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (3 шт. (РУ), 3,77 км)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	10
34	Строительство КТП в районе ТП-166, строительство КЛ-10 кВ от ТП-165 до ТП-166 взамен существующей ВЛ-10кВ по адресу: Московская область, Воскресенский район, пгт Хорлово, ул. Комсомольская	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
35	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1000 кВА взамен ТП-71 с тр-рами 320 кВА и 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Менделеева (2 МВА; 0,36 км)	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	8
36	Строительство КТП в районе ТП-505 по адресу: Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Садовая	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	5
37	Строительство КТП в районе ТП-520 в т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Рудниковская (0,4 МВА, 0,1 км)	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
38	Строительство 2КТП в районе ТП-118 по адресу: г. Воскресенск, ул. Средняя	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
39	Строительство РТП 6/0.4 кВ в районе ФП-5 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Суворова	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	10
40	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Гостилово, с. Петровское, с. Степанщино	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
41	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ратмирово	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
42	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с.Ашитково, д.Раславлево	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
43	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Золотово	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
44	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Белое Озеро, д. Цыбино	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
45	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Губино	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
46	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ворщиково	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
47	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с. Ново-Черкасское	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	5
48	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
49	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
50	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
51	Строительство нов. ТП 10/0,4 кВ с тр-ом 250 кВА, КЛ-10 кВ от нов. ТП 10/0,4 кВ до ВЛ-10 кВ направлением ПС-537 – ТП-88Р, в т.ч. ПИР, Московская обл., Воскресенский р-н, д. Золотово, ул. Полевая, (0,25 МВА, 0,45 км)	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	6
52	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА, строительство КЛ-6 кВ от КТП-проект (по ТЗ № 9537/23) до нов. ТП 6/0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 1,2 км)	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	9
53	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-723, ГНБ (1 этап). Строительство РЩ-0,4 кВ, установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, пгт. Белоозёрский, ул. Молодёжная (1 этап: 0,26 км; 2 этап: 1 шт. (прочее), 1 т.у.) - 1 этап	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
54	Строительство РЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-114 до РЩ-0,4 кВ, ГНБ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская (1 этап: 1 шт. (прочее), 0,54 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
55	Строительство КРУН-6 кВ, ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ РТП-15П – фидер «Сады» до КРУН-6 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в КРУН-6 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Хорловский переезд (1 этап: 1 шт. (РУ), 0,05 км;	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	6

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	2 этап: 1 т.у.) - 1 этап				
56	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, 2КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 3807 до сооруж. БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от сооруж. БКТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское (2 МВА; 3 км; 14 шт.(РУ); 360 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	10
57	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-30, отходящей от секции РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 494 Десна, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, д. Каракашево; 50:21:0130403:15. (0,03 км)	2024	обеспечение новых потребителей	2024	4
58	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фид. Л-4, отходящей от секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 № 38, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское; 77:17:0130302:000000. (0,03 км)	2024	обеспечение новых потребителей	2024	4
59	Модернизация РТП-10/0,4 №38 путем установки на 2 секции шин линейной ячейки в РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, п. Воскресенское; 77:17:0130304:000000 (1 шт.(РУ))	2025	обеспечение новых потребителей	2025	5
60	Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 42 путем замены автоматических выключателей на отходящих линиях номиналом 200 А на номинал 400 А. (1 шт.) и номиналом 100 А на номинал 250 А. (1 шт.), в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, СНТ "Бархатная Роща" (2 шт.(прочие))	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	4
61	Реконструкция КТП-4440 ПС-494 "Десна", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,4 МВА; 1 шт.(прочие))	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
62	Модернизация КТП-10/0,4 кВ №4410 с заменой тр-ра 400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Лаптево (0,4 МВА; 0,041 км; 2 шт.(прочие))	2021-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	5
63	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-894 яч. 16 - КРУН-123 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (1,6 км; 200 п.м.)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	9
64	Реконструкция КЛ-10 кВ КТП-387 яч. 2 - КТП-388 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,8 км; 50 п.м.)	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
65	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-467, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Ямонтово (0,337 км)	2023-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	5
66	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-815, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Городище (0,104 км)	2023-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
67	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-4406, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,171 км)	2023-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
68	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-4407, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,2 км)	2023-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
69	Реконструкция РП-34 с установкой 1-ой ячейки, установка КРУН 1 шт., строительство КЛ-10 кВ 1 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Язово (0,6 км; 3 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	9
70	Реконструкция КРУН-125 с установкой 2-ух ячеек, строительство КЛ-10 кВ 1 шт., реклоузер 2 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Пыхчево (2,4 км; 2 шт.(РУ); 2 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 4 шт.(прочие))	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	10
71	Реконструкция КЛ-10 кВ от ячейки №11 ТП №607 до ячейки №10 ТП-10/0,4 кВ № 830 , ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское (1,8 км; 20 п.м.)	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
72	Реконструкция ВЛ-10кВ от КРУН-10 № 13 до КРУН-10 кВ № 63, КЛ-10 кВ от РП-10 кВ № 12 до сооружаемого КРУН-10 кВ, 4КРУН-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Тупиково (1,5 км; 12 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 1 шт.(прочие))	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10
73	Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН-10 кВ № 74 до опоры № 38, Реклоузер-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Городище (2,5 км; 1 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 2 шт.(прочие))	2027-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	10
74	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от РП-34 до ТП-471, ТП-10/0,4-630 кВА с тран-ми 2х250 кВА, ячейка, счетчик, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Язово (0,63 МВА; 1 км; 1 шт.(РУ); 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	9
75	Сооружение заходов ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка на ПС-110 кВ Свистягино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (18 км; 9 450 п.м.)	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	9
76	Строительство КЛ-10 кВ от яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" до сооруж. СП-10 кВ, СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (0,5 км; 1 шт.(РУ); 100 п.м.)	2025	обеспечение новых потребителей	2025	7
77	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ фид. Молокозавод до сооружаемой КТП-10/0,4 кВ, СП-6 кВ (Реклоузер), ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-220 кВ кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский, с/пос. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская, 10/1, 50:29:0060220:24 (0,4 МВА; 0,075 км; 1 шт.(реклоузер); 1 т.у.)	2025	обеспечение новых потребителей	2025	5
78	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от КВЛ-10 кВ фид. 761-21 с установкой РЛКВ-10 кВ в месте выхода КЛ- 10 кВ, 2ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-35 кВ № 761 Фетровая, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, 50:29:0020325:31 (0,63 МВА; 0,25 км; 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2025	обеспечение новых потребителей	2025	5
79	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ №168 "Фаустово" до ЦРП-1, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г/пос Белоозерский, с. Юрасово, ул.Центральная, уч. 143в, стр. 1; к.н. 50:29:0030107:341 (1,8 км; 100 п.м.)	2025	обеспечение новых потребителей	2025	7
80	Модернизация ПС-110 кВ № 172 «Тимохово»: замена приемопередатчиков сигналов высокочастотных защит ВЛ -110 кВ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р- (1 шт.(прочие))	2028	обеспечение новых потребителей	2028	5
81	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-110 кВ№ 590 "Федино" до ЗТП-10 кВ № 159 фид. 31, в т.ч. ПИР, МО,Воскресенский р-н, с. Новлянское, ул. Сельская, д. 10, корп. 2; 50:29:0060220:93 (1,2 км; 40 п.м.)	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	6
82	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 1088 с заменой двух тр-ров 630 кВА на два тр-ра 1000 кВА, ПС-220 кВ № 590 "Федино", в т.ч. ПИР, МО, р-н Воскресенский, с.п. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская (2 МВА; 2 шт.(РУ))	2023-2024	обеспечение новых потребителей	2024	6
83	Модернизация ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" с заменой тр-в тока на трехобмоточные в яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (1 шт.(прочие))	2024	обеспечение новых потребителей	2024	4
84	Реконструкция МТП-10/0,4 кВ № 1027 замена тр-ра 100 кВа на тр-р 250 кВА, замена РУ-0,4 кВ, ПС-110 "Фетровая" № 761, МО, г. Воскресенск, тер. "Промплощадка", з/у	2024	обеспечение новых потребителей	2024	5

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	37, 50:29:0040303:37 (0,25 МВА; 2 шт.(прочие))				
85	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 913 № 1675 с установкой РЛКВ-10 кВ на оп. 188 (1 шт.), РЛКВ-10 кВ в промежутке оп. 89-235 (2 шт.), СП-6 кВ (реклоузер), ПС 110 кВ № 607 Рыболово, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, д. Ивановка, владение СНТ "Сосновка" (0,25 км; 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 3 шт.(прочие))	2025	обеспечение новых потребителей	2025	6
86	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ № 195 с заменой на ячейки КСО-207 с вакуумным выключателем в РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ фид. 43 от ЗТП-10/0,4 кВ №195, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, д. Чемодурово (0,206 км; 7 шт.(РУ))	2020-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	9
87	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №293 с заменой оборудования производства ГДР в РУ-10 кВ, ПС №565 "Берендино", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (4 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
88	Модернизация ПС-110 кВ № 430 "Лопатино" с установкой ТМ, в т.ч. ПИР, МО, городской округ Воскресенск (11 шт.(прочие))	2018-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	5
89	Модернизация ТП-10 кВ № 3044, с заменой ячеек производства ГДР на камеры КСО, в.т.ч. ПИР, МО, Шаховской район, МО, д.Воскресенское (8 шт.(РУ))	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	4
90	Модернизация ПС-110 кВ № 763 "Фабричная"- установка системы АПС и системы оповещения о пожаре, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Хорлово (458 кв.м.)	2021-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
91	Модернизация ПС-110 кВ № 530 "Фосфоритная": установка дуговой защиты, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Фосфаты (46 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
92	Модернизация ПС-110 кВ № 608 «Карьер»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Воскресенск 3 (1 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
93	Модернизация ПС-110 кВ № 430 «Лопатино»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Лопатино (1 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
94	Модернизация ПС-110 кВ № 456 «Маслово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Маслово3 (1 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
95	Модернизация ПС-110 кВ № 154 «Суворово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
96	Модернизация ПС-110 кВ № 763 «Фабричная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Хорлово (1 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
97	Модернизация ПС-110 кВ №113 «Колыберово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
98	Модернизация ПС-110 кВ № 530 «Фосфоритная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Фофоритный (1 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
99	Модернизация ПС-110 кВ № 102 «Шиферная»с установкой программно-аппаратных	2027-2029	снижение потерь и	2029	7

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Воскресенск (1 шт.(прочие))		повышение надежности		
100	Модернизация ПС-35 кВ ПС № 763 «Фабричная» с оснащением инженерно-техническими средствами охраны (ИТСО), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., пос. Хорлово, ул. Октябрьская (357 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
101	Модернизация ПС 110 кВ № 608 Карьер с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
102	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
103	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой панели МП КСЗ на ШСМВ-110 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (600 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
104	Модернизация ПС-35 кВ № 283 Жаворонки с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (210 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
105	Модернизация ПС-35 кВ № 284 Жерновка с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (215 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
106	Модернизация ПС-35 кВ № 262 Цюрупа с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
107	Модернизация ПС 35 кВ № 761 Фетровая с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
108	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,41 МВА; 4,3 км)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
109	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,25 МВА; 3,6 км)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
110	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-18 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,16 МВА; 4,8 км)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
111	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-8, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупы, (0,41 МВА; 4,2 км)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
112	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 3 ПС № 168 "Фаустово", ВЛ-10 кВ фид.537-04 ПС № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,8 км; 70 п.м.)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
113	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ЦРП-3 ПС-110 кВ № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (1,088 км; 11 шт.(прочие))	2023-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	6
114	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,333 км)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
115	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №43 ПС-590, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,7 км)	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	7
116	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС-565аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (16,06 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	10
117	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №2 от ЦРП-1 ПС-168аб, в т. ч. ПИР, МО,	2029	снижение потерь и	2029	10

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	Воскресенский р-н (10,02 км)		повышение надежности		
118	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Виварий от РП-3 ПС-537, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,6 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
119	Реконструкция ВЛ-10 кВ (переустройство части ВЛ-10 кВ) от оп.1 до оп. 5 фид. 537-04 от ПС-110 кВ № 537 "Виноградово-тяг" до ЗТП-10/04 кВ (аб.) № 61, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, с/п Ашитковское, п. Виноградово, ул. Зеленая (0,651 км)	2021-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
120	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №6 от ЦРП-2 ПС 565 "Берендино-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (8,999 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	9
121	Реконструкция ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ фид. №537-04 с ПС № 537 "Виноградово-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,599 км)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
122	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупа", МО, Городской округ Воскресенск (3,381 км; 3 шт.(прочие))	2023-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	7
123	Реконструкция ВЛ-10 кВ на уч. опор. №5-10 фид.537-04 с ПС-110 кВ №537 «Виноградово-тяг», в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., КП "Виноградная лоза" (0,35 км)	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	5
124	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Очистные от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино-тяг", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,3 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
125	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. Очистные от ПС № 726 "Комплекс", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (0,9 км; 3 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
126	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,1 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
127	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (2 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
128	Реконструкция фид. 13 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10
129	Реконструкция фид. 15 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10
130	Реконструкция фид. 21 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10
131	Реконструкция фид. 25 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10
132	Реконструкция фид. 31 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10
133	Реконструкция фид. 33 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
134	Реконструкция фид. 35 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10
135	Реконструкция фид. 43 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10
136	Реконструкция фид. 45 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10
137	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-70 д. Ивановка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,7 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
138	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-85 д. Юрасово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
139	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-30 д.Ашитково с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
140	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-307 д. Щельпино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
141	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-276 СНТ Полет с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
142	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-95 д. Михалево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
143	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123 д. Сетовка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,4 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
144	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-228 д. Ворыпаево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,1 км)	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
145	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-102 д. Сабурово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,2 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
146	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-194 д. Трофимово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 4,1 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
147	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-92 д. Слободка Алешино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
148	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-7 п. им. Цюрупы с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
149	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-165 д. Городище с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
150	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-220 д. Новочеркасское с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
151	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 2 с установкой КТП 1х400 Цибино ул. Маевка для перевода нагрузки с КТПП-710, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,4 МВА; 1,2 км)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
152	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 13 на уч. оп. 156-159 ПС-220 кВ № 590 "Федино"	2024-2024	снижение потерь и	2024	5

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	(переустройство линии с изменением трассы прокладки) для освобождения земельного участка заявителя, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Муромцево, уч. 24 (0,137 км)		повышение надежности		
153	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 25 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	9
154	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 35 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	9
155	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 отпайка на ТП-176 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
156	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 15 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
157	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" отпайка на "Карпово" ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеов, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
158	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 отпайка на ТП-195 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
159	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-836 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
160	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-04 ТП-687 - ТП-54, за ЛР-147 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
161	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 6 отпайка на ТП-265 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
162	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 за ЛР-1 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
163	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 ТП- 22 - ТП-569 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
164	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
165	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
166	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Ачкасово" ПС № 608 "Карьер" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
167	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
168	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
169	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" отпайка на ТП-242 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
170	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч.	2024-2027	снижение потерь и	2027	6

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))		повышение надежности		
171	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" от РП-16 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
172	Модернизация фид. 537-02 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
173	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ТП-96 - ТП-307, отпайка на ТП-29 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
174	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-26 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
175	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-10 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
176	Модернизация фид. 715-02 ТП-25-ТП-29, ВЛ-10 кВ, реклоузер-10 кВ, 2хРЛР-10 кВ, ПС-220 кВ № 715 "Старт", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,016 км; 1 шт.(реклоузер); 3 шт.(прочие))	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
177	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
178	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Барановский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
179	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
180	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 отпайка на ТП-730, Свистягино ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
181	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 45 вывод с ТП-143 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
182	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 14 ПС № 530 "Фосфоритная" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
183	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Осташово" ПС № 726 "Комплекс"с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
184	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Новлянский" ПС № 535 "Азотная" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
185	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
186	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Совхоз" от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
187	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-71 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
188	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Цибино" ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
189	Модернизация ВЛ-10 кВ фид.715-02 ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузеров, в	2027	снижение потерь и	2027	6

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,057 км; 2 шт.(реклоузер); 4 шт.(прочие))		повышение надежности		
190	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Медведево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
191	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Лидино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
192	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Ворыпаево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
193	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Пушкино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
194	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на Ручейный, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
195	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Октябрьскую, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
196	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ДЛ "Орленок", с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
197	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Левычинская, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
198	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на д. Губино левая сторона, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
199	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 3 с ЦРП-1, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
200	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 6 с ПС № 565 "Берендино" ,отп. на с. Усадище, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
201	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. Осташево с РП-20, с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
202	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 4 с ЦРП-1 с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
203	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 715-02 с ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
204	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
205	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	5
206	Реконструкция административных зданий Воскресенского РЭС филиала ВЭС ПАО "МОЭСК" (873 кв.м.)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
207	Строительство 2фид. от ПС 110 кВ № 168 Фаустово до ЦРП-1 с установкой дополнительных ячеек в ЦРП-1, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (2,4 км; 2 шт.(РУ))	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	9
208	Строительство 2КЛ 10 кВ от ЦРП-1 до АСП-2011, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (14,5 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	10
209	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 15 и фид. 43 от ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Константиново (18 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	11
210	Строительство ВЛ-10 кВ фид. 913 от РТП-9 ПС 110 кВ № 607 Рыболово в направлении фид. Вишневый с установкой реклоузера, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (1,9 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
211	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 13 и 45 ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Федино (10 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	10
212	Строительство открытого склада на территории Воскресенского РЭС: МО, г. Воскресенск, с. Федино, Электропонстанция, стр.1 (1 шт.(прочие))	2018-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
213	Проектирование работ по автоматизации Воскресенского РЭС ВЭС с установкой ПСС, РИЦ, ИКЗ, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
214	Приобретение электросетевого оборудования - ОРУ-35 кВ, ПС-35 кВ № 262 "Цюрупа", МО, Воскресенский р-н, пос. им. Цюрупы, ул. Октябрьская (1 шт.(прочие))	2023-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4

Раздел 7. Перспективная схема теплоснабжения городского округа Воскресенск.

7.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

7.1.1. Проекты по реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии приведены в таблице 7.1.1.1.

Таблица 7.6.1.1 – Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
1	Строительство котельной "Интернатская"	2026-2027
2	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белоозерский)	2023-2027
3	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, д. Степанщино, д.51, стр.1	2022-2025
4	Строительство БМК 3 квартал (г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный, д.12) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, Физкультурный пер., д.12	2022-2025
5	Строительство БМК 4 квартал (г.о.Воскресенск, ул.Менделеева, д.32) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	2022-2025
6	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, ул. Комсомольская, д.33	2022-2025
7	Строительство БМК мкр. Лопатинский в районе ЦТП-10	2025-2026
8	Строительство ТГУ на котельной ДРП	2026-2027
9	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46	2027-2028
10	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2025
11	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2025
12	Строительство котельной "Баня"	2027-2028
13	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	2027-2028
14	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	2023-2025
15	Строительство котельной с. Конобеево в районе ул. Новые дома	2024-2028
16	Строительство котельной с. Конобеево в районе школы № 99	2024-2028
17	Строительство котельной Золотово (фабрика)	2023-2025
18	Строительство котельной Золотово (школа)	2024-2025
19	Строительство котельной с. Невское	2025-2026
20	Строительство котельной п. Федино	2024-2025
21	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово	2025-2026

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
22	Строительство ТГУ д.Ратмирово	2025-2026
23	Строительство котельной д. Щербово	2024-2025
24	Строительство котельной п. Виноградово	2023-2025
25	Строительство ТГУ д. Леоново	2024-2025
26	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	2024-2025
27	Строительство ТГУ п. Федино	2025
28	Строительство ТГУ с. Конобеево	2027-2028
29	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино	2027-2028
30	Строительство ТГУ ул. Железнодорожная (котельная Советская)	2027-2028
32	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская)	2027-2028
34	Реконструкция котельной д. Усадище	2027-2028
35	Реконструкция котельной д. Ратчино	2025-2026
36	Реконструкция котельной №1 г. Белозерский	2026-2027
37	Реконструкция котельной "Московская"	2027-2028
38	Реконструкция котельной "Белинского"	2027-2028
39	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье)	2027-2028
40	Реконструкция котельной с. Ашитково	2025-2026
41	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б	2022-2025
42	Реконструкция котельной "Мичурина"	2025-2026
43	Реконструкция котельной Больничного квартала	2024-2026
44	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	2024-2025
45	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	2022-2025
46	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4	2026
47	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	2026
48	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1	2026
49	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2026
50	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	2032
51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	2031
52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137	2032
53	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	2043
54	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2040
55	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2041
56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	2043
57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2042
58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2043

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации
59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2043
60	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	2043
61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2043
62	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2043
63	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	2043
64	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино	2043
65	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	2043
66	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	2043
67	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	2043
68	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2043
69	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2043
70	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2043
71	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»)	2026
72	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)	2026
73	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала	2026
74	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала	2026
75	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 ул. Рабочая (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	2026
76	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	2027
77	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково	2027
78	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково	2026
79	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос .им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35	2026
80	Создание Комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	2025-2027
81	Создание единого диспетчерского пункта	2026
82	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, С-ТЕРРА) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	2025
83	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	2025-2026
84	Мероприятия по ИТ	2025-2027
85	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025-2028
86	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область,, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	2025-2028

7.1.2. Проекты по предлагаемым для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

На территории городского округа Воскресенск не планируются мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

7.1.3. Проекты по организации индивидуального теплоснабжения на территории поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.

Индивидуальное теплоснабжение применяется в зонах с индивидуальным жилищным фондом или в зонах малоэтажной застройки. Так же в соответствие с генеральным планом индивидуальное теплоснабжение планируется во многих общественно-деловых зданиях. При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников тепловой энергии. Такая организация позволит потребителям в зонах малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение.

Вопрос технико-экономического обоснования подключения системы теплоснабжения дома к системе централизованного теплоснабжения, автономной котельной, либо установки поквартирных индивидуальных источников тепла во многом определяется величиной капитальных затрат. Поэтому необходимо при выборе индивидуальных источников тепла принимать к рассмотрению те варианты, которые обеспечивают не только минимальные капитальные затраты, но и качественное оборудование и гарантированное сервисное обслуживание.

7.1.4. Меры по строительству тепловых источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

На территории городского округа Воскресенск не планируется строительство тепловых источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

7.1.5. Меры по переоборудованию действующих источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

В г.о. Воскресенск нет источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

7.1.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии с выработкой комбинированной электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Воскресенск не рассматриваются.

7.1.7. Меры по переводу котельных в «пиковый» режим.

Источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией в г.о. Воскресенск отсутствуют.

7.2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа Воскресенск.

7.2.1. Проект по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

7.2.2. Проект по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде), обеспечивать нормативные

показатели вероятности безотказной работы, коэффициент готовности, живучести.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

По результатам анализа физического износа тепловых сетей, фактической повреждаемости тепловых сетей разработаны предложения по реконструкции существующих тепловых сетей.

Стратегия развития тепловых сетей на 2020-2040 гг. , направленная на обеспечение надежности и безопасности теплоснабжения, заключается в следующем:

- полная модернизация всех тепловых сетей с высоким износом (более 60%) и участвующих в производственном процессе, в течение 15 лет;

- поддержание тепловых сетей в исправном техническом состоянии за счет выполнения ежегодной реконструкции в количестве 5% от общего количества.

Таблица 7.2.2.1. - Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
31	Строительство тепловой сети по ул.Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	15 212,84	2022-2025
33	Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3	6 101,34	2025-2026
87	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская»	61 767,74	2026-2027
88	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная»	5 029,00	2025
89	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский	24 819,29	2024-2025
90	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	30 055,18	2024-2025
91	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий	451 986,23	2022-2025
92	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	793 296,09	2024-2025
93	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	1 088 236,00	2024-2027
94	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	12 534,03	2024-2025
95	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	21 131,98	2024-2025
96	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский	105 928,40	2025-2026
97	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	52 878,03	2024-2025
98	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	76 657,80	2024-2025
99	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	52 973,02	2024-2025
100	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково	53 550,50	2025-2026
101	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	783 926,72	2024-2026
102	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	61 069,23	2022-2025
103	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	210 007,72	2022-2025
104	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	105 875,18	2022-2025
105	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	14 233,16	2022-2025
106	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	48 592,10	2022-2025
107	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная мкр.Мичуринский	105 230,41	2022-2025
108	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский	5 813,34	2022-2025
109	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	14 396,86	2022-2025
110	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	99 206,97	2024-2025
111	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	65 670,60	2024-2025
112	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	67 560,00	2025
113	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап)	68 132,94	2024-2025
114	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап)	15 697,10	2024-2025

115	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	26 289,10	2024-2025
116	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	53 785,80	2024-2025
117	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	30 423,70	2024-2025
118	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	15 181,21	2024-2025
119	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап)	163 343,84	2026
120	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	54 047,68	2026
121	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	84 761,53	2026
122	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала	13 830,66	2027
123	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово	72 305,63	2027
124	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап)	71 237,28	2027
125	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап)	111 513,90	2027
126	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)	6 232 104,92	2028-2043
127	Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы.	2 244,28	2026
128	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №1 и Котельная № 2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	33 000,00	2026
129	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	100 000,00	2026
130	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	70 000,00	2026

7.2.3. Предложения по реконструкции и модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в рамках приоритетного варианта развития не рассматриваются из-за отсутствия необходимости.

7.2.4. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Все трубопроводы со сроком эксплуатации 25 лет и более предлагается заменить на новые. В качестве материалов для реконструкции теплосети предлагается использовать металлические трубы.

Перед заменой участков тепловых сетей рекомендуется проводить комплексную диагностику трубопроводов (неразрушающий контроль), для уточнения необходимости замены.

Основным эффектом от реализации данного мероприятия является снижение тепловых потерь при передаче теплоносителя от источника до потребителей и повышение надежности теплоснабжения потребителей.

Ниже приведены участки тепловых сетей, выработавшие свой эксплуатационный ресурс, с рекомендацией к перекладке.

7.3. Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс.

Таблица 7.3.1. - Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс по г.о. Воскресенск.

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
1	Строительство котельной "Интернатская"	139 778,84	2026-2027
2	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белоозерский)	98 749,95	2023-2027
3	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, д. Степанщино, д.51, стр.1	18 918,44	2022-2025
4	Строительство БМК 3 квартал (г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный, д.12) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, Физкультурный пер., д.12	119 843,22	2022-2025
5	Строительство БМК 4 квартал (г.о.Воскресенск, ул.Менделеева, д.32) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	203 761,68	2022-2025
6	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, ул. Комсомольская, д.33	351 370,24	2022-2025
7	Строительство БМК мкр. Лопатинский в районе ЦТП-10	112 035,40	2025-2026
8	Строительство ТГУ на котельной ДРП	7 551,28	2026-2027
9	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46	45 828,42	2027-2028
10	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	40 653,11	2025
11	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	14 303,18	2025
12	Строительство котельной "Баня"	43 568,10	2027-2028
13	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	66 613,78	2027-2028
14	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	48 225,11	2023-2025
15	Строительство котельной с. Конобеево в районе ул. Новые дома	69 412,48	2024-2028
16	Строительство котельной с. Конобеево в районе школы № 99	37 532,86	2024-2028
17	Строительство котельной Золотово (фабрика)	68 715,18	2023-2025
18	Строительство котельной Золотово (школа)	35 051,03	2024-2025
19	Строительство котельной с. Невское	37 442,57	2025-2026
20	Строительство котельной п. Федино	112 925,18	2024-2025
21	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово	53 989,85	2025-2026
22	Строительство ТГУ д.Ратмирово	11 261,04	2025-2026
23	Строительство котельной д. Щербово	19 346,54	2024-2025
24	Строительство котельной п. Виноградово	20 411,87	2023-2025
25	Строительство ТГУ д. Леоново	6 448,82	2024-2025
26	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	7 474,84	2024-2025
27	Строительство ТГУ п. Федино	20 445,90	2025
28	Строительство ТГУ с. Конобеево	7 253,42	2027-2028
29	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино	8 915,48	2027-2028
30	Строительство ТГУ ул. Железнодорожная (котельная Советская)	6 723,96	2027-2028
31	Строительство тепловой сети по ул.Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	15 212,84	2022-2025
32	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская)	5 559,08	2027-2028

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
33	Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3	6 101,34	2025-2026
34	Реконструкция котельной д. Усадище	6 392,24	2027-2028
35	Реконструкция котельной д. Ратчино	33 762,00	2025-2026
36	Реконструкция котельной №1 г. Белозерский	35 989,02	2026-2027
37	Реконструкция котельной "Московская"	326 274,70	2027-2028
38	Реконструкция котельной "Белинского"	57 025,42	2027-2028
39	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье)	34 147,96	2027-2028
40	Реконструкция котельной с. Ашитково	4 081,57	2025-2026
41	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б	167 853,97	2022-2025
42	Реконструкция котельной "Мичурина"	173 401,38	2025-2026
43	Реконструкция котельной Больничного квартала	117 084,67	2024-2026
44	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	147 360,20	2024-2025
45	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	6 279,06	2022-2025
46	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4	36 724,28	2026
47	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	101 591,73	2026
48	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1	23 239,02	2026
49	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	30 221,86	2026
50	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	4 495,50	2032
51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	3 296,70	2031
52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137	6 793,20	2032
53	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	7 121,10	2043
54	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	9 461,76	2040
55	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	9 769,68	2041
56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	6 773,58	2043
57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	9 821,76	2042
58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	10 332,16	2043
59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	7 311,12	2043
60	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	8 235,12	2043
61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	7 036,92	2043
62	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	6 979,14	2043
63	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	7 712,70	2043
64	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино	7 449,72	2043
65	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	7 408,50	2043
66	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	7 712,70	2043
67	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	7 176,60	2043
68	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	7 259,70	2043
69	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	5 273,22	2043
70	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	1 847,88	2043

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
71	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»)	1 455,47	2026
72	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)	1 178,91	2026
73	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала	4 043,52	2026
74	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала	4 763,77	2026
75	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 ул. Рабочая (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	4 763,77	2026
76	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	2 084,33	2027
77	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково	2 084,33	2027
78	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково	4 043,52	2026
79	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос .им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35	5 088,39	2026
80	Создание Комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	233 919,32	2025-2027
81	Создание единого диспетчерского пункта	38 572,15	2026
82	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, С-ТЕРРА) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	1 190,48	2025
83	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	4 521,38	2025-2026
84	Мероприятия по ИТ	21 720,71	2025-2027
85	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	137 163,95	2025-2028
86	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область,, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	123 763,06	2025-2028
87	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская»	61 767,74	2026-2027
88	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная»	5 029,00	2025
89	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский	24 819,29	2024-2025
90	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	30 055,18	2024-2025
91	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий	451 986,23	2022-2025
92	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	793 296,09	2024-2025
93	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	1 088 236,00	2024-2027
94	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	12 534,03	2024-2025
95	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	21 131,98	2024-2025
96	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский	105 928,40	2025-2026
97	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	52 878,03	2024-2025
98	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	76 657,80	2024-2025
99	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	52 973,02	2024-2025
100	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково	53 550,50	2025-2026
101	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	783 926,72	2024-2026
102	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	61 069,23	2022-2025

№ п/п	Мероприятие	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Сроки реализации
103	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	210 007,72	2022-2025
104	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	105 875,18	2022-2025
105	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	14 233,16	2022-2025
106	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	48 592,10	2022-2025
107	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная мкр.Мичуринский	105 230,41	2022-2025
108	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский	5 813,34	2022-2025
109	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	14 396,86	2022-2025
110	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	99 206,97	2024-2025
111	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	65 670,60	2024-2025
112	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	67 560,00	2025
113	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап)	68 132,94	2024-2025
114	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап)	15 697,10	2024-2025
115	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	26 289,10	2024-2025
116	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	53 785,80	2024-2025
117	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	30 423,70	2024-2025
118	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	15 181,21	2024-2025
119	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап)	163 343,84	2026
120	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	54 047,68	2026
121	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	84 761,53	2026
122	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала	13 830,66	2027
123	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово	72 305,63	2027
124	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап)	71 237,28	2027
125	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап)	111 513,90	2027
126	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)	6 232 104,92	2028-2043
127	Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы.	2 244,28	2026
128	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №1 и Котельная № 2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	33 000,00	2026
129	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	100 000,00	2026
130	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	70 000,00	2026
	ИТОГО	**15 532 805,08**	

7.4. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов системе теплоснабжения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***15 532 805,08***
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	1 932 800,44
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	13 600 004,64
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***15 532 805,08***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	13 600 004,64
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	12 299 504,64
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	1 300 500,00
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	1 932 800,44
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00

7.5. Перспективная схема теплоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	Строительство котельной "Интернатская"	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	8
2	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белоозерский)	2023-2027	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2027	7
3	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, д. Степанщино, д.51, стр.1	2022-2025	обеспечение новых потребителей	2025	6
4	Строительство БМК 3 квартал (г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный, д.12) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, Физкультурный пер., д.12	2022-2025	обеспечение новых потребителей	2025	8
5	Строительство БМК 4 квартал (г.о.Воскресенск, ул.Менделеева, д.32) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
6	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, ул. Комсомольская, д.33	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
7	Строительство БМК мкр. Лопатинский в районе ЦТП-10	2025-2026	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2026	8
8	Строительство ТГУ на котельной ДРП	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	5
9	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46	2027-2028	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2028	6
10	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
11	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
12	Строительство котельной "Баня"	2027-2028	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2028	6
13	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	2027-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	7
14	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	2023-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
15	Строительство котельной с. Конобеево в районе ул. Новые дома	2024-2028	обеспечение новых потребителей	2028	7
16	Строительство котельной с. Конобеево в районе школы № 99	2024-2028	обеспечение новых потребителей	2028	6
17	Строительство котельной Золотово (фабрика)	2023-2025	обеспечение новых потребителей	2025	7
18	Строительство котельной Золотово (школа)	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
19	Строительство котельной с. Невское	2025-2026	обеспечение новых потребителей	2026	6

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
20	Строительство котельной п. Федино	2024-2025	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	8
21	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	7
22	Строительство ТГУ д.Ратмирово	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	6
23	Строительство котельной д. Щербово	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
24	Строительство котельной п. Виноградово	2023-2025	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	6
25	Строительство ТГУ д. Леоново	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
26	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
27	Строительство ТГУ п. Федино	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
28	Строительство ТГУ с. Конобеево	2027-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	5
29	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино	2027-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	5
30	Строительство ТГУ ул. Железнодорожная (котельная Советская)	2027-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	5
31	Строительство тепловой сети по ул.Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	2022-2025	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	6
32	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская)	2027-2028	обеспечение новых потребителей	2028	5
33	Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	5
34	Реконструкция котельной д. Усадище	2027-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	5
35	Реконструкция котельной д. Ратчино	2025-2026	обеспечение новых потребителей	2026	6
36	Реконструкция котельной №1 г. Белозерский	2026-2027	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2027	6
37	Реконструкция котельной "Московская"	2027-2028	обеспечение новых потребителей	2028	8
38	Реконструкция котельной "Белинского"	2027-2028	обеспечение новых потребителей	2028	7
39	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье)	2027-2028	обеспечение новых потребителей	2028	6
40	Реконструкция котельной с. Ашитково	2025-2026	обеспечение новых потребителей	2026	4

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
41	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б	2022-2025	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	8
42	Реконструкция котельной "Мичурина"	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
43	Реконструкция котельной Больничного квартала	2024-2026	обеспечение новых потребителей	2026	8
44	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	8
45	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
46	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4	2026	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2026	6
47	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
48	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1	2026	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2026	6
49	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2026	обеспечение новых потребителей	2026	6
50	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	2032	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2032	4
51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	4
52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137	2032	снижение потерь и повышение надежности	2032	5
53	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	2043	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2043	5
54	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2040	обеспечение новых потребителей	2040	5
55	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2041	обеспечение новых потребителей	2041	5
56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	2043	снижение потерь и повышение надежности	2043	5
57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2042	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2042	5
58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2043	снижение потерь и повышение надежности	2043	5

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2043	снижение потерь и повышение надежности	2043	5
60	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	2043	обеспечение новых потребителей	2043	5
61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2043	обеспечение новых потребителей	2043	5
62	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2043	обеспечение новых потребителей	2043	5
63	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	2043	обеспечение новых потребителей	2043	5
64	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино	2043	снижение потерь и повышение надежности	2043	5
65	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	2043	снижение потерь и повышение надежности	2043	5
66	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	2043	снижение потерь и повышение надежности	2043	5
67	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	2043	снижение потерь и повышение надежности	2043	5
68	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2043	обеспечение новых потребителей	2043	5
69	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2043	снижение потерь и повышение надежности	2043	5
70	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2043	снижение потерь и повышение надежности	2043	4
71	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
72	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
73	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
74	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
75	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 ул. Рабочая (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
76	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
77	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой	2027	снижение потерь и повышение	2027	4

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	энергии котельная с. Косяково		надежности		
78	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
79	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос .им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
80	Создание Комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	2025-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	8
81	Создание единого диспетчерского пункта	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	6
82	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, С-ТЕРРА) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
83	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
84	Мероприятия по ИТ	2025-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
85	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	8
86	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область,, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	2025-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	8
87	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская»	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	7
88	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная»	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
89	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
90	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	6
91	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	9
92	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	9
93	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	2024-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	10
94	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	6
95	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	6
96	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский	2025-2026	снижение потерь и повышение	2026	8

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
			надежности		
97	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
98	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
99	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
100	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково	2025-2026	обеспечение новых потребителей	2026	6
101	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	2024-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	9
102	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
103	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
104	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
105	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
106	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	2022-2025	обеспечение новых потребителей	2025	6
107	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная мкр.Мичуринский	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
108	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	5
109	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	2022-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
110	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
111	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
112	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
113	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап)	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
114	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап)	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
115	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
116	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
117	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
118	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
119	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
120	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	7
121	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	7
122	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
123	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	7
124	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап)	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	7
125	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап)	2027	обеспечение новых потребителей	2027	8
126	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)	2028-2043	снижение потерь и повышение надежности	2043	10
127	Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы.	2026	обеспечение новых потребителей	2026	4
128	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №1 и Котельная № 2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	6
129	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	7
130	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	7

Раздел 8. Перспективная схема водоснабжения городского округа Воскресенск.

8.1. Проекты по развитию головных объектов систем водоснабжения.

Строительство, модернизация, реконструкция, развитие головных объектов систем водоснабжения в городском округе Воскресенск приведено в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1. - Строительство, модернизация, реконструкция, развитие головных объектов систем водоснабжения.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
1	Строительство ВЗУ в д.Чемодурово для обеспечения участков, выданных многодетным семьям, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2024-2026
2	Строительство ВЗУ производительностью 1500 м3/сут, с устройством РЧВ на 500 м3, бурением двух скважин, установкой станции обезжелезивания по адресу: п. им. Цюрупы, ул. Школьная, д.1.	2024-2025
3	Строительство ВЗУ в д.Левычино	2026-2027
4	Строительство ВЗУ в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2026
5	Строительство ВЗУ производительностью 500 м3/сут, с устройством РЧВ, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды с.Барановское, д.Золотово, Конобеево, с.Виноградово, с.Фаустово	2030-2033
6	Строительство ВЗУ производительностью 100 м3/сут, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды д.Леоново, д.Щельпино, д.Губино, д.Исаково	2029-2032
7	Строительство ВЗУ с сетями водоснабжения Ду 80 для хозяйственно-бытовых нужд ЗТО, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения) 18 м3/ч L(ВЗУ)=1350 м	2024
8	Строительство водозаборного узла в д.Елкино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2025
9	Строительство водозаборного узла в д.Бочевино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2025
10	Строительство станций обезжелезивания д.Знаменка, д.Дворниково	2028-2029
11	Строительство станций обезжелезивания (2 шт)	2024-2025
12	ВЗУ Лесной, Строительство дополнительного резервуара чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025
13	ВЗУ Москворецкий, Окончание строительства скважины №9 ВЗУ «Москворецкий» (строительство павильона, подведение электроснабжения, строительство водопровода, прочистка, промывка скважины, установка насосного оборудования, организация твердого дорожного покрытия). ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2024-2025
14	ВЗУ Чемодурово, Строительство резервуаров чистой питьевой воды, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2029
15	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, строительство систем очистки воды) с.Ашитково	2027-2028
16	ВЗУ Сабурово, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2031-2033
17	ВЗУ Сабурово. Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024-2030
18	ВЗУ Сабурово, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024
19	ВЗУ Лесной, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025
20	ВЗУ Лесной, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2027-2028

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
21	ВЗУ Лесной, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2024
22	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 160 КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025
23	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 315КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025
24	ВЗУ Лесной, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025
25	ВЗУ Москворецкий, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2031
26	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027
27	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031
28	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026
29	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027
30	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031
31	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026
32	ВЗУ Лопатинский, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2031
33	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системы очистки воды), ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2029
34	ВЗУ Лопатинский, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2028
35	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 160КВт, станция 2-го подъема ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027
36	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027
37	ВЗУ Цементгигант, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2024
38	ВЗУ Цементгигант,, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, узапорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2027
39	ВЗУ Цементгигант, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026
40	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026
41	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, замена насосного оборудования, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026
42	ВЗУ Фетровая фабрика, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2031
43	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2027-2028
44	ВЗУ Фетровая фабрика, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028
45	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции водоподготовки, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028-2029

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
46	ВЗУ Чемодурово, Обследование дейст, вующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2027
47	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2028-2029
48	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции водоподготовки, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2034-2044
49	ВЗУ Чемодурово, Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин (ВЗУ «Сабурово» 6 зон, ВЗУ «Лесной» 7 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Фетровая фабрика» 2 зоны, ВЗУ «Москворецкий» 4 зоны), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2025-2031
50	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (с.Федино, д.Степанщино, д.Ратчино, с.Ачкасово, д.Сетовка, д.Сабурово, с.Невское, с.Константиново, с.Новлянское, д.Ратмирово, с. Косяково, с. Марчуги, д. Городище, с. Степанщино (ДРП-5))	2027-2030
51	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, систем очистки воды) с.Невское	2034-2044
52	Реконструкция ВЗУ пос. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 68 (ПИР) 1560 куб.м./сут.	2025
53	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) ВЗУ г. Воскресенск, ул. Чапаева (в т.ч. ПИР) 25430 куб. м/сут.	2026-2027
54	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Лопатинский», г.о. Воскресенск 270 куб. м/ час	2024
55	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Чемодурово», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024
56	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Фетровая фабрика», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024
57	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Михалево», г.о. Воскресенск 20 куб. м/ час	2024
58	мкр. Фосфоритный. Реконструкция станции второго подъема с капитальным ремонтом здания, созданием АСУ ТП, заменой насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системой водоподготовки.	2029-2030
59	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (п.им.Цюрупы, д.Знаменка, д.Дворниково)	2024-2026
60	Разработка проектов зон санитарной охраны ВЗУ	2025-2027
61	Строительство магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Лопатинский», ВЗУ «Лесной» и ВЗУ «Фетровая фабрика» (проход под железной дорогой)	2025
62	Строительство водопровода от ВЗУ «Фетровая фабрика» до ул. Рудничная. 200м.-D=100мм.	2024
63	Строительство магистрального водопровода ВЗУ «Лопатинский» - ВЗУ «Фетровая фабрика» от ул. Роз по ул. Весенней, ул. Пролетарской 2000м.-D=150мм.	2024
64	п.Хорлово. Строительство станции 2-го подъема с 2-мя резервуарами по 500м3, системой водоподготовки, трубопроводами от скважин ул.Комсомольская	2027-2028
65	Капитальный ремонт магистрального водопровода от скважины №2 с. Ачкасово до резервуара ВЗУ «Сабурово» 8000м.-D=400мм.	2027
66	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, Западной до ул. Энгельса, проход на перекрестке ул. Энгельса 1300м.-D=300мм.	2028
67	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 32 1400м.	2030
68	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 35/1 1000м.-D=500мм.	2031
69	Капитальный ремонт водопровода от скважины №15 ВЗУ «Лесной» до насосной станции 2-го подъема 1000м.	2029
70	Капитальный ремонт магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1500м.-D=150мм.	2028
71	Капитальный ремонт водопровода от ВЗУ «Чемодурово» по ул. Центральная, ул. Советская 2000м.-D=150мм.	2026

Основными показателями эффективности выполнения Программы будут являться:

1) повышение надежности оказываемых услуг за счет снижения аварийности на объектах водоснабжения;

2) снижение неучтенного расхода и потерь воды до уровня;

3) экономия финансовых и энергетических ресурсов;

4) обеспечение услугами водоснабжения новых потребителей;

5) модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры городского округа;

6) снижение эксплуатационных затрат предприятий ЖКХ;

7) улучшение качественных показателей питьевой воды;

8) снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры;

9) повышение качества предоставляемых услуг жилищно-коммунального комплекса.

8.2. Проекты по развитию водопроводных сетей.

Строительство, модернизация, реконструкция, развитие водопроводных сетей в городском округе Воскресенск приведено в таблице 8.2.1.

Таблица 8.2.1. - Строительство, модернизация, реконструкция, развитие водопроводных сетей.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
1	Выполнение работ по оценке эксплуатационных запасов питьевых подземных вод.	2027
2	Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин	2024-2030
3	Строительство магистрального водопровода соединяющего водопроводы проходящие в районе ул.Энгельса д.7 и д. 10 с проходом через перекресток. 200м.-D=200мм.	2024
4	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск 37 уч., д.Чемодурово 30 уч.) 8500 м.	2025-2028
5	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 80000 м.	2029-2044
6	Строительство магистральных водопроводов в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям 15 уч. - 2000 м.	2025
7	Строительство трубопроводов для подключения д.Шильково, перспективной застройки в д.Перхурово (ул. Луговая, ул.Озерная) 5000м.	2034-2044
8	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино 54 уч., д.Вострянское 75 уч.) - 14000 м.	2025-2027
9	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (с.Конобеево 29 уч., д.Губино 78 уч., д.Силино 28 уч., д.Бочевино 50 уч., д.Алёшино 7 уч.) - 21500 м.	2025-2027
10	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское 30 уч., п.Сетовка 9 уч., с.Степанщино 88 уч., д.Ратчино 12 уч.) - 15000 м.	2024-2027
11	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных	2026-2030

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
	многодетным семьям (д.Цибино 23 уч., с.Юрасово 8 уч., д.Ворщиково 63 уч.) - 11000 м.	
12	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Комсомольская д.13-д11а (с переходом и восстановлением дороги) 100м.-D=150мм.	2024
13	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Докторова от д.4 до д. 14 (с переходом и восстановлением дороги) 500м.-D=200мм.	2024
14	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Некрасова от д.14 до д.32 (с переходом и восстановлением дороги) 300м.-D=110мм.	2024
15	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции по ул. Цесиса, ул. Зелинского, ул. Кагана, ул. Новлянская до дюкера с тремя проколами 2000м.-D=600мм.	2026
16	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции до ул. Советская, д. 2 (по ул. Железнодорожная) 3500м.	2029
17	Капитальный ремонт магистрального водопровода от ул. Лермонтова (р-н пешеходного моста) до ул. Советская 1500м.-D=400мм.	2030
18	Капитальный ремонт водопровода по ул. Рудничная 1100 м.-D=100мм.	2027
19	Капитальный ремонт внутриквартальных сетей Ду 100-200 мм, 100000 м.	2024-2044
20	Капитальный ремонт дюкера на дне реки Москва, г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2027-2029
21	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Дворниково от д.1 до д.127 (с переходом и восстановлением дороги) 2060м.Ду 125мм.	2024
22	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Знаменка Ду 125мм.	2025
23	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 20000 м.	2027-2030
24	Реконструкция водопровода по ул.Воинской славы 1300м.-D=150мм.	2024
25	Реконструкция водопровода от почты до магазина по ул.Советская 600м.-D=100мм.	2024
26	Реконструкция водопровода по ул.Комсомольская, ул.Кирова, ул.Текстильщиков, ул.Мира, ул.Полевой проезд 3000м. D=100мм.	2025
27	Реконструкция водопровода по ул.Колхозная 1000м.-D=100мм.	2026
28	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Елкино по ул.Советская 6500м.-D=100мм.	2032-2044
29	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Перхурово 1000м.-D=100мм.	2028
30	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Конобеево, 4500 м.	2025
31	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Барановское 8000 м.	2026
32	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Золотово 8500м.	2027
33	Реконструкция существующих водопроводных сетей п.Виноградово 7000 м.	2028
34	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Фаустово, 1500м.	2029
35	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Силино, 1000м.	2030
36	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Губино (ул. Центральная, ул.Новая Слободка) 3600м.	2031
37	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Усадище на участках, требующих замены, 1400м.	2032
38	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Федино, Ду200, 800м	2027-2029
39	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Новлянское, Ду100, 2000м	2027-2029
40	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Степанщино Ду100, 2000м	2028-2030
41	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Ратчино Ду100, 2000м	2028-2030
42	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Косяково, Ду100, 2000м	2029-2031
43	Капитальный ремонт сетей водоснабжения, г.о. Воскресенск	2024-2025
44	Капитальный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения (12 участков), г.о. Воскресенск	2025-2026
45	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Первомайская, ул.Садовая, ул.Советская, пер.Зелёный	2026-2027
46	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул. Центральная	2026-2027
47	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, береговая часть дюкера	2026-2027
48	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, проезд Больничный	2026-2028
49	Аварийно-восстановительные работы на сетях водоснабжения в мкр Лопатинский г.о. Воскресенск	2024

Основными показателями эффективности выполнения Программы будут являться:

1) снижение степени износа сетей и сооружений водоснабжения;

2) повышение надежности оказываемых услуг за счет снижения аварийности на объектах водоснабжения;

3) снижение неучтенного расхода и потерь воды:

4) экономия финансовых и энергетических ресурсов;

5) обеспечение услугами водоснабжения новых потребителей;

6) модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры поселения;

7) снижение эксплуатационных затрат предприятий ЖКХ;

8) снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры;

9) повышение качества предоставляемых услуг жилищно-коммунального комплекса;

10) улучшение экологического состояния окружающей среды.

8.3. Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс.

Таблица 8.3.1. - Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс по г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Строительство ВЗУ в д.Чемодурово для обеспечения участков, выданных многодетным семьям, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2024-2026	180 000
2	Строительство ВЗУ производительностью 1500 м3/сут, с устройством РЧВ на 500 м3, бурением двух скважин, установкой станции обезжелезивания по адресу: п. им. Цюрупы, ул. Школьная, д.1.	2024-2025	240 000
3	Строительство ВЗУ в д.Левычино	2026-2027	180 000
4	Строительство ВЗУ в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2026	24 001
5	Строительство ВЗУ производительностью 500 м3/сут, с устройством РЧВ, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды с.Барановское, д.Золотово, Конобеево, с.Виноградово, с.Фаустово	2030-2033	930 000
6	Строительство ВЗУ производительностью 100 м3/сут, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды д.Леоново, д.Щельпино, д.Губино, д.Исаково	2029-2032	480 000
7	Строительство ВЗУ с сетями водоснабжения Ду 80 для хозяйственно-бытовых нужд ЗТО, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения) 18 м3/ч L(ВЗУ)=1350 м	2024	11 129
8	Строительство водозаборного узла в д.Елкино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2025	216 000
9	Строительство водозаборного узла в д.Бочевино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2025	240 012
10	Строительство станций обезжелезивания д.Знаменка, д.Дворниково	2028-2029	60 000
11	Строительство станций обезжелезивания (2 шт)	2024-2025	60 000
12	ВЗУ Лесной, Строительство дополнительного резервуара чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	6 000
13	ВЗУ Москворецкий, Окончание строительства скважины №9 ВЗУ «Москворецкий» (строительство павильона, подведение электроснабжения, строительство водопровода, прочистка, промывка скважины, установка насосного оборудования, организация твердого дорожного покрытия). ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2024-2025	30 000
14	ВЗУ Чемодурово, Строительство резервуаров чистой питьевой воды, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2029	6 000
15	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, строительство систем очистки воды) с.Ашитково	2027-2028	18 000
16	ВЗУ Сабурово, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2031-2033	120 000
17	ВЗУ Сабурово. Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024-2030	210 000
18	ВЗУ Сабурово, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024	12 000
19	ВЗУ Лесной, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	36 000
20	ВЗУ Лесной, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2027-2028	52 772
21	ВЗУ Лесной, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2024	6 000
22	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 160 КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово,	2025	1 050

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	г.о.Воскресенск		
23	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 315КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 380
24	ВЗУ Лесной, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 024
25	ВЗУ Москворецкий, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2031	84 000
26	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027	43 032
27	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031	112 500
28	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026	12 000
29	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027	43 032
30	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031	112 500
31	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026	12 000
32	ВЗУ Лопатинский, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2031	96 000
33	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системы очистки воды), ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2029	34 284
34	ВЗУ Лопатинский, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2028	12 000
35	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 160КВт, станция 2-го подъема ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027	2 718
36	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027	1 145
37	ВЗУ Цементгигант, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2024	48 000
38	ВЗУ Цементгигант,, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, узапорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2027	36 000
39	ВЗУ Цементгигант, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	12 000
40	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	983
41	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, замена насосного оборудования, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	2 017

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
42	ВЗУ Фетровая фабрика, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2031	36 000
43	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2027-2028	180 000
44	ВЗУ Фетровая фабрика, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028	6 000
45	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции водоподготовки, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028-2029	24 000
46	ВЗУ Чемодурово, Обследование дейст, вующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2027	24 000
47	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2028-2029	18 000
48	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции водоподготовки, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2034-2044	24 000
49	ВЗУ Чемодурово, Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин (ВЗУ «Сабурово» 6 зон, ВЗУ «Лесной» 7 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Фетровая фабрика» 2 зоны, ВЗУ «Москворецкий» 4 зоны), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2025-2031	38 892
50	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (с.Федино, д.Степанщино, д.Ратчино, с.Ачкасово, д.Сетовка, д.Сабурово, с.Невское, с.Константиново, с.Новлянское, д.Ратмирово, с. Косяково, с. Марчуги, д. Городище, с. Степанщино (ДРП-5))	2027-2030	48 000
51	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, систем очистки воды) с.Невское	2034-2044	18 000
52	Реконструкция ВЗУ пос. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 68 (ПИР) 1560 куб.м./сут.	2025	8 040
53	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) ВЗУ г. Воскресенск, ул. Чапаева (в т.ч. ПИР) 25430 куб. м/сут.	2026-2027	264 000
54	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Лопатинский», г.о. Воскресенск 270 куб. м/ час	2024	49 456
55	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Чемодурово», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024	12 722
56	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Фетровая фабрика», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024	15 012
57	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Михалево», г.о. Воскресенск 20 куб. м/ час	2024	10 598
58	мкр. Фосфоритный. Реконструкция станции второго подъема с капитальным ремонтом здания, созданием АСУ ТП, заменой насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системой водоподготовки.	2029-2030	180 000
59	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (п.им.Цюрупы, д.Знаменка, д.Дворниково)	2024-2026	60 000
60	Выполнение работ по оценке эксплуатационных запасов питьевых подземных вод.	2027	6 000
61	Разработка проектов зон санитарной охраны ВЗУ	2025-2027	1 800
62	Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин	2024-2030	10 080
63	Строительство магистрального водопровода соединяющего водопроводы проходящие в районе ул.Энгельса д.7 и д. 10 с проходом через перекресток. 200м.-D=200мм.	2024	2 004
64	Строительство магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Лопатинский», ВЗУ «Лесной» и ВЗУ «Фетровая фабрика» (проход под железной дорогой)	2025	18 000
65	Строительство водопровода от ВЗУ «Фетровая фабрика» до ул. Рудничная. 200м.-D=100мм.	2024	1 668

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
66	Строительство магистрального водопровода ВЗУ «Лопатинский» - ВЗУ «Фетровая фабрика» от ул. Роз по ул. Весенней, ул. Пролетарской 2000м.-D=150мм.	2024	18 108
67	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск 37 уч., д.Чемодурово 30 уч.) 8500 м.	2025-2028	76 992
68	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 80000 м.	2029-2044	803 064
69	Строительство магистральных водопроводов в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям 15 уч. - 2000 м.	2025	18 108
70	п.Хорлово. Строительство станции 2-го подъема с 2-мя резервуарами по 500м3, системой водоподготовки, трубопроводами от скважин ул.Комсомольская	2027-2028	120 000
71	Строительство трубопроводов для подключения д.Шильково, перспективной застройки в д.Перхурово (ул. Луговая, ул.Озерная) 5000м.	2034-2044	45 276
72	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино 54 уч., д.Вострянское 75 уч.) - 14000 м.	2025-2027	126 792
73	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (с.Конобеево 29 уч., д.Губино 78 уч., д.Силино 28 уч., д.Бочевино 50 уч., д.Алёшино 7 уч.) - 21500 м.	2025-2027	194 712
74	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское 30 уч., п.Сетовка 9 уч., с.Степанщино 88 уч., д.Ратчино 12 уч.) - 15000 м.	2024-2027	123 840
75	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Цибино 23 уч., с.Юрасово 8 уч., д.Ворщиково 63 уч.) - 11000 м.	2026-2030	99 600
76	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Комсомольская д.13-д11а (с переходом и восстановлением дороги) 100м.-D=150мм.	2024	900
77	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Докторова от д.4 до д. 14 (с переходом и восстановлением дороги) 500м.-D=200мм.	2024	5 016
78	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Некрасова от д.14 до д.32 (с переходом и восстановлением дороги) 300м.-D=110мм.	2024	2 508
79	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции по ул. Цесиса, ул. Зелинского, ул. Кагана, ул. Новлянская до дюкера с тремя проколами 2000м.-D=600мм.	2026	47 892
80	Капитальный ремонт магистрального водопровода от скважины №2 с. Ачкасово до резервуара ВЗУ «Сабурово» 8000м.-D=400мм.	2027	118 464
81	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, Западной до ул. Энгельса, проход на перекрестке ул. Энгельса 1300м.-D=300мм.	2028	15 480
82	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции до ул. Советская, д. 2 (по ул. Железнодорожная) 3500м.	2029	41 676
83	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 32 1400м.	2030	16 668
84	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 35/1 1000м.-D=500мм.	2031	17 736
85	Капитальный ремонт магистрального водопровода от ул. Лермонтова (р-н пешеходного моста) до ул. Советская 1500м.-D=400мм.	2030	22 212
86	Капитальный ремонт водопровода от скважины №15 ВЗУ «Лесной» до насосной станции 2-го подъема 1000м.	2029	17 736
87	Капитальный ремонт магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1500м.-D=150мм.	2028	13 584
88	Капитальный ремонт водопровода по ул. Рудничная 1100 м.-D=100мм.	2027	9 192
89	Капитальный ремонт водопровода от ВЗУ «Чемодурово» по ул. Центральная, ул. Советская 2000м.-D=150мм.	2026	18 108
90	Капитальный ремонт внутриквартальных сетей Ду 100-200 мм, 100000 м.	2024-2044	102 000
91	Капитальный ремонт дюкера на дне реки Москва, г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2027-2029	423 360
92	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Дворниково от д.1 до д.127 (с переходом и восстановлением дороги) 2060м.Ду 125мм.	2024	17 676
93	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Знаменка Ду 125мм.	2025	25 752
94	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 20000 м.	2027-2030	283 680

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
95	Реконструкция водопровода по ул.Воинской славы 1300м.-D=150мм.	2024	11 772
96	Реконструкция водопровода от почты до магазина по ул.Советская 600м.-D=100мм.	2024	5 016
97	Реконструкция водопровода по ул.Комсомольская, ул.Кирова, ул.Текстильщиков, ул.Мира, ул.Полевой проезд 3000м. D=100мм.	2025	25 080
98	Реконструкция водопровода по ул.Колхозная 1000м.-D=100мм.	2026	8 364
99	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Елкино по ул.Советская 6500м.-D=100мм.	2032-2044	54 336
100	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Перхурово 1000м.-D=100мм.	2028	8 364
101	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Конобеево, 4500 м.	2025	40 752
102	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Барановское 8000 м.	2026	72 456
103	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Золотово 8500м.	2027	76 980
104	Реконструкция существующих водопроводных сетей п.Виноградово 7000 м.	2028	63 396
105	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Фаустово, 1500м.	2029	13 584
106	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Силино, 1000м.	2030	9 060
107	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Губино (ул. Центральная, ул.Новая Слободка) 3600м.	2031	32 604
108	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Усадище на участках, требующих замены, 1400м.	2032	12 684
109	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Федино, Ду200, 800м	2027-2029	8 028
110	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Новлянское, Ду100, 2000м	2027-2029	16 704
111	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Степанщино Ду100, 2000м	2028-2030	16 704
112	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Ратчино Ду100, 2000м	2028-2030	16 704
113	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Косяково, Ду100, 2000м	2029-2031	16 704
114	Капитальный ремонт сетей водоснабжения, г.о. Воскресенск	2024-2025	199 309
115	Капитальный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения (12 участков), г.о. Воскресенск	2025-2026	201 860
116	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Первомайская, ул.Садовая, ул.Советская, пер.Зелёный	2026-2027	9 360
117	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул. Центральная	2026-2027	8 976
118	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, береговая часть дюкера	2026-2027	29 388
119	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, проезд Больничный	2026-2028	156 958
120	Аварийно-восстановительные работы на сетях водоснабжения в мкр Лопатинский г.о. Воскресенск	2024	239 972
	ИТОГО		**9 023 098,80**

8.4. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов системе водоснабжения	Капитальные вложения, тыс. руб. без НДС
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***9 023 098,80***
1.1.	Строительство сооружений водоснабжения	4 269 306,00
1.2.	Реконструкция (модернизация) сооружений водоснабжения	4 753 792,80
1.3.	Строительство водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей	
1.4.	Капитальный ремонт (реконструкция) водопроводных сетей	
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***9 023 098,80***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	0,00
2.3.	Средства бюджета Московской области / местного бюджета	0,00
2.4.	средства застройщика	0,00
2.5.	Средства местного бюджета	0

8.5. Перспективная схема водоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	Строительство ВЗУ в д.Чемодурово для обеспечения участков, выданных многодетным семьям, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2026	обеспечение новых потребителей	2026	7
2	Строительство ВЗУ производительностью 1500 м3/сут, с устройством РЧВ на 500 м3, бурением двух скважин, установкой станции обезжелезивания по адресу: п. им. Цюрупы, ул. Школьная, д.1.	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	8
3	Строительство ВЗУ в д.Левычино	2026-2027	обеспечение новых потребителей	2027	7
4	Строительство ВЗУ в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2026	обеспечение новых потребителей	2026	4
5	Строительство ВЗУ производительностью 500 м3/сут, с устройством РЧВ, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды с.Барановское, д.Золотово, Конобеево, с.Виноградово, с.Фаустово	2030-2033	обеспечение новых потребителей	2033	9
6	Строительство ВЗУ производительностью 100 м3/сут, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды д.Леоново, д.Щельпино, д.Губино, д.Исаково	2029-2032	обеспечение новых потребителей	2032	9
7	Строительство ВЗУ с сетями водоснабжения Ду 80 для хозяйственно-бытовых нужд ЗТО, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения) 18 м3/ч L(ВЗУ)=1350 м	2024	обеспечение новых потребителей	2024	4
8	Строительство водозаборного узла в д.Елкино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	8
9	Строительство водозаборного узла в д.Бочевино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2025	обеспечение новых потребителей	2025	8
10	Строительство станций обезжелезивания д.Знаменка, д.Дворниково	2028-2029	обеспечение новых потребителей	2029	6
11	Строительство станций обезжелезивания (2 шт)	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	6
12	ВЗУ Лесной, Строительство дополнительного резервуара чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
13	ВЗУ Москворецкий, Окончание строительства скважины №9 ВЗУ «Москворецкий» (строительство павильона, подведение электроснабжения, строительство водопровода, прочистка, промывка скважины, установка насосного оборудования, организация твердого дорожного покрытия). ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
14	ВЗУ Чемодурово, Строительство резервуаров чистой питьевой воды, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
15	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, строительство систем очистки воды) с.Ашитково	2027-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	4
16	ВЗУ Сабурово, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование,	2031-2033	снижение потерь и	2033	7

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	либо ремонт, бурение новых скважин ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск		повышение надежности		
17	ВЗУ Сабурово. Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	8
18	ВЗУ Сабурово, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
19	ВЗУ Лесной, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
20	ВЗУ Лесной, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2027-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	6
21	ВЗУ Лесной, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
22	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 160 КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
23	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 315КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
24	ВЗУ Лесной, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
25	ВЗУ Москворецкий, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	6
26	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
27	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	7
28	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
29	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
30	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	7

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
31	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
32	ВЗУ Лопатинский, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	6
33	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системы очистки воды), ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
34	ВЗУ Лопатинский, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	4
35	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 160КВт, станция 2-го подъема ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
36	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
37	ВЗУ Цементгигант, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	6
38	ВЗУ Цементгигант,, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, узапорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6
39	ВЗУ Цементгигант, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
40	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
41	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, замена насосного оборудования, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
42	ВЗУ Фетровая фабрика, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	6
43	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2027-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	7
44	ВЗУ Фетровая фабрика, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	4
45	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции водоподготовки, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
46	ВЗУ Чемодурово, Обследование дейст, вующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
47	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2028-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
48	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции водоподготовки, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2034-2044	снижение потерь и повышение надежности	2044	4
49	ВЗУ Чемодурово, Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин (ВЗУ «Сабурово» 6 зон, ВЗУ «Лесной» 7 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Фетровая фабрика» 2 зоны, ВЗУ «Москворецкий» 4 зоны), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2025-2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	6
50	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (с.Федино, д.Степанщино, д.Ратчино, с.Ачкасово, д.Сетовка, д.Сабурово, с.Невское, с.Константиново, с.Новлянское, д.Ратмирово, с. Косяково, с. Марчуги, д. Городище, с. Степанщино (ДРП-5))	2027-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	6
51	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, систем очистки воды) с.Невское	2034-2044	снижение потерь и повышение надежности	2044	4
52	Реконструкция ВЗУ пос. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 68 (ПИР) 1560 куб.м./сут.	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
53	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) ВЗУ г. Воскресенск, ул. Чапаева (в т.ч. ПИР) 25430 куб. м/сут.	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	8
54	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Лопатинский», г.о. Воскресенск 270 куб. м/ час	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	6
55	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Чемодурово», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
56	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Фетровая фабрика», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
57	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Михалево», г.о. Воскресенск 20 куб. м/ час	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
58	мкр. Фосфоритный. Реконструкция станции второго подъема с капитальным ремонтом здания, созданием АСУ ТП, заменой насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системой водоподготовки.	2029-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	7
59	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (п.им.Цюрупы, д.Знаменка, д.Дворниково)	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	6
60	Выполнение работ по оценке эксплуатационных запасов питьевых подземных вод.	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
61	Разработка проектов зон санитарной охраны ВЗУ	2025-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
62	Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин	2024-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	4
63	Строительство магистрального водопровода соединяющего водопроводы проходящие в районе ул.Энгельса д.7 и д. 10 с проходом через перекресток. 200м.-D=200мм.	2024	обеспечение новых потребителей	2024	4
64	Строительство магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Лопатинский», ВЗУ «Лесной» и ВЗУ «Фетровая фабрика» (проход под железной дорогой)	2025	обеспечение новых потребителей	2025	4

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
65	Строительство водопровода от ВЗУ «Фетровая фабрика» до ул. Рудничная. 200м.-D=100мм.	2024	обеспечение новых потребителей	2024	4
66	Строительство магистрального водопровода ВЗУ «Лопатинский» - ВЗУ «Фетровая фабрика» от ул. Роз по ул. Весенней, ул. Пролетарской 2000м.-D=150мм.	2024	обеспечение новых потребителей	2024	4
67	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск 37 уч., д.Чемодурово 30 уч.) 8500 м.	2025-2028	обеспечение новых потребителей	2028	6
68	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 80000 м.	2029-2044	обеспечение новых потребителей	2044	9
69	Строительство магистральных водопроводов в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям 15 уч. - 2000 м.	2025	обеспечение новых потребителей	2025	4
70	п.Хорлово. Строительство станции 2-го подъема с 2-мя резервуарами по 500м3, системой водоподготовки, трубопроводами от скважин ул.Комсомольская	2027-2028	обеспечение новых потребителей	2028	7
71	Строительство трубопроводов для подключения д.Шильково, перспективной застройки в д.Перхурово (ул. Луговая, ул.Озерная) 5000м.	2034-2044	обеспечение новых потребителей	2044	6
72	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино 54 уч., д.Вострянское 75 уч.) - 14000 м.	2025-2027	обеспечение новых потребителей	2027	7
73	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (с.Конобеево 29 уч., д.Губино 78 уч., д.Силино 28 уч., д.Бочевино 50 уч., д.Алёшино 7 уч.) - 21500 м.	2025-2027	обеспечение новых потребителей	2027	7
74	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское 30 уч., п.Сетовка 9 уч., с.Степанщино 88 уч., д.Ратчино 12 уч.) - 15000 м.	2024-2027	обеспечение новых потребителей	2027	7
75	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Цибино 23 уч., с.Юрасово 8 уч., д.Ворщиково 63 уч.) - 11000 м.	2026-2030	обеспечение новых потребителей	2030	7
76	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Комсомольская д.13-д11а (с переходом и восстановлением дороги) 100м.-D=150мм.	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
77	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Докторова от д.4 до д. 14 (с переходом и восстановлением дороги) 500м.-D=200мм.	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
78	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Некрасова от д.14 до д.32 (с переходом и восстановлением дороги) 300м.-D=110мм.	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
79	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции по ул. Цесиса, ул. Зелинского, ул. Кагана, ул. Новлянская до дюкера с тремя проколами 2000м.-D=600мм.	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	6
80	Капитальный ремонт магистрального водопровода от скважины №2 с. Ачкасово до резервуара ВЗУ «Сабурово» 8000м.-D=400мм.	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	7
81	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, Западной до ул. Энгельса, проход на перекрестке ул. Энгельса 1300м.-D=300мм.	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	4
82	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции до ул. Советская, д. 2 (по ул. Железнодорожная) 3500м.	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	6
83	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 32 1400м.	2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	4

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
84	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 35/1 1000м.-D=500мм.	2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	4
85	Капитальный ремонт магистрального водопровода от ул. Лермонтова (р-н пешеходного моста) до ул. Советская 1500м.-D=400мм.	2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	4
86	Капитальный ремонт водопровода от скважины №15 ВЗУ «Лесной» до насосной станции 2-го подъема 1000м.	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
87	Капитальный ремонт магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1500м.-D=150мм.	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	4
88	Капитальный ремонт водопровода по ул. Рудничная 1100 м.-D=100мм.	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
89	Капитальный ремонт водопровода от ВЗУ «Чемодурово» по ул. Центральная, ул. Советская 2000м.-D=150мм.	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
90	Капитальный ремонт внутриквартальных сетей Ду 100-200 мм, 100000 м.	2024-2044	снижение потерь и повышение надежности	2044	7
91	Капитальный ремонт дюкера на дне реки Москва, г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	9
92	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Дворниково от д.1 до д.127 (с переходом и восстановлением дороги) 2060м.Ду 125мм.	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
93	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Знаменка Ду 125мм.	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
94	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 20000 м.	2027-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	8
95	Реконструкция водопровода по ул.Воинской славы 1300м.-D=150мм.	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
96	Реконструкция водопровода от почты до магазина по ул.Советская 600м.-D=100мм.	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	4
97	Реконструкция водопровода по ул.Комсомольская, ул.Кирова, ул.Текстильщиков, ул.Мира, ул.Полевой проезд 3000м. D=100мм.	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
98	Реконструкция водопровода по ул.Колхозная 1000м.-D=100мм.	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
99	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Елкино по ул.Советская 6500м.-D=100мм.	2032-2044	снижение потерь и повышение надежности	2044	6
100	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Перхурово 1000м.-D=100мм.	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	4
101	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Конобеево, 4500 м.	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	6
102	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Барановское 8000 м.	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	6
103	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Золотово 8500м.	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	6

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
104	Реконструкция существующих водопроводных сетей п.Виноградово 7000 м.	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	6
105	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Фаустово, 1500м.	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
106	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Силино, 1000м.	2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	4
107	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Губино (ул. Центральная, ул.Новая Слободка) 3600м.	2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	4
108	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Усадище на участках, требующих замены, 1400м.	2032	снижение потерь и повышение надежности	2032	4
109	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Федино, Ду200, 800м	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
110	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Новлянское, Ду100, 2000м	2027-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	4
111	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Степанщино Ду100, 2000м	2028-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	4
112	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Ратчино Ду100, 2000м	2028-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	4
113	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Косяково, Ду100, 2000м	2029-2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	4
114	Капитальный ремонт сетей водоснабжения, г.о. Воскресенск	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
115	Капитальный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения (12 участков), г.о. Воскресенск	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
116	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Первомайская, ул.Садовая, ул.Советская, пер.Зелёный	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
117	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул. Центральная	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
118	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, береговая часть дюкера	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
119	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, проезд Больничный	2026-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	7
120	Аварийно-восстановительные работы на сетях водоснабжения в мкр Лопатинский г.о. Воскресенск	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	8

Раздел 9. Перспективная схема водоотведения городского округа Воскресенск.

9.1. Проекты по строительству, реконструкции и модернизации сооружений и головных насосных станций системы водоотведения.

Строительство, модернизация, реконструкция, развитие головных объектов систем водоотведения (водозаборов, очистных сооружений) в городском округе Воскресенск приведено в таблице 9.1.1.

Таблица 9.1.1. - Строительство, модернизация, реконструкция, развитие головных объектов систем водоотведения (водозаборов, очистных сооружений).

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
1	Реконструкция КНС по ул. Быковского, д. 2а	2025
2	Реконструкция КНС д.Маришкино, ул.Спасская	2025
3	Реконструкция КНС №4 п.Хорлово, ул.Советская, д.108б	2025
4	Реконструкция КНС по ул. Коломенская, д. 10	2026
5	Реконструкция КНС ул.Советская	2026
6	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 7Г	2026
7	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 1А	2026
8	Реконструкция КНС д. Золотово, ул. Фабричная 2б	2026
9	Реконструкция КНС №2 по ул. Задорожная, д. 19а	2027
10	Реконструкция КНС №1 ул.Кудринская	2027
11	Реконструкция КНС №2 ул.Кудринская	2027
12	Реконструкция КНС по адресу: г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д. 7а 800 куб.м/час	2024-2025
13	Реконструкция КНС с.Новлянское, 90	2024
14	Реконструкция КНС по ул. Колыберевская, д. 3	2025
15	Реконструкция КНС по ул. Строителей, д. 1	2026
16	Реконструкция КНС по ул. Карла Маркса, д. 17	2025
17	Реконструкция КНС №3 по ул. Центральная, 32а	2028
18	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 10	2029
19	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 11	2030
20	Реконструкция КНС д. Чемодурово по ул. Центральная, 12б; ул.Центральная 18а	2031
21	Реконструкция КНС ул.Дачная	2030
22	Проведение комплексного обследования, разработка проекта реконструкции, реконструкция очистных сооружений Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» (цех НиОПСВ)	2024
23	Реконструкция КНС п.им.Цюрупы, ул.Октябрьская	2024
24	Реконструкция КНС №1 п.Хорлово, ул.Октябрьская, д.8	2034-2044
25	Реконструкция КНС №2 п.Хорлово, ул.Советская, д.69б	2025
26	Реконструкция КНС №3 п.Хорлово, ул.Советская, д.127а	2029
27	Реконструкция КНС №5 п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1-а (м-н Фосфоритный) с увеличением мощности в 2 раза	2033
28	Реконструкция очистных сооружений д.Расловлево (с.Конобеево), с.Усадище (с.Барановское)	2026-2027
29	Реконструкция очистных сооружений д. Юрасово	2028-2029
30	Строительство КНС для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино, д.Вострянское)	2033-2044
31	Строительство КНС и напорного коллектора от ЗТО до точки сброса в водный объект, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения)	2021-2024
32	Строительство ОС (д.Щербово, д.Леоново)	2024-2025
33	Строительство очистных сооружений (д.Косяково, д.Степанщино, с.Невское)	2027-2029
34	Строительство ОС малой мощности (д.Степанщино, ДРП-5)	2027-2028

Основными показателями эффективности выполнения Программы будут являться:

1) повышение надежности оказываемых услуг за счет снижения аварийности на объектах водоотведения;

2) экономия финансовых и энергетических ресурсов;

3) повышение качества предоставляемых услуг, экологической безопасности и степени очистки воды.

9.2. Проекты по строительству, реконструкции и модернизации линейных объектов систем водоотведения.

Строительство, модернизация, реконструкция, развитие линейных объектов систем водоотведения в городском округе Воскресенск приведено в таблице 9.2.1.

Таблица 9.2.1. - Строительство, модернизация, реконструкция, развитие линейных объектов систем водоотведения.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
1	Реконструкция, самотечный канализационный коллектор по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьска до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2024-2025
2	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) участок канализационного безнапорного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от жилого дома № 4 ул. Докторова до станции перекачки (в том числе ПИР)	2025-2026
3	Капитальный ремонт (в т.ч. проектные и изыскательские работы) Дюкер на дне реки Москва г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2026
4	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор д. Шильково г.о. Воскресенск	2027
5	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское, ул. Задорожная г.о. Воскресенск	2027
6	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское г.о. Воскресенск	2027
7	Капитальный ремонт коллектор с. Новлянское, ул.Новлянская г.о. Воскресенск	2027
8	Капитальный ремонт коллектор д. Ратчино г.о. Воскресенск	2027
9	Капитальный ремонт коллектор д. Михалево г.о. Воскресенск	2027
10	Капитальный ремонт канализационный коллектор пос. им. Цюрупы г.о. Воскресенск	2027
11	Капитальный ремонт методом санации участков канализационного самотечного коллектора Егорьевск-Воскресенск: правой ветки Д=1200, протяженностью 780 п.м., левой ветки Д=1200, протяженностью 810 п.м.	2025-2026
12	Реконструкция участка левой ветки канализационного коллектора Егорьевск-Воскресенск от ГКНС кз-11 протяженность 14029 п.м. с реконструкцией камеры КП-1, КП-2, КП-3*	2024
13	Капитальный ремонт канализационных самотечных и напорных сетей, Ду 500 мм, длина 6000м	2024-2028
14	Реконструкция напорных коллекторов от КНС Новлянского квартала до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	2024-2026
15	Реконструкция напорных коллекторов от КНС ул.Лермонтова, 7а до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» 6000м.Ду 500мм.	2031
16	Реконструкция напорного коллектора между КНС ул.Быковского и КНС ул.Задорожная 1500м.Ду160мм.	2026-2027
17	Реконструкция напорного трубопровода от КНС ул.Колыберевская до КНС по ул. Гиганта, 10 2000 м, Ду 300мм.	2028-2030

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации
18	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Гиганта, 10 до очистных сооружений «ул. Гиганта, 20» 1200м. Ду 300мм.	2024-2025
19	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьская до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2031
20	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Центральная, 32а до места врезки в коллектор ГУП МО КОЛЕВ 12700м.Ду 500мм.	2033-2044
21	Реконструкция напорного коллектора водоотведения от КНС "Фетровая фабрика" до КНС "Задорожная" протяженностью 3000 м Ду 200 мм	2031-2044
22	Реконструкция самотечного коллектора ГУП МО "Колев" протяженностью 8 км и диаметром 1450 мм	2024-2025
23	Реконструкция участков канализационной сети 3000м., Ду 150-200мм.	2024
24	Реконструкция канализационной сети ул.Победы, 1200м. Ду 200мм.	2025
25	Реконструкция канализационной сети ул.Парковая, 400м. Ду 150мм.	2026
26	Реконструкция канализационной сети ул.Колхозная - ул.Советская, 900м. Ду 200мм.	2026
27	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - ул.Школьная - ул.Зайцева, 1600м. Ду 350мм.	2026
28	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - КНС №5, 2000м.Ду 350мм.	2026-2027
29	Реконструкция канализационной сети ул.Зайцева, 900м. Ду 350мм.	2024-2025
30	Реконструкция главного канализационного коллектора с.Ашитково, 3000м.	2025-2026
31	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Конобеево, 1000м.	2026-2027
32	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Барановское, 1400м.	2024-2025
33	Реконструкция уличной канализации с.Ашитково, 5000м.	2025
34	Реконструкция канализационной сети по улице Зеленая, от газовой котельной и гаражей, 1000м.	2026-2027
35	Реконструкция наружных канализационных сетей до домов №№ 1-11 по ул. Учхоз с. Конобеево, 1500м.	2025-2026
36	Реконструкция канализационной сети к жилым домам по ул. Школьная с. Конобеево, 1200м.	2028
37	Реконструкция канализационного коллектора от улицы Королькова 103, 104 до КНС, улицы Фабрика «Вперед» с. Барановское д. 41, 42, 48, 49, 1900м.	2027
38	Реконструкция канализационного самотечного коллектора от ул. Фабрика "Вперед" до КНС ул. Центральная с. Барановское, 1000м.	2028
39	Канализационный самотечный коллектор с. Барановка, ул.Фабрика "Вперед", д.13-50 до КНС ул. Центральная с. Барановское, 3300м.	2029
40	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с.Степанщино, 500м	2029-2030
41	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: Ратмирово, 1250	2029-2030
42	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с. Федино 1500м	2029-2030
43	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: д.Ратчино 3500м	2029-2030
44	Капитальный ремонт сетей водоотведения в г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2025
45	Реконструкция ветхих сетей водоотведения в городском поселении Белоозерское	2030
46	Строительство напорных канализационных сетей д.Чемодурово ул. Советская – КНС Центральная, д. 18а (с проколом под дорогой) 2000м.Ду 160мм.	2024-2030
47	Строительство сетей водоотведения для существующей и планируемой застройки протяженностью 128,4 км и диаметром 150-300 мм	2024-2044
48	Строительство напорного коллектора водоотведения от КНС "Гиганта" до очистных сооружений по ул. "Гиганта", 20 протяженностью 4000 м Ду 300 мм	2024-2044
49	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск, д.Чемодурово) 5000 м.	2024-2031
50	Строительство канализационных сетей в д.Елкино, 6000м.	2024-2033
51	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино) 7000 м.	2024-2033
52	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Вострянское) 9000 м.	2024-2033
53	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Конобеево) 4000 м.	2025-2030
54	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское) 1500 м.	2028-2029

Основными показателями эффективности выполнения Программы будут являться:

1) повышение надежности оказываемых услуг за счет снижения аварийности на объектах водоотведения;

2) экономия финансовых и энергетических ресурсов;

3) повышение качества предоставляемых услуг, экологической безопасности и степени очистки воды.

9.3. Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс.

Таблица 9.3.1. - Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс по г.о. Воскресенск, тыс.руб. с НДС.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Реконструкция КНС по ул. Быковского, д. 2а	2025	484,19
2	Реконструкция КНС д.Маришкино, ул.Спасская	2025	220,98
3	Реконструкция КНС №4 п.Хорлово, ул.Советская, д.108б	2025	484,19
4	Реконструкция КНС по ул. Коломенская, д. 10	2026	510,58
5	Реконструкция КНС ул.Советская	2026	410,62
6	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 7Г	2026	227,24
7	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 1А	2026	227,24
8	Реконструкция КНС д. Золотово, ул. Фабричная 2б	2026	227,24
9	Реконструкция КНС №2 по ул. Задорожная, д. 19а	2027	1 038,32
10	Реконструкция КНС №1 ул.Кудринская	2027	429,10
11	Реконструкция КНС №2 ул.Кудринская	2027	429,10
12	Реконструкция КНС по адресу: г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д. 7а 800 куб.м/час	2024-2025	106 015,16
13	Реконструкция КНС с.Новлянское, 90	2024	1 263,60
14	Реконструкция КНС по ул. Колыберевская, д. 3	2025	1 032,00
15	Реконструкция КНС по ул. Строителей, д. 1	2026	1 275,60
16	Реконструкция КНС по ул. Карла Маркса, д. 17	2025	1 275,60
17	Реконструкция КНС №3 по ул. Центральная, 32а	2028	1 761,60
18	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 10	2029	1 275,60
19	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 11	2030	1 275,60
20	Реконструкция КНС д. Чемодурово по ул. Центральная, 12б; ул.Центральная 18а	2031	651,60
21	Реконструкция КНС ул.Дачная	2030	660,00
22	Проведение комплексного обследования, разработка проекта реконструкции, реконструкция очистных сооружений Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» (цех НиОПСВ)	2024	1 644,00
23	Реконструкция КНС п.им.Цюрупы, ул.Октябрьская	2024	1 200,00
24	Реконструкция КНС №1 п.Хорлово, ул.Октябрьская, д.8	2034-2044	4 296,00
25	Реконструкция КНС №2 п.Хорлово, ул.Советская, д.69б	2025	1 224,00
26	Реконструкция КНС №3 п.Хорлово, ул.Советская, д.127а	2029	1 264,80
27	Реконструкция КНС №5 п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1-а (м-н Фосфоритный) с увеличением мощности в 2 раза	2033	1 299,60
28	Реконструкция очистных сооружений д.Расловлево (с.Конобеево), с.Усадище (с.Барановское)	2026-2027	2 400,00
29	Реконструкция очистных сооружений д. Юрасово	2028-2029	18 000,00
30	Реконструкция, самотечный канализационный коллектор по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьска до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2024-2025	96 471,96
31	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) участок канализационного безнапорного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от жилого дома № 4 ул. Докторова до станции перекачки (в том числе ПИР)	2025-2026	14 997,76
32	Капитальный ремонт (в т.ч. проектные и изыскательские работы) Дюкер на дне реки Москва г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2026	18 555,97

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
33	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор д. Шильково г.о. Воскресенск	2027	2 170,18
34	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское, ул. Задорожная г.о. Воскресенск	2027	4 699,20
35	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское г.о. Воскресенск	2027	2 349,61
36	Капитальный ремонт коллектор с. Новлянское, ул.Новлянская г.о. Воскресенск	2027	4 699,20
37	Капитальный ремонт коллектор д. Ратчино г.о. Воскресенск	2027	7 134,24
38	Капитальный ремонт коллектор д. Михалево г.о. Воскресенск	2027	7 518,72
39	Капитальный ремонт канализационный коллектор пос. им. Цюрупы г.о. Воскресенск	2027	9 825,61
40	Капитальный ремонт методом санации участков канализационного самотечного коллектора Егорьевск-Воскресенск: правой ветки Д=1200, протяженностью 780 п.м., левой ветки Д=1200, протяженностью 810 п.м.	2025-2026	288 000,00
41	Реконструкция участка левой ветки канализационного коллектора Егорьевск-Воскресенск от ГКНС кз-11 протяженность 14029 п.м. с реконструкцией камеры КП-1, КП-2, КП-3*	2024	441 610,52
42	Капитальный ремонт канализационных самотечных и напорных сетей, Ду 500 мм, длина 6000м	2024-2028	36 000,00
43	Реконструкция напорных коллекторов от КНС Новлянского квартала до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	2024-2026	5 856,00
44	Реконструкция напорных коллекторов от КНС ул.Лермонтова, 7а до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» 6000м.Ду 500мм.	2031	10 800,00
45	Реконструкция напорного коллектора между КНС ул.Быковского и КНС ул.Задорожная 1500м.Ду160мм.	2026-2027	4 680,00
46	Реконструкция напорного трубопровода от КНС ул.Колыберевская до КНС по ул. Гиганта, 10 2000 м, Ду 300мм.	2028-2030	41 400,00
47	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Гиганта, 10 до очистных сооружений «ул. Гиганта, 20» 1200м. Ду 300мм.	2024-2025	3 408,00
48	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьская до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2031	4 488,00
49	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Центральная, 32а до места врезки в коллектор ГУП МО КОЛЕВ 12700м.Ду 500мм.	2033-2044	22 860,00
50	Реконструкция напорного коллектора водоотведения от КНС "Фетровая фабрика" до КНС "Задорожная" протяженностью 3000 м Ду 200 мм	2031-2044	34 080,00
51	Реконструкция самотечного коллектора ГУП МО "Колев" протяженностью 8 км и диаметром 1450 мм	2024-2025	9 636,00
52	Реконструкция участков канализационной сети 3000м., Ду 150-200мм.	2024	12 000,00
53	Реконструкция канализационной сети ул.Победы, 1200м. Ду 200мм.	2025	1 704,00
54	Реконструкция канализационной сети ул.Парковая, 400м. Ду 150мм.	2026	1 512,00
55	Реконструкция канализационной сети ул.Колхозная - ул.Советская, 900м. Ду 200мм.	2026	1 584,00
56	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - ул.Школьная - ул.Зайцева, 1600м. Ду 350мм.	2026	3 072,00
57	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - КНС №5, 2000м.Ду 350мм.	2026-2027	9 912,00
58	Реконструкция канализационной сети ул.Зайцева, 900м. Ду 350мм.	2024-2025	9 000,00
59	Реконструкция главного канализационного коллектора с.Ашитково, 3000м.	2025-2026	21 600,00
60	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Конобеево, 1000м.	2026-2027	7 200,00
61	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Барановское, 1400м.	2024-2025	10 080,00
62	Реконструкция уличной канализации с.Ашитково, 5000м.	2025	36 000,00
63	Реконструкция канализационной сети по улице Зеленая, от газовой котельной и гаражей, 1000м.	2026-2027	7 200,00
64	Реконструкция наружных канализационных сетей до домов №№ 1-11 по ул. Учхоз с. Конобеево, 1500м.	2025-2026	10 800,00
65	Реконструкция канализационной сети к жилым домам по ул. Школьная с. Конобеево, 1200м.	2028	9 000,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
66	Реконструкция канализационного коллектора от улицы Королькова 103, 104 до КНС, улицы Фабрика «Вперед» с. Барановское д. 41, 42, 48, 49, 1900м.	2027	13 680,00
67	Реконструкция канализационного самотечного коллектора от ул. Фабрика "Вперед" до КНС ул. Центральная с. Барановское, 1000м.	2028	7 200,00
68	Канализационный самотечный коллектор с. Барановка, ул.Фабрика "Вперед", д.13-50 до КНС ул. Центральная с. Барановское, 3300м.	2029	23 760,00
69	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с.Степанщино, 500м	2029-2030	3 600,00
70	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: Ратмирово, 1250	2029-2030	9 000,00
71	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с. Федино 1500м	2029-2030	10 800,00
72	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: д.Ратчино 3500м	2029-2030	13 260,00
73	Капитальный ремонт сетей водоотведения в г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2025	197 184,01
74	Реконструкция ветхих сетей водоотведения в городском поселении Белоозерское	2030	9 600,00
75	Строительство напорных канализационных сетей д.Чемодурово ул. Советская – КНС Центральная, д. 18а (с проколом под дорогой) 2000м.Ду 160мм.	2024-2030	46 284,00
76	Строительство сетей водоотведения для существующей и планируемой застройки протяженностью 128,4 км и диаметром 150-300 мм	2024-2044	29 352,00
77	Строительство напорного коллектора водоотведения от КНС "Гиганта" до очистных сооружений по ул. "Гиганта", 20 протяженностью 4000 м Ду 300 мм	2024-2044	80 640,00
78	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск, д.Чемодурово) 5000 м.	2024-2031	57 600,00
79	Строительство канализационных сетей в д.Елкино, 6000м.	2024-2033	81 000,00
80	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино) 7000 м.	2024-2033	94 560,00
81	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Вострянское) 9000 м.	2024-2033	12 156,00
82	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Конобеево) 4000 м.	2025-2030	28 800,00
83	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское) 1500 м.	2028-2029	10 800,00
84	Строительство КНС для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино, д.Вострянское)	2033-2044	18 000,00
85	Строительство КНС и напорного коллектора от ЗТО до точки сброса в водный объект, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения)	2021-2024	38,40
86	Строительство ОС (д.Щербово, д.Леоново)	2024-2025	66 000,00
87	Строительство очистных сооружений (д.Косяково, д.Степанщино, с.Невское)	2027-2029	35 784,00
88	Строительство ОС малой мощности (д.Степанщино, ДРП-5)	2027-2028	36 000,00
	ИТОГО		2 249 506,94

9.4. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов системе водоотведения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***2 249 506,94***
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	38,40
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	2 249 468,54
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***2 249 506,94***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	0,00
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	0,00
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	38,40
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	2 249 468,54
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0

9.5. Перспективная схема водоотведения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	Реконструкция КНС по ул. Быковского, д. 2а	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
2	Реконструкция КНС д.Маришкино, ул.Спасская	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
3	Реконструкция КНС №4 п.Хорлово, ул.Советская, д.108б	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	4
4	Реконструкция КНС по ул. Коломенская, д. 10	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	5
5	Реконструкция КНС ул.Советская	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
6	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 7Г	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
7	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 1А	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
8	Реконструкция КНС д. Золотово, ул. Фабричная 2б	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	4
9	Реконструкция КНС №2 по ул. Задорожная, д. 19а	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	7
10	Реконструкция КНС №1 ул.Кудринская	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
11	Реконструкция КНС №2 ул.Кудринская	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	4
12	Реконструкция КНС по адресу: г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д. 7а 800 куб.м/час	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	11
13	Реконструкция КНС с.Новлянское, 90	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	7
14	Реконструкция КНС по ул. Колыберевская, д. 3	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
15	Реконструкция КНС по ул. Строителей, д. 1	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	7
16	Реконструкция КНС по ул. Карла Маркса, д. 17	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
17	Реконструкция КНС №3 по ул. Центральная, 32а	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	7
18	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 10	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
19	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 11	2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	7
20	Реконструкция КНС д. Чемодурово по ул. Центральная, 12б; ул.Центральная	2031	снижение потерь и повышение	2031	5

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	18а		надежности		
21	Реконструкция КНС ул.Дачная	2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	5
22	Проведение комплексного обследования, разработка проекта реконструкции, реконструкция очистных сооружений Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» (цех НиОПСВ)	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	7
23	Реконструкция КНС п.им.Цюрупы, ул.Октябрьская	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	7
24	Реконструкция КНС №1 п.Хорлово, ул.Октябрьская, д.8	2034-2044	снижение потерь и повышение надежности	2044	8
25	Реконструкция КНС №2 п.Хорлово, ул.Советская, д.69б	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
26	Реконструкция КНС №3 п.Хорлово, ул.Советская, д.127а	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	7
27	Реконструкция КНС №5 п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1-а (м-н Фосфоритный) с увеличением мощности в 2 раза	2033	снижение потерь и повышение надежности	2033	7
28	Реконструкция очистных сооружений д.Расловлево (с.Конобеево), с.Усадище (с.Барановское)	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	8
29	Реконструкция очистных сооружений д. Юрасово	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
30	Реконструкция, самотечный канализационный коллектор по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьска до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	10
31	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) участок канализационного безнапорного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от жилого дома № 4 ул. Докторова до станции перекачки (в том числе ПИР)	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
32	Капитальный ремонт (в т.ч. проектные и изыскательские работы) Дюкер на дне реки Москва г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
33	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор д. Шильково г.о. Воскресенск	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	7
34	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское, ул. Задорожная г.о. Воскресенск	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	8
35	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское г.о. Воскресенск	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	7
36	Капитальный ремонт коллектор с. Новлянское, ул.Новлянская г.о. Воскресенск	2027	обеспечение новых потребителей	2027	8
37	Капитальный ремонт коллектор д. Ратчино г.о. Воскресенск	2027	обеспечение новых потребителей	2027	9
38	Капитальный ремонт коллектор д. Михалево г.о. Воскресенск	2027	обеспечение новых потребителей	2027	
39	Капитальный ремонт канализационный коллектор пос. им. Цюрупы г.о. Воскресенск	2027	обеспечение новых потребителей	2027	9
40	Капитальный ремонт методом санации участков канализационного	2025-2026	снижение потерь и повышение	2026	11

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	самотечного коллектора Егорьевск-Воскресенск: правой ветки Д=1200, протяженностью 780 п.м., левой ветки Д=1200, протяженностью 810 п.м.		надежности		
41	Реконструкция участка левой ветки канализационного коллектора Егорьевск-Воскресенск от ГКНС кз-11 протяженность 14029 п.м. с реконструкцией камеры КП-1, КП-2, КП-3*	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	11
42	Капитальный ремонт канализационных самотечных и напорных сетей, Ду 500 мм, длина 6000м	2024-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	8
43	Реконструкция напорных коллекторов от КНС Новлянского квартала до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	2024-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
44	Реконструкция напорных коллекторов от КНС ул.Лермонтова, 7а до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» 6000м.Ду 500мм.	2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	8
45	Реконструкция напорного коллектора между КНС ул.Быковского и КНС ул.Задорожная 1500м.Ду160мм.	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	8
46	Реконструкция напорного трубопровода от КНС ул.Колыберевская до КНС по ул. Гиганта, 10 2000 м, Ду 300мм.	2028-2030	обеспечение новых потребителей	2030	8
47	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Гиганта, 10 до очистных сооружений «ул. Гиганта, 20» 1200м. Ду 300мм.	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
48	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьская до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	8
49	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Центральная, 32а до места врезки в коллектор ГУП МО КОЛЕВ 12700м.Ду 500мм.	2033-2044	снижение потерь и повышение надежности	2044	8
50	Реконструкция напорного коллектора водоотведения от КНС "Фетровая фабрика" до КНС "Задорожная" протяженностью 3000 м Ду 200 мм	2031-2044	снижение потерь и повышение надежности	2044	8
51	Реконструкция самотечного коллектора ГУП МО "Колев" протяженностью 8 км и диаметром 1450 мм	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	9
52	Реконструкция участков канализационной сети 3000м., Ду 150-200мм.	2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	8
53	Реконструкция канализационной сети ул.Победы, 1200м. Ду 200мм.	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	7
54	Реконструкция канализационной сети ул.Парковая, 400м. Ду 150мм.	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	7
55	Реконструкция канализационной сети ул.Колхозная - ул.Советская, 900м. Ду 200мм.	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	7
56	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - ул.Школьная - ул.Зайцева, 1600м. Ду 350мм.	2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
57	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - КНС №5, 2000м.Ду 350мм.	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	9
58	Реконструкция канализационной сети ул.Зайцева, 900м. Ду 350мм.	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	9
59	Реконструкция главного канализационного коллектора с.Ашитково, 3000м.	2025-2026	снижение потерь и повышение	2026	8

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
			надежности		
60	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Конобеево, 1000м.	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	9
61	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Барановское, 1400м.	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
62	Реконструкция уличной канализации с.Ашитково, 5000м.	2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
63	Реконструкция канализационной сети по улице Зеленая, от газовой котельной и гаражей, 1000м.	2026-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	9
64	Реконструкция наружных канализационных сетей до домов №№ 1-11 по ул. Учхоз с. Конобеево, 1500м.	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
65	Реконструкция канализационной сети к жилым домам по ул. Школьная с. Конобеево, 1200м.	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	9
66	Реконструкция канализационного коллектора от улицы Королькова 103, 104 до КНС, улицы Фабрика «Вперед» с. Барановское д. 41, 42, 48, 49, 1900м.	2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	8
67	Реконструкция канализационного самотечного коллектора от ул. Фабрика "Вперед" до КНС ул. Центральная с. Барановское, 1000м.	2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	9
68	Канализационный самотечный коллектор с. Барановка, ул.Фабрика "Вперед", д.13-50 до КНС ул. Центральная с. Барановское, 3300м.	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
69	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с.Степанщино, 500м	2029-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	8
70	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: Ратмирово, 1250	2029-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	9
71	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с. Федино 1500м	2029-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	8
72	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: д.Ратчино 3500м	2029-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	8
73	Капитальный ремонт сетей водоотведения в г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	11
74	Реконструкция ветхих сетей водоотведения в городском поселении Белоозерское	2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	9
75	Строительство напорных канализационных сетей д.Чемодурово ул. Советская – КНС Центральная, д. 18а (с проколом под дорогой) 2000м.Ду 160мм.	2024-2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	8
76	Строительство сетей водоотведения для существующей и планируемой застройки протяженностью 128,4 км и диаметром 150-300 мм	2024-2044	снижение потерь и повышение надежности	2044	8
77	Строительство напорного коллектора водоотведения от КНС "Гиганта" до очистных сооружений по ул. "Гиганта", 20 протяженностью 4000 м Ду 300 мм	2024-2044	снижение потерь и повышение надежности	2044	10
78	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск, д.Чемодурово) 5000 м.	2024-2031	снижение потерь и повышение надежности	2031	8
79	Строительство канализационных сетей в д.Елкино, 6000м.	2024-2033	снижение потерь и повышение надежности	2033	10

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
80	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино) 7000 м.	2024-2033	снижение потерь и повышение надежности	2033	10
81	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Вострянское) 9000 м.	2024-2033	снижение потерь и повышение надежности	2033	8
82	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Конобеево) 4000 м.	2030	снижение потерь и повышение надежности	2030	8
83	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское) 1500 м.	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
84	Строительство КНС для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино, д.Вострянское)	2033-2044	снижение потерь и повышение надежности	2044	8
85	Строительство КНС и напорного коллектора от ЗТО до точки сброса в водный объект, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения)	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	4
86	Строительство ОС (д.Щербово, д.Леоново)	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
87	Строительство очистных сооружений (д.Косяково, д.Степанщино, с.Невское)	2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
88	Строительство ОС малой мощности (д.Степанщино, ДРП-5)	2027-2028	снижение потерь и повышение надежности	2028	8

Раздел 10. Перспективная схема обращения с твердыми коммунальными отходами городского округа Воскресенск.

10.1. Проекты, обеспечивающие утилизацию, обезвреживание и захоронение отходов.

Мероприятия, реализация которых обеспечивает утилизацию, обезвреживание и захоронение отходов представлены в таблице 10.1.1.

Таблица 10.1.1. - Мероприятия, реализация которых обеспечивает утилизацию, обезвреживание и захоронение отходов.

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации	**Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС**
1	Создание системы раздельного сбора отходов на территории муниципального образования Московской области. Организация деятельности по утилизации, обезвреживанию твердых коммунальных отходов	2024	1 392,0
Итого			**1 392,0**

Раздел 11. Общая программа проектов.

Общая программа инвестиционных проектов включает:

- программу инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в сфере водоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в сфере водоотведения;
- программу инвестиционных проектов в сфере электроснабжения;
- программу инвестиционных проектов в сфере газоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в сфере сбора и утилизации ТКО;
-программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

Основными результатами реализации мероприятий в сфере ЖКХ являются:

- модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры городского округа;
- снижение эксплуатационных затрат предприятий ЖКХ;
- улучшение качественных показателей питьевой воды;
-устранение причин возникновения аварийных ситуаций, угрожающих жизнедеятельности человека;
- снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры;
- снижение количества потерь воды;
- снижение количества потерь тепловой энергии;
- снижение количества потерь электрической энергии;
- повышение качества предоставляемых услуг жилищно-коммунального комплекса;
-обеспечение надлежащего сбора и утилизации твердых и жидких бытовых отходов;
- улучшение санитарного состояния территорий городского округа;
- улучшение экологического состояния окружающей среды.

Таблица 11.1. - Общая программа инвестиционных проектов.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	Теплоснабжение		
1	Строительство котельной "Интернатская"	2026-2027	139 778,84
2	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белоозерский)	2023-2027	98 749,95
3	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, д. Степанщино, д.51, стр.1	2022-2025	18 918,44
4	Строительство БМК 3 квартал (г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный, д.12) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, Физкультурный пер., д.12	2022-2025	119 843,22
5	Строительство БМК 4 квартал (г.о.Воскресенск, ул.Менделеева, д.32) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	2022-2025	203 761,68
6	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, ул. Комсомольская, д.33	2022-2025	351 370,24
7	Строительство БМК мкр. Лопатинский в районе ЦТП-10	2025-2026	112 035,40
8	Строительство ТГУ на котельной ДРП	2026-2027	7 551,28
9	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46	2027-2028	45 828,42
10	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2025	40 653,11
11	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2025	14 303,18
12	Строительство котельной "Баня"	2027-2028	43 568,10
13	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	2027-2028	66 613,78
14	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	2023-2025	48 225,11
15	Строительство котельной с. Конобеево в районе ул. Новые дома	2024-2028	69 412,48
16	Строительство котельной с. Конобеево в районе школы № 99	2024-2028	37 532,86
17	Строительство котельной Золотово (фабрика)	2023-2025	68 715,18
18	Строительство котельной Золотово (школа)	2024-2025	35 051,03
19	Строительство котельной с. Невское	2025-2026	37 442,57
20	Строительство котельной п. Федино	2024-2025	112 925,18
21	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово	2025-2026	53 989,85
22	Строительство ТГУ д.Ратмирово	2025-2026	11 261,04
23	Строительство котельной д. Щербово	2024-2025	19 346,54
24	Строительство котельной п. Виноградово	2023-2025	20 411,87
25	Строительство ТГУ д. Леоново	2024-2025	6 448,82
26	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	2024-2025	7 474,84
27	Строительство ТГУ п. Федино	2025	20 445,90
28	Строительство ТГУ с. Конобеево	2027-2028	7 253,42
29	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино	2027-2028	8 915,48
30	Строительство ТГУ ул. Железнодорожная (котельная Советская)	2027-2028	6 723,96
31	Строительство тепловой сети по ул.Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	2022-2025	15 212,84
32	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская)	2027-2028	5 559,08
33	Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3	2025-2026	6 101,34

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
34	Реконструкция котельной д. Усадище	2027-2028	6 392,24
35	Реконструкция котельной д. Ратчино	2025-2026	33 762,00
36	Реконструкция котельной №1 г. Белозерский	2026-2027	35 989,02
37	Реконструкция котельной "Московская"	2027-2028	326 274,70
38	Реконструкция котельной "Белинского"	2027-2028	57 025,42
39	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье)	2027-2028	34 147,96
40	Реконструкция котельной с. Ашитково	2025-2026	4 081,57
41	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б	2022-2025	167 853,97
42	Реконструкция котельной "Мичурина"	2025-2026	173 401,38
43	Реконструкция котельной Больничного квартала	2024-2026	117 084,67
44	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	2024-2025	147 360,20
45	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	2022-2025	6 279,06
46	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4	2026	36 724,28
47	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	2026	101 591,73
48	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1	2026	23 239,02
49	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2026	30 221,86
50	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	2032	4 495,50
51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	2031	3 296,70
52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137	2032	6 793,20
53	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	2043	7 121,10
54	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2040	9 461,76
55	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2041	9 769,68
56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	2043	6 773,58
57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2042	9 821,76
58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2043	10 332,16
59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2043	7 311,12
60	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	2043	8 235,12
61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2043	7 036,92
62	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2043	6 979,14
63	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	2043	7 712,70
64	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино	2043	7 449,72
65	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	2043	7 408,50
66	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	2043	7 712,70
67	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	2043	7 176,60
68	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2043	7 259,70
69	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2043	5 273,22
70	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2043	1 847,88
71	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г,	2026	1 455,47

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	котельная «ХХЗ»)		
72	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)	2026	1 178,91
73	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала	2026	4 043,52
74	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала	2026	4 763,77
75	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 ул. Рабочая (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	2026	4 763,77
76	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	2027	2 084,33
77	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково	2027	2 084,33
78	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково	2026	4 043,52
79	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос .им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35	2026	5 088,39
80	Создание Комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	2025-2027	233 919,32
81	Создание единого диспетчерского пункта	2026	38 572,15
82	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, С-ТЕРРА) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	2025	1 190,48
83	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	2025-2026	4 521,38
84	Мероприятия по ИТ	2025-2027	21 720,71
85	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025-2028	137 163,95
86	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область,, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	2025-2028	123 763,06
87	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская»	2026-2027	61 767,74
88	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная»	2025	5 029,00
89	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский	2024-2025	24 819,29
90	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	2024-2025	30 055,18
91	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий	2022-2025	451 986,23
92	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	2024-2025	793 296,09
93	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	2024-2027	1 088 236,00
94	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	2024-2025	12 534,03
95	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	2024-2025	21 131,98
96	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский	2025-2026	105 928,40
97	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	2024-2025	52 878,03
98	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	2024-2025	76 657,80
99	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	2024-2025	52 973,02
100	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково	2025-2026	53 550,50
101	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	2024-2026	783 926,72
102	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	2022-2025	61 069,23
103	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	2022-2025	210 007,72

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
104	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	2022-2025	105 875,18
105	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	2022-2025	14 233,16
106	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	2022-2025	48 592,10
107	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная мкр.Мичуринский	2022-2025	105 230,41
108	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский	2022-2025	5 813,34
109	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	2022-2025	14 396,86
110	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	2024-2025	99 206,97
111	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	2024-2025	65 670,60
112	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	2025	67 560,00
113	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап)	2024-2025	68 132,94
114	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап)	2024-2025	15 697,10
115	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	2024-2025	26 289,10
116	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	2024-2025	53 785,80
117	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	2024-2025	30 423,70
118	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	2024-2025	15 181,21
119	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап)	2026	163 343,84
120	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	2026	54 047,68
121	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	2026	84 761,53
122	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала	2027	13 830,66
123	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово	2027	72 305,63
124	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап)	2027	71 237,28
125	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап)	2027	111 513,90
126	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)	2028-2043	6 232 104,92
127	Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы.	2026	2 244,28
128	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №1 и Котельная № 2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	2026	33 000,00
129	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	2026	100 000,00
130	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	2026	70 000,00
	ИТОГО по теплоснабжению		**15 532 805,08**
	Водоснабжение		
1	Строительство ВЗУ в д.Чемодурово для обеспечения участков, выданных многодетным семьям, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2024-2026	180 000,00
2	Строительство ВЗУ производительностью 1500 м3/сут, с устройством РЧВ на 500 м3, бурением двух скважин, установкой станции обезжелезивания по адресу: п. им. Цюрупы, ул. Школьная, д.1.	2024-2025	240 000,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
3	Строительство ВЗУ в д.Левычино	2026-2027	180 000,00
4	Строительство ВЗУ в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2026	24 001,20
5	Строительство ВЗУ производительностью 500 м3/сут, с устройством РЧВ, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды с.Барановское, д.Золотово, Конобеево, с.Виноградово, с.Фаустово	2030-2033	930 000,00
6	Строительство ВЗУ производительностью 100 м3/сут, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды д.Леоново, д.Щельпино, д.Губино, д.Исаково	2029-2032	480 000,00
7	Строительство ВЗУ с сетями водоснабжения Ду 80 для хозяйственно-бытовых нужд ЗТО, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения) 18 м3/ч L(ВЗУ)=1350 м	2024	11 128,80
8	Строительство водозаборного узла в д.Елкино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2025	216 000,00
9	Строительство водозаборного узла в д.Бочевино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2025	240 012,00
10	Строительство станций обезжелезивания д.Знаменка, д.Дворниково	2028-2029	60 000,00
11	Строительство станций обезжелезивания (2 шт)	2024-2025	60 000,00
12	ВЗУ Лесной, Строительство дополнительного резервуара чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	6 000,00
13	ВЗУ Москворецкий, Окончание строительства скважины №9 ВЗУ «Москворецкий» (строительство павильона, подведение электроснабжения, строительство водопровода, прочистка, промывка скважины, установка насосного оборудования, организация твердого дорожного покрытия). ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2024-2025	30 000,00
14	ВЗУ Чемодурово, Строительство резервуаров чистой питьевой воды, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2029	6 000,00
15	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, строительство систем очистки воды) с.Ашитково	2027-2028	18 000,00
16	ВЗУ Сабурово, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2031-2033	120 000,00
17	ВЗУ Сабурово. Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024-2030	210 000,00
18	ВЗУ Сабурово, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024	12 000,00
19	ВЗУ Лесной, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	36 000,00
20	ВЗУ Лесной, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2027-2028	52 772,40
21	ВЗУ Лесной, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2024	6 000,00
22	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 160 КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 050,00
23	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 315КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 380,00
24	ВЗУ Лесной, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 023,60
25	ВЗУ Москворецкий, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2031	84 000,00
26	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ	2026-2027	43 032,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	«Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск		
27	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031	112 500,00
28	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026	12 000,00
29	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027	43 032,00
30	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031	112 500,00
31	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026	12 000,00
32	ВЗУ Лопатинский, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2031	96 000,00
33	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системы очистки воды), ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2029	34 284,00
34	ВЗУ Лопатинский, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2028	12 000,00
35	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 160КВт, станция 2-го подъема ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027	2 718,00
36	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027	1 144,80
37	ВЗУ Цементгигант, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2024	48 000,00
38	ВЗУ Цементгигант,, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, узапорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2027	36 000,00
39	ВЗУ Цементгигант, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	12 000,00
40	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	982,80
41	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, замена насосного оборудования, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	2 017,20
42	ВЗУ Фетровая фабрика, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2031	36 000,00
43	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2027-2028	180 000,00
44	ВЗУ Фетровая фабрика, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028	6 000,00
45	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции водоподготовки, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028-2029	24 000,00
46	ВЗУ Чемодурово, Обследование дейст, вующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2027	24 000,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
47	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2028-2029	18 000,00
48	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции водоподготовки, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2034-2044	24 000,00
49	ВЗУ Чемодурово, Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин (ВЗУ «Сабурово» 6 зон, ВЗУ «Лесной» 7 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Фетровая фабрика» 2 зоны, ВЗУ «Москворецкий» 4 зоны), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2025-2031	38 892,00
50	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (с.Федино, д.Степанщино, д.Ратчино, с.Ачкасово, д.Сетовка, д.Сабурово, с.Невское, с.Константиново, с.Новлянское, д.Ратмирово, с. Косяково, с. Марчуги, д. Городище, с. Степанщино (ДРП-5))	2027-2030	48 000,00
51	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, систем очистки воды) с.Невское	2034-2044	18 000,00
52	Реконструкция ВЗУ пос. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 68 (ПИР) 1560 куб.м./сут.	2025	8 040,00
53	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) ВЗУ г. Воскресенск, ул. Чапаева (в т.ч. ПИР) 25430 куб. м/сут.	2026-2027	264 000,00
54	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Лопатинский», г.о. Воскресенск 270 куб. м/ час	2024	49 455,60
55	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Чемодурово», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024	12 722,40
56	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Фетровая фабрика», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024	15 012,00
57	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Михалево», г.о. Воскресенск 20 куб. м/ час	2024	10 598,40
58	мкр. Фосфоритный. Реконструкция станции второго подъема с капитальным ремонтом здания, созданием АСУ ТП, заменой насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системой водоподготовки.	2029-2030	180 000,00
59	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (п.им.Цюрупы, д.Знаменка, д.Дворниково)	2024-2026	60 000,00
60	Выполнение работ по оценке эксплуатационных запасов питьевых подземных вод.	2027	6 000,00
61	Разработка проектов зон санитарной охраны ВЗУ	2025-2027	1 800,00
62	Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин	2024-2030	10 080,00
63	Строительство магистрального водопровода соединяющего водопроводы проходящие в районе ул.Энгельса д.7 и д. 10 с проходом через перекресток. 200м.-D=200мм.	2024	2 004,00
64	Строительство магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Лопатинский», ВЗУ «Лесной» и ВЗУ «Фетровая фабрика» (проход под железной дорогой)	2025	18 000,00
65	Строительство водопровода от ВЗУ «Фетровая фабрика» до ул. Рудничная. 200м.-D=100мм.	2024	1 668,00
66	Строительство магистрального водопровода ВЗУ «Лопатинский» - ВЗУ «Фетровая фабрика» от ул. Роз по ул. Весенней, ул. Пролетарской 2000м.-D=150мм.	2024	18 108,00
67	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск 37 уч., д.Чемодурово 30 уч.) 8500 м.	2025-2028	76 992,00
68	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 80000 м.	2029-2044	803 064,00
69	Строительство магистральных водопроводов в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям 15 уч. - 2000 м.	2025	18 108,00
70	п.Хорлово. Строительство станции 2-го подъема с 2-мя резервуарами по 500м3, системой водоподготовки, трубопроводами от скважин ул.Комсомольская	2027-2028	120 000,00
71	Строительство трубопроводов для подключения д.Шильково, перспективной застройки в д.Перхурово (ул. Луговая, ул.Озерная)	2034-2044	45 276,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	5000м.		
72	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино 54 уч., д.Вострянское 75 уч.) - 14000 м.	2025-2027	126 792,00
73	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (с.Конобеево 29 уч., д.Губино 78 уч., д.Силино 28 уч., д.Бочевино 50 уч., д.Алёшино 7 уч.) - 21500 м.	2025-2027	194 712,00
74	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское 30 уч., п.Сетовка 9 уч., с.Степанщино 88 уч., д.Ратчино 12 уч.) - 15000 м.	2024-2027	123 840,00
75	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Цибино 23 уч., с.Юрасово 8 уч., д.Ворщиково 63 уч.) - 11000 м.	2026-2030	99 600,00
76	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Комсомольская д.13-д11а (с переходом и восстановлением дороги) 100м.-D=150мм.	2024	900,00
77	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Докторова от д.4 до д. 14 (с переходом и восстановлением дороги) 500м.-D=200мм.	2024	5 016,00
78	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Некрасова от д.14 до д.32 (с переходом и восстановлением дороги) 300м.-D=110мм.	2024	2 508,00
79	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции по ул. Цесиса, ул. Зелинского, ул. Кагана, ул. Новлянская до дюкера с тремя проколами 2000м.-D=600мм.	2026	47 892,00
80	Капитальный ремонт магистрального водопровода от скважины №2 с. Ачкасово до резервуара ВЗУ «Сабурово» 8000м.-D=400мм.	2027	118 464,00
81	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, Западной до ул. Энгельса, проход на перекрестке ул. Энгельса 1300м.-D=300мм.	2028	15 480,00
82	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции до ул. Советская, д. 2 (по ул. Железнодорожная) 3500м.	2029	41 676,00
83	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 32 1400м.	2030	16 668,00
84	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 35/1 1000м.-D=500мм.	2031	17 736,00
85	Капитальный ремонт магистрального водопровода от ул. Лермонтова (р-н пешеходного моста) до ул. Советская 1500м.-D=400мм.	2030	22 212,00
86	Капитальный ремонт водопровода от скважины №15 ВЗУ «Лесной» до насосной станции 2-го подъема 1000м.	2029	17 736,00
87	Капитальный ремонт магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1500м.-D=150мм.	2028	13 584,00
88	Капитальный ремонт водопровода по ул. Рудничная 1100 м.-D=100мм.	2027	9 192,00
89	Капитальный ремонт водопровода от ВЗУ «Чемодурово» по ул. Центральная, ул. Советская 2000м.-D=150мм.	2026	18 108,00
90	Капитальный ремонт внутриквартальных сетей Ду 100-200 мм, 100000 м.	2024-2044	102 000,00
91	Капитальный ремонт дюкера на дне реки Москва, г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2027-2029	423 360,00
92	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Дворниково от д.1 до д.127 (с переходом и восстановлением дороги) 2060м.Ду 125мм.	2024	17 676,00
93	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Знаменка Ду 125мм.	2025	25 752,00
94	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 20000 м.	2027-2030	283 680,00
95	Реконструкция водопровода по ул.Воинской славы 1300м.-D=150мм.	2024	11 772,00
96	Реконструкция водопровода от почты до магазина по ул.Советская 600м.-D=100мм.	2024	5 016,00
97	Реконструкция водопровода по ул.Комсомольская, ул.Кирова, ул.Текстильщиков, ул.Мира, ул.Полевой проезд 3000м. D=100мм.	2025	25 080,00
98	Реконструкция водопровода по ул.Колхозная 1000м.-D=100мм.	2026	8 364,00
99	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Елкино по ул.Советская 6500м.-D=100мм.	2032-2044	54 336,00
100	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Перхурово 1000м.-D=100мм.	2028	8 364,00
101	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Конобеево, 4500 м.	2025	40 752,00
102	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Барановское 8000 м.	2026	72 456,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
103	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Золотово 8500м.	2027	76 980,00
104	Реконструкция существующих водопроводных сетей п.Виноградово 7000 м.	2028	63 396,00
105	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Фаустово, 1500м.	2029	13 584,00
106	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Силино, 1000м.	2030	9 060,00
107	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Губино (ул. Центральная, ул.Новая Слободка) 3600м.	2031	32 604,00
108	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Усадище на участках, требующих замены, 1400м.	2032	12 684,00
109	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Федино, Ду200, 800м	2027-2029	8 028,00
110	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Новлянское, Ду100, 2000м	2027-2029	16 704,00
111	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Степанщино Ду100, 2000м	2028-2030	16 704,00
112	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Ратчино Ду100, 2000м	2028-2030	16 704,00
113	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Косяково, Ду100, 2000м	2029-2031	16 704,00
114	Капитальный ремонт сетей водоснабжения, г.о. Воскресенск	2024-2025	199 309,20
115	Капитальный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения (12 участков), г.о. Воскресенск	2025-2026	201 860,40
116	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Первомайская, ул.Садовая, ул.Советская, пер.Зелёный	2026-2027	9 360,00
117	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул. Центральная	2026-2027	8 976,00
118	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, береговая часть дюкера	2026-2027	29 388,00
119	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, проезд Больничный	2026-2028	156 957,60
120	Аварийно-восстановительные работы на сетях водоснабжения в мкр Лопатинский г.о. Воскресенск	2024	239 972,40
	ИТОГО по водоснабжению		**9 023 098,8**
	Водоотведение		
1	Реконструкция КНС по ул. Быковского, д. 2а	2025	484,19
2	Реконструкция КНС д.Маришкино, ул.Спасская	2025	220,98
3	Реконструкция КНС №4 п.Хорлово, ул.Советская, д.108б	2025	484,19
4	Реконструкция КНС по ул. Коломенская, д. 10	2026	510,58
5	Реконструкция КНС ул.Советская	2026	410,62
6	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 7Г	2026	227,24
7	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 1А	2026	227,24
8	Реконструкция КНС д. Золотово, ул. Фабричная 2б	2026	227,24
9	Реконструкция КНС №2 по ул. Задорожная, д. 19а	2027	1 038,32
10	Реконструкция КНС №1 ул.Кудринская	2027	429,10
11	Реконструкция КНС №2 ул.Кудринская	2027	429,10
12	Реконструкция КНС по адресу: г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д. 7а 800 куб.м/час	2024-2025	106 015,16
13	Реконструкция КНС с.Новлянское, 90	2024	1 263,60
14	Реконструкция КНС по ул. Колыберевская, д. 3	2025	1 032,00
15	Реконструкция КНС по ул. Строителей, д. 1	2026	1 275,60
16	Реконструкция КНС по ул. Карла Маркса, д. 17	2025	1 275,60
17	Реконструкция КНС №3 по ул. Центральная, 32а	2028	1 761,60
18	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 10	2029	1 275,60
19	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 11	2030	1 275,60

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
20	Реконструкция КНС д. Чемодурово по ул. Центральная, 12б; ул.Центральная 18а	2031	651,60
21	Реконструкция КНС ул.Дачная	2030	660,00
22	Проведение комплексного обследования, разработка проекта реконструкции, реконструкция очистных сооружений Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» (цех НиОПСВ)	2024	1 644,00
23	Реконструкция КНС п.им.Цюрупы, ул.Октябрьская	2024	1 200,00
24	Реконструкция КНС №1 п.Хорлово, ул.Октябрьская, д.8	2034-2044	4 296,00
25	Реконструкция КНС №2 п.Хорлово, ул.Советская, д.69б	2025	1 224,00
26	Реконструкция КНС №3 п.Хорлово, ул.Советская, д.127а	2029	1 264,80
27	Реконструкция КНС №5 п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1-а (м-н Фосфоритный) с увеличением мощности в 2 раза	2033	1 299,60
28	Реконструкция очистных сооружений д.Расловлево (с.Конобеево), с.Усадище (с.Барановское)	2026-2027	2 400,00
29	Реконструкция очистных сооружений д. Юрасово	2028-2029	18 000,00
30	Реконструкция, самотечный канализационный коллектор по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьска до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2024-2025	96 471,96
31	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) участок канализационного безнапорного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от жилого дома № 4 ул. Докторова до станции перекачки (в том числе ПИР)	2025-2026	14 997,76
32	Капитальный ремонт (в т.ч. проектные и изыскательские работы) Дюкер на дне реки Москва г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2026	18 555,97
33	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор д. Шильково г.о. Воскресенск	2027	2 170,18
34	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское, ул. Задорожная г.о. Воскресенск	2027	4 699,20
35	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское г.о. Воскресенск	2027	2 349,61
36	Капитальный ремонт коллектор с. Новлянское, ул.Новлянская г.о. Воскресенск	2027	4 699,20
37	Капитальный ремонт коллектор д. Ратчино г.о. Воскресенск	2027	7 134,24
38	Капитальный ремонт коллектор д. Михалево г.о. Воскресенск	2027	7 518,72
39	Капитальный ремонт канализационный коллектор пос. им. Цюрупы г.о. Воскресенск	2027	9 825,61
40	Капитальный ремонт методом санации участков канализационного самотечного коллектора Егорьевск-Воскресенск: правой ветки Д=1200, протяженностью 780 п.м., левой ветки Д=1200, протяженностью 810 п.м.	2025-2026	288 000,00
41	Реконструкция участка левой ветки канализационного коллектора Егорьевск-Воскресенск от ГКНС кз-11 протяженность 14029 п.м. с реконструкцией камеры КП-1, КП-2, КП-3*	2024	441 610,52
42	Капитальный ремонт канализационных самотечных и напорных сетей, Ду 500 мм, длина 6000м	2024-2028	36 000,00
43	Реконструкция напорных коллекторов от КНС Новлянского квартала до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	2024-2026	5 856,00
44	Реконструкция напорных коллекторов от КНС ул.Лермонтова, 7а до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» 6000м.Ду 500мм.	2031	10 800,00
45	Реконструкция напорного коллектора между КНС ул.Быковского и КНС ул.Задорожная 1500м.Ду160мм.	2026-2027	4 680,00
46	Реконструкция напорного трубопровода от КНС ул.Колыберевская до КНС по ул. Гиганта, 10 2000 м, Ду 300мм.	2028-2030	41 400,00
47	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Гиганта, 10 до очистных сооружений «ул. Гиганта, 20» 1200м. Ду 300мм.	2024-2025	3 408,00
48	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьская до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2031	4 488,00
49	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Центральная, 32а до места врезки в коллектор ГУП МО КОЛЕВ 12700м.Ду 500мм.	2033-2044	22 860,00
50	Реконструкция напорного коллектора водоотведения от КНС "Фетровая фабрика" до КНС "Задорожная" протяженностью 3000 м Ду 200 мм	2031-2044	34 080,00
51	Реконструкция самотечного коллектора ГУП МО "Колев" протяженностью 8 км и диаметром 1450 мм	2024-2025	9 636,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
52	Реконструкция участков канализационной сети 3000м., Ду 150-200мм.	2024	12 000,00
53	Реконструкция канализационной сети ул.Победы, 1200м. Ду 200мм.	2025	1 704,00
54	Реконструкция канализационной сети ул.Парковая, 400м. Ду 150мм.	2026	1 512,00
55	Реконструкция канализационной сети ул.Колхозная - ул.Советская, 900м. Ду 200мм.	2026	1 584,00
56	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - ул.Школьная - ул.Зайцева, 1600м. Ду 350мм.	2026	3 072,00
57	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - КНС №5, 2000м.Ду 350мм.	2026-2027	9 912,00
58	Реконструкция канализационной сети ул.Зайцева, 900м. Ду 350мм.	2024-2025	9 000,00
59	Реконструкция главного канализационного коллектора с.Ашитково, 3000м.	2025-2026	21 600,00
60	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Конобеево, 1000м.	2026-2027	7 200,00
61	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Барановское, 1400м.	2024-2025	10 080,00
62	Реконструкция уличной канализации с.Ашитково, 5000м.	2025	36 000,00
63	Реконструкция канализационной сети по улице Зеленая, от газовой котельной и гаражей, 1000м.	2026-2027	7 200,00
64	Реконструкция наружных канализационных сетей до домов №№ 1-11 по ул. Учхоз с. Конобеево, 1500м.	2025-2026	10 800,00
65	Реконструкция канализационной сети к жилым домам по ул. Школьная с. Конобеево, 1200м.	2028	9 000,00
66	Реконструкция канализационного коллектора от улицы Королькова 103, 104 до КНС, улицы Фабрика «Вперед» с. Барановское д. 41, 42, 48, 49, 1900м.	2027	13 680,00
67	Реконструкция канализационного самотечного коллектора от ул. Фабрика "Вперед" до КНС ул. Центральная с. Барановское, 1000м.	2028	7 200,00
68	Канализационный самотечный коллектор с. Барановка, ул.Фабрика "Вперед", д.13-50 до КНС ул. Центральная с. Барановское, 3300м.	2029	23 760,00
69	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с.Степанщино, 500м	2029-2030	3 600,00
70	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: Ратмирово, 1250	2029-2030	9 000,00
71	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с. Федино 1500м	2029-2030	10 800,00
72	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: д.Ратчино 3500м	2029-2030	13 260,00
73	Капитальный ремонт сетей водоотведения в г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2025	197 184,01
74	Реконструкция ветхих сетей водоотведения в городском поселении Белоозерское	2030	9 600,00
75	Строительство напорных канализационных сетей д.Чемодурово ул. Советская – КНС Центральная, д. 18а (с проколом под дорогой) 2000м.Ду 160мм.	2024-2030	46 284,00
76	Строительство сетей водоотведения для существующей и планируемой застройки протяженностью 128,4 км и диаметром 150-300 мм	2024-2044	29 352,00
77	Строительство напорного коллектора водоотведения от КНС "Гиганта" до очистных сооружений по ул. "Гиганта", 20 протяженностью 4000 м Ду 300 мм	2024-2044	80 640,00
78	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск, д.Чемодурово) 5000 м.	2024-2031	57 600,00
79	Строительство канализационных сетей в д.Елкино, 6000м.	2024-2033	81 000,00
80	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино) 7000 м.	2024-2033	94 560,00
81	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Вострянское) 9000 м.	2024-2033	12 156,00
82	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Конобеево) 4000 м.	2025-2030	28 800,00
83	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское) 1500 м.	2028-2029	10 800,00
84	Строительство КНС для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино, д.Вострянское)	2033-2044	18 000,00
85	Строительство КНС и напорного коллектора от ЗТО до точки сброса в водный объект, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский	2021-2024	38,40

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения)		
86	Строительство ОС (д.Щербово, д.Леоново)	2024-2025	66 000,00
87	Строительство очистных сооружений (д.Косяково, д.Степанщино, с.Невское)	2027-2029	35 784,00
88	Строительство ОС малой мощности (д.Степанщино, ДРП-5)	2027-2028	36 000,00
	ИТОГО по водоотведению		**2 249 506,9**
	Электроснабжение		
1	Строительство 2хРЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-108 до 2хРЩ-0,4 кВ. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в 2хРЩ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Ломоносова (2 шт. (прочее), 0,24 км, 2 т.у.)	2025	1 253,14
2	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ТП-516-ТП-1091 ф.26. Установка прибора учета по уровню напряжения 10 кВ на опоре ВЛЗ-10 кВ в т.ч. ПИР, Московская область, г.о. Воскресенск, рп. им. Цюрупы, ул. Октябрьская, д.36 (0,010 км, 1 т.у.)	2025	470,42
3	Строительство КРУН-10 кВ. Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ от ТП-240 – ТП-115-ТП-51 (ПС-450 «Пески», ф.12). Установка приборов учета по уровню напряжения 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная. (1 шт. (прочее), 0,035 км, 1 т.у.)	2025	4 515,60
4	Реконструкция РП-19 (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в РП-19 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная (1 этап: 1 шт. (РУ); 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029	2 585,64
5	Реконструкция ТП-403 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, мкрн. Новлянский, КНС	2026	11 124,27
6	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-725, панель ЩО. Монтаж РЩ, строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-725 до РЩ (1 этап). Установка прибора учета, ТТ по уровню напряжения 0,4 кВ и устройств сбора и передачи данных в РЩ (2 этап) т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, пгт. Белоозерский, ул. Коммунальная (ЩО-1 шт., 0,1 км, ТТ-3 шт., 1 т.у.) - 1 этап	2029	12,00
7	Реконструкция ТП-проект. (ТЗ № 8176/21) с установкой ячейки в РУ-6 кВ, реконструкция КВЛ-6 кВ направлением ПС-430 – КТП-проект. (ТЗ 8176/21) – РТП-2П, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Промплощадка (2,7 км)	2028	45 513,13
8	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1250 кВА взамен ТП-49 с тр-рами 2х400 кВА, перевод КЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, перевод КЛ-0,4 кВ на вновь установленное оборудование, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, Больничный проезд (1 этап: 2,5 МВА, 0,88 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2024	45 525,59
9	Реконструкция ТП-141 6/0,4 кВ с заменой тр-ра 400 кВА на тр-р 630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой ошиновки 0,4 кВ, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой сборок н/н на 2 панели типа ЩО (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП-141 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Коммуны (1 этап: 0,63 МВА, 2 шт. (прочее), 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025	124,13
10	Реконструкция ТП-1 с заменой тр-ров 315 кВА и 400 кВА на тр-ры 630 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до ВРУ-0,4 кВ ЭЗС, ГНБ. Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП-1 (2 этап) в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Вокзальная (1 этап: 1,26 МВА; 2 этап: 0,26 км, 1 т.у.) - 1 этап	2024	879,87
11	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-474А, перевод ВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-474А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-2» (0,25 МВА, 10,83 км, 266 т.у.)	2029	32 606,34
12	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-473А, перевод КВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-473А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-1» (0,25 МВА, 4,64 км, 40 т.у.)	2027	19 771,76
13	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-354 с тр-ром 180 кВА, строительство КЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ направлением РТП-15П Сады – ТП-354 до РУ-6 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ, реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-354 – ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 0,35 км)	2027	8 623,11

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
14	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен ТП-355 с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,4 МВА, 13,97 км, 260 т.у.)	2026	70 498,71
15	Реконструкция РУ-0,4 кВ МТП-190, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ МТП-190, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, СНТ «ДРУЖБА», (1 шт.(прочее); 10 км; 271 т.у.)	2029	28 024,81
16	Реконструкция РП-11 6/0,4 кВ с заменой тр-ров 2х400 кВА на тр-ры 2х630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ РП-11, строительство КЛ-0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в РП-11 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Куйбышева (1 этап: 1,26 МВА, 7 шт. (прочее), 0,05 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2024	1 966,61
17	Строительство КРУН-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен КТП «МУП Энергоснабжение» с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 46/1 (ПС-565 «Берендино», ф.1 ВЛ ПЭ-10 кВ «Берендино-Виноградово» ОАО «РЖД»), ВЛИ-0,4 кВ от КТП «МУП Энергоснабжение, ГНБ, Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, посёлок станции Берендино (1 шт. (РУ), 0,4 МВА, 0,480 км)	2026	11 650,42
18	Реконструкция ТП-25 с заменой тр-ра 250 кВА на тр-р 400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Дзержинского (1 этап: 0,4 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025	526,07
19	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-525 с тр-ром 160 кВА. Реконструкция ВЛ-6 кВ КРУН-26 – ТП-525. Строительство КЛ-6 кВ от ТП-953 до ТП-789, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (0,25 МВА, 2,1 км)	2029	46 375,94
20	Реконструкция ТП-311 с заменой тр-ров 2х180 кВА на тр-ры 2х400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Андреса (1 этап: 0,8 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029	2 629,79
21	Реконструкция ВЛ 10 кВ ТП-5Р-ТП-6Р по адресу: Воскресенский район, п. им. Цюрупы	2025	3 296,93
22	Реконструкция двух 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС-535 до РУ-6 кВ ЦРП-1, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (8,5 км)	2026	138 469,38
23	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-535 ОАО «Воскресенские минеральные удобрения» до РП-11 фидер «город Л-3» и фидер «город Л-4», ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (4,8 км)	2025	77 442,15
24	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-45 до ТП-4 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026	8 128,10
25	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-11 до ТП-45 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026	10 710,78
26	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-4 до РП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (2,23 км)	2026	27 168,15
27	Строительство двух КРУН-10 кВ, реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-240 – ТП-115 – ТП-51, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Коломна, г.о. Воскресенск, вдоль автодороги 46Н-04199 (2 шт. (прочее) 3,38 км)	2026	42 684,28
28	Реконструкция участка КЛ-6 кВ направлением РП-8 - ТП-65, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (0,5 км)	2026	4 133,11
29	Реконструкция КВЛ-6 кВ от опоры № 11 ВЛ-6 кВ РТП-15П ф. «Сады» до ТП-351А, ГНБ, строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-351А с тр-ром 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН СНТ «Зарница» (0,25 МВА, 0,65 км)	2027	14 643,54
30	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-10 до ТП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Октябрьская (0,165 км)	2027	10 412,34
31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-173, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Щербово, СНТ «Земляне» (4,5 км; 56 т.у.)	2027	14 609,42
32	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.8) и ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.22), ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (3 км)	2029	33 233,23
33	Реконструкция КЛ-10 РП-14 – ТП-422, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-418, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-417, КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-418, КЛ-10 кВ ТП-418 – ТП-422, РУ-10 кВ ТП-417, РУ-10 кВ ТП-418. Строительство КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-422, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (3 шт. (РУ), 3,77 км)	2029	49 246,76
34	Строительство КТП в районе ТП-166, строительство КЛ-10 кВ от ТП-165 до ТП-166 взамен существующей ВЛ-10кВ по адресу: Московская область, Воскресенский район, пгт Хорлово, ул. Комсомольская	2025	7 190,23
35	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1000 кВА взамен ТП-71 с тр-рами 320 кВА и 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Менделеева (2 МВА; 0,36 км)	2024	12 568,03

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
36	Строительство КТП в районе ТП-505 по адресу: Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Садовая	2024	1 824,12
37	Строительство КТП в районе ТП-520 в т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Рудниковская (0,4 МВА, 0,1 км)	2025	1 864,58
38	Строительство 2КТП в районе ТП-118 по адресу: г. Воскресенск, ул. Средняя	2025	2 803,65
39	Строительство РТП 6/0.4 кВ в районе ФП-5 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Суворова	2026	32 860,14
40	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Гостилово, с. Петровское, с. Степанщино	2025	12 805,95
41	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ратмирово	2025	3 351,51
42	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с.Ашитково, д.Раславлево	2025	8 588,76
43	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Золотово	2025	521,21
44	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Белое Озеро, д. Цыбино	2025	4 607,24
45	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Губино	2025	3 406,80
46	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ворщиково	2025	3 325,55
47	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с. Ново-Черкасское	2024	757,82
48	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	4 370,99
49	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	4 274,03
50	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	3 561,35
51	Строительство нов. ТП 10/0,4 кВ с тр-ом 250 кВА, КЛ-10 кВ от нов. ТП 10/0,4 кВ до ВЛ-10 кВ направлением ПС-537 – ТП-88Р, в т.ч. ПИР, Московская обл., Воскресенский р-н, д. Золотово, ул. Полевая, (0,25 МВА, 0,45 км)	2024	5 180,55
52	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА, строительство КЛ-6 кВ от КТП-проект (по ТЗ № 9537/23) до нов. ТП 6/0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 1,2 км)	2027	16 328,72
53	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-723, ГНБ (1 этап). Строительство РЩ-0,4 кВ, установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, пгт. Белоозёрский, ул. Молодёжная (1 этап: 0,26 км; 2 этап: 1 шт. (прочее), 1 т.у.) - 1 этап	2025	4 549,81
54	Строительство РЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-114 до РЩ-0,4 кВ, ГНБ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская (1 этап: 1 шт. (прочее), 0,54 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2025	6 566,63
55	Строительство КРУН-6 кВ, ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ РТП-15П – фидер «Сады» до КРУН-6 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в КРУН-6 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Хорловский переезд (1 этап: 1 шт. (РУ), 0,05 км; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2026	5 846,52
56	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, 2КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 3807 до сооруж. БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от сооруж. БКТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское (2 МВА; 3 км; 14 шт.(РУ); 360 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2025	31 401,39
57	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-30, отходящей от секции РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 494 Десна, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, д. Каракашево; 50:21:0130403:15. (0,03 км)	2024	137,38
58	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фид. Л-4, отходящей от секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 № 38, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское; 77:17:0130302:000000. (0,03 км)	2024	137,38
59	Модернизация РТП-10/0,4 №38 путем установки на 2 секции шин линейной ячейки в РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, п. Воскресенское; 77:17:0130304:000000 (1 шт.(РУ))	2025	2 144,51
60	Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 42 путем замены автоматических выключателей на отходящих линиях номиналом 200 А на номинал 400 А. (1 шт.) и номиналом 100 А на номинал 250 А. (1 шт.), в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, СНТ "Бархатная Роща" (2 шт.(прочие))	2024-2025	53,69
61	Реконструкция КТП-4440 ПС-494 "Десна", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,4 МВА; 1 шт.(прочие))	2024-2025	2 004,58

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
62	Модернизация КТП-10/0,4 кВ №4410 с заменой тр-ра 400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Лаптево (0,4 МВА; 0,041 км; 2 шт.(прочие))	2021-2024	3 431,45
63	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-894 яч. 16 - КРУН-123 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (1,6 км; 200 п.м.)	2026	18 712,28
64	Реконструкция КЛ-10 кВ КТП-387 яч. 2 - КТП-388 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,8 км; 50 п.м.)	2025	6 104,32
65	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-467, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Ямонтово (0,337 км)	2023-2024	589,33
66	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-815, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Городище (0,104 км)	2023-2024	209,63
67	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-4406, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,171 км)	2023-2024	501,47
68	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-4407, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,2 км)	2023-2024	258,53
69	Реконструкция РП-34 с установкой 1-ой ячейки, установка КРУН 1 шт., строительство КЛ-10 кВ 1 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Язово (0,6 км; 3 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.)	2026	25 621,39
70	Реконструкция КРУН-125 с установкой 2-ух ячеек, строительство КЛ-10 кВ 1 шт., реклоузер 2 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Пыхчево (2,4 км; 2 шт.(РУ); 2 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 4 шт.(прочие))	2026	39 918,28
71	Реконструкция КЛ-10 кВ от ячейки №11 ТП №607 до ячейки №10 ТП-10/0,4 кВ № 830 , ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское (1,8 км; 20 п.м.)	2025-2026	11 608,10
72	Реконструкция ВЛ-10кВ от КРУН-10 № 13 до КРУН-10 кВ № 63, КЛ-10 кВ от РП-10 кВ № 12 до сооружаемого КРУН-10 кВ, 4КРУН-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Тупиково (1,5 км; 12 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 1 шт.(прочие))	2027	70 624,14
73	Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН-10 кВ № 74 до опоры № 38, Реклоузер-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Городище (2,5 км; 1 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 2 шт.(прочие))	2027-2028	37 722,01
74	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от РП-34 до ТП-471, ТП-10/0,4-630 кВА с тран-ми 2х250 кВА, ячейка, счетчик, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Язово (0,63 МВА; 1 км; 1 шт.(РУ); 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2026	26 971,19
75	Сооружение заходов ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка на ПС-110 кВ Свистягино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (18 км; 9 450 п.м.)	2020-2024	19 149,73
76	Строительство КЛ-10 кВ от яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" до сооруж. СП-10 кВ, СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (0,5 км; 1 шт.(РУ); 100 п.м.)	2025	8 022,44
77	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ фид. Молокозавод до сооружаемой КТП-10/0,4 кВ, СП-6 кВ (Реклоузер), ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-220 кВ кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский, с/пос. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская, 10/1, 50:29:0060220:24 (0,4 МВА; 0,075 км; 1 шт.(реклоузер); 1 т.у.)	2025	3 600,73
78	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от КВЛ-10 кВ фид. 761-21 с установкой РЛКВ-10 кВ в месте выхода КЛ- 10 кВ, 2ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-35 кВ № 761 Фетровая, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, 50:29:0020325:31 (0,63 МВА; 0,25 км; 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2025	3 148,43
79	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ №168 "Фаустово" до ЦРП-1, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г/пос Белоозерский, с. Юрасово, ул.Центральная, уч. 143в, стр. 1; к.н. 50:29:0030107:341 (1,8 км; 100 п.м.)	2025	9 720,84
80	Модернизация ПС-110 кВ № 172 «Тимохово»: замена приемопередатчиков сигналов высокочастотных защит ВЛ -110 кВ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р- (1 шт.(прочие))	2028	810,52
81	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-110 кВ№ 590 "Федино" до ЗТП-10 кВ № 159 фид. 31, в т.ч. ПИР, МО,Воскресенский р-н, с. Новлянское, ул. Сельская, д. 10, корп. 2; 50:29:0060220:93 (1,2 км; 40 п.м.)	2024-2025	4 303,03
82	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 1088 с заменой двух тр-ров 630 кВА на два тр-ра 1000 кВА, ПС-220 кВ № 590 "Федино", в т.ч. ПИР, МО, р-н Воскресенский, с.п. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская (2 МВА; 2 шт.(РУ))	2023-2024	5 098,14
83	Модернизация ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" с заменой тр-в тока на трехобмоточные в яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (1 шт.(прочие))	2024	184,73

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
84	Реконструкция МТП-10/0,4 кВ № 1027 замена тр-ра 100 кВа на тр-р 250 кВА, замена РУ-0,4 кВ, ПС-110 "Фетровая" № 761, МО, г. Воскресенск, тер. "Промплощадка", з/у 37, 50:29:0040303:37 (0,25 МВА; 2 шт.(прочие))	2024	837,28
85	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 913 № 1675 с установкой РЛКВ-10 кВ на оп. 188 (1 шт.), РЛКВ-10 кВ в промежутке оп. 89-235 (2 шт.), СП-6 кВ (реклоузер), ПС 110 кВ № 607 Рыболово, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, д. Ивановка, владение СНТ "Сосновка" (0,25 км; 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 3 шт.(прочие))	2025	7 709,94
86	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ № 195 с заменой на ячейки КСО-207 с вакуумным выключателем в РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ фид. 43 от ЗТП-10/0,4 кВ №195, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, д. Чемодурово (0,206 км; 7 шт.(РУ))	2020-2026	19 161,29
87	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №293 с заменой оборудования производства ГДР в РУ-10 кВ, ПС №565 "Берендино", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (4 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2027-2029	8 876,34
88	Модернизация ПС-110 кВ № 430 "Лопатино" с установкой ТМ, в т.ч. ПИР, МО, городской округ Воскресенск (11 шт.(прочие))	2018-2024	4 005,39
89	Модернизация ТП-10 кВ № 3044, с заменой ячеек производства ГДР на камеры КСО, в.т.ч. ПИР, МО, Шаховской район, МО, д.Воскресенское (8 шт.(РУ))	2028	174,81
90	Модернизация ПС-110 кВ № 763 "Фабричная"- установка системы АПС и системы оповещения о пожаре, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Хорлово (458 кв.м.)	2021-2027	611,88
91	Модернизация ПС-110 кВ № 530 "Фосфоритная": установка дуговой защиты, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Фосфаты (46 шт.(прочие))	2029	4 388,31
92	Модернизация ПС-110 кВ № 608 «Карьер»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Воскресенск 3 (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
93	Модернизация ПС-110 кВ № 430 «Лопатино»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Лопатино (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
94	Модернизация ПС-110 кВ № 456 «Маслово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Маслово3 (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
95	Модернизация ПС-110 кВ № 154 «Суворово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
96	Модернизация ПС-110 кВ № 763 «Фабричная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Хорлово (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
97	Модернизация ПС-110 кВ №113 «Колыберово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
98	Модернизация ПС-110 кВ № 530 «Фосфоритная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Фофоритный (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
99	Модернизация ПС-110 кВ № 102 «Шиферная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
100	Модернизация ПС-35 кВ ПС № 763 «Фабричная» с оснащением инженерно-техническими средствами охраны (ИТСО), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., пос. Хорлово, ул. Октябрьская (357 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2027	7 917,78
101	Модернизация ПС 110 кВ № 608 Карьер с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029	2 959,78
102	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029	2 959,78
103	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой панели МП КСЗ на ШСМВ-110 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (600 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	215,94

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
104	Модернизация ПС-35 кВ № 283 Жаворонки с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (210 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	465,47
105	Модернизация ПС-35 кВ № 284 Жерновка с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (215 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	498,61
106	Модернизация ПС-35 кВ № 262 Цюрупа с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	410,23
107	Модернизация ПС 35 кВ № 761 Фетровая с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	404,70
108	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,41 МВА; 4,3 км)	2029	13 049,35
109	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,25 МВА; 3,6 км)	2029	10 802,66
110	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-18 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,16 МВА; 4,8 км)	2029	13 308,00
111	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-8, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупы, (0,41 МВА; 4,2 км)	2029	13 604,41
112	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 3 ПС № 168 "Фаустово", ВЛ-10 кВ фид.537-04 ПС № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,8 км; 70 п.м.)	2029	8 354,76
113	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ЦРП-3 ПС-110 кВ № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (1,088 км; 11 шт.(прочие))	2023-2024	4 347,80
114	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,333 км)	2029	2 451,25
115	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №43 ПС-590, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,7 км)	2024-2027	9 895,15
116	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС-565аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (16,06 км)	2027-2029	48 868,55
117	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №2 от ЦРП-1 ПС-168аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (10,02 км)	2029	30 640,27
118	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Виварий от РП-3 ПС-537, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,6 км)	2027-2029	10 544,21
119	Реконструкция ВЛ-10 кВ (переустройство части ВЛ-10 кВ) от оп.1 до оп. 5 фид. 537-04 от ПС-110 кВ № 537 "Виноградово-тяг" до ЗТП-10/04 кВ (аб.) № 61, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, с/п Ашитковское, п. Виноградово, ул. Зеленая (0,651 км)	2021-2024	338,69
120	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №6 от ЦРП-2 ПС 565 "Берендино-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (8,999 км)	2027-2029	21 115,70
121	Реконструкция ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ фид. №537-04 с ПС № 537 "Виноградово-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,599 км)	2029	8 822,04
122	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупа", МО, Городской округ Воскресенск (3,381 км; 3 шт.(прочие))	2023-2024	9 363,15
123	Реконструкция ВЛ-10 кВ на уч. опор. №5-10 фид.537-04 с ПС-110 кВ №537 «Виноградово-тяг», в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., КП "Виноградная лоза" (0,35 км)	2024	664,36
124	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Очистные от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино-тяг", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,3 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	4 060,23
125	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. Очистные от ПС № 726 "Комплекс", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (0,9 км; 3 шт.(прочие))	2027-2029	2 828,84
126	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,1 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	3 483,33
127	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (2 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	6 079,40
128	Реконструкция фид. 13 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
129	Реконструкция фид. 15 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
130	Реконструкция фид. 21 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
131	Реконструкция фид. 25 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР,	2024-2027	31 064,41

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))		
132	Реконструкция фид. 31 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
133	Реконструкция фид. 33 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
134	Реконструкция фид. 35 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
135	Реконструкция фид. 43 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
136	Реконструкция фид. 45 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
137	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-70 д. Ивановка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,7 км)	2027-2029	10 685,05
138	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-85 д. Юрасово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029	9 256,61
139	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-30 д.Ашитково с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029	10 923,12
140	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-307 д. Щельпино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40
141	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-276 СНТ Полет с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029	6 399,75
142	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-95 д. Михалево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40
143	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123 д. Сетовка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,4 км)	2027-2029	7 590,11
144	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-228 д. Ворыпаево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,1 км)	2024-2027	6 298,97
145	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-102 д. Сабурово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,2 км)	2027-2029	9 494,69
146	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-194 д. Трофимово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 4,1 км)	2027-2029	11 637,34
147	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-92 д. Слободка Алешино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029	6 399,75
148	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-7 п. им. Цюрупы с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029	10 923,12
149	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-165 д. Городище с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029	9 256,61
150	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-220 д. Новочеркасское с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40
151	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 2 с установкой КТП 1х400 Цибино ул. Маевка для перевода нагрузки с КТПП-710, в т.ч. ПИР, МО,	2027-2029	5 227,52

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	Воскресенский р-н (0,4 МВА; 1,2 км)		
152	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 13 на уч. оп. 156-159 ПС-220 кВ № 590 "Федино" (переустройство линии с изменением трассы прокладки) для освобождения земельного участка заявителя, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Муромцево, уч. 24 (0,137 км)	2024-2024	749,46
153	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 25 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025	30 297,04
154	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 35 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025	30 297,04
155	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 отпайка на ТП-176 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
156	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 15 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
157	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" отпайка на "Карпово" ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеов, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
158	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 отпайка на ТП-195 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
159	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-836 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
160	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-04 ТП-687 - ТП-54, за ЛР-147 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
161	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 6 отпайка на ТП-265 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
162	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 за ЛР-1 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
163	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 ТП- 22 - ТП-569 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
164	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029	6 544,37
165	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
166	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Ачкасово" ПС № 608 "Карьер" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
167	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
168	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
169	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" отпайка на ТП-242 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
170	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
171	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" от РП-16 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
172	Модернизация фид. 537-02 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2	2024-2027	4 100,37

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	шт.(реклоузер))		
173	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ТП-96 - ТП-307, отпайка на ТП-29 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
174	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-26 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029	6 544,37
175	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-10 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
176	Модернизация фид. 715-02 ТП-25-ТП-29, ВЛ-10 кВ, реклоузер-10 кВ, 2хРЛР-10 кВ, ПС-220 кВ № 715 "Старт", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,016 км; 1 шт.(реклоузер); 3 шт.(прочие))	2027	5 075,00
177	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
178	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Барановский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
179	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
180	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 отпайка на ТП-730, Свистягино ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
181	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 45 вывод с ТП-143 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
182	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 14 ПС № 530 "Фосфоритная" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
183	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Осташово" ПС № 726 "Комплекс"с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
184	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Новлянский" ПС № 535 "Азотная" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
185	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
186	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Совхоз" от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
187	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-71 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
188	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Цибино" ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
189	Модернизация ВЛ-10 кВ фид.715-02 ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,057 км; 2 шт.(реклоузер); 4 шт.(прочие))	2027	5 339,37
190	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Медведево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
191	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Лидино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
192	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Ворыпаево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР,	2029	107,71

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))		
193	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Пушкино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
194	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на Ручейный, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
195	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Октябрьскую, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
196	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ДЛ "Орленок", с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
197	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Левычинская, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
198	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на д. Губино левая сторона, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
199	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 3 с ЦРП-1, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
200	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 6 с ПС № 565 "Берендино" ,отп. на с. Усадище, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
201	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. Осташево с РП-20, с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
202	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 4 с ЦРП-1 с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
203	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 715-02 с ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
204	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
205	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
206	Реконструкция административных зданий Воскресенского РЭС филиала ВЭС ПАО "МОЭСК" (873 кв.м.)	2029	5 604,94
207	Строительство 2фид. от ПС 110 кВ № 168 Фаустово до ЦРП-1 с установкой дополнительных ячеек в ЦРП-1, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (2,4 км; 2 шт.(РУ))	2025	25 552,84
208	Строительство 2КЛ 10 кВ от ЦРП-1 до АСП-2011, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (14,5 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025	39 716,07
209	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 15 и фид. 43 от ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Константиново (18 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025	115 854,59
210	Строительство ВЛ-10 кВ фид. 913 от РТП-9 ПС 110 кВ № 607 Рыболово в направлении фид. Вишневый с установкой реклоузера, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (1,9 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025	11 458,17
211	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 13 и 45 ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Федино (10 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025	69 391,56
212	Строительство открытого склада на территории Воскресенского РЭС: МО, г. Воскресенск, с. Федино, Электропонстанция, стр.1 (1 шт.(прочие))	2018-2024	492,88
213	Проектирование работ по автоматизации Воскресенского РЭС ВЭС с установкой ПСС, РИЦ, ИКЗ, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	19,97
214	Приобретение электросетевого оборудования - ОРУ-35 кВ, ПС-35 кВ № 262 "Цюрупа", МО, Воскресенский р-н, пос. им. Цюрупы, ул. Октябрьская (1 шт.(прочие))	2023-2024	256,70

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	ИТОГО по электроснабжению		**2 474 778,48**
	Сбор и утилизация ТКО		
1	Создание системы раздельного сбора отходов на территории муниципального образования Московской области. Организация деятельности по утилизации, обезвреживанию твердых коммунальных отходов	2024	1 392,02
	ИТОГО по сбору и утилизации ТКО		**1 392,02**
	Программа ресурсосбережения		
1	Установка, замена, поверка приборов учета энергетических ресурсов на объектах бюджетной сферы.	2025	В пределах средств, предусмотренных на обеспечение
2	Проведение энергоэффективных мероприятий в отношении ограждающих конструкций и внутренних инженерных систем муниципальных учреждений	2025	В пределах средств, предусмотренных на обеспечение
3	Установка, замена, поверка общедомовых приборов учета энергетических ресурсов в многоквартирных домах	2023-2028	В пределах средств, предусмотренных на обеспечение
4	Выполнение работ по установке автоматизированных систем контроля за газовой безопасностью в жилых помещениях (квартирах) многоквартирных домов	2023	5 798,54
5	Организация работы с УК по подаче заявлений в ГУ МО «Государственная жилищная инспекция Московской области»	2023-2028	В пределах средств, предусмотренных на обеспечение
	ИТОГО мероприятий		**5 798,54**
	Газоснабжение		
1	Газопровод высокого давления к д. Лидино с последующей газификацией, 8,0 км	2023-2026	82 672,86
2	Газификация д. Ильино, 6,2 км	2028	55 800,00
3	Газопровод высокого давления к д. Шильково с последующей газификацией, 3,0 км	2028	27 000,00
	ИТОГО мероприятий		**165 472,86**
	ВСЕГО		**29 452 852,72**

Раздел 12. Финансовые потребности для реализации программы.

12.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов по каждой системе коммунальной инфраструктуры и в совокупности.

Совокупные финансовые потребности на период реализации программы составляют 29 452 852,72 тыс. руб., в т.ч. в разрезе по системам коммунальной инфраструктуры:

- в сфере теплоснабжения 15 532 805,08 тыс. руб.
- в сфере водоснабжения – 9 023 098,8 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 2 249 506,94 тыс. руб.
- в сфере электроснабжения 2 474 778,48 тыс. руб.
- в сфере газоснабжения –165 472,86 тыс. руб.
- в сфере обращения с ТКО 1 392,02 тыс. руб.
- программа ресурсосбережения – 5 798,54 тыс. руб.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение инвестиционных проектов Программы может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней, за счет средств ресурсоснабжающих предприятий, за счет платы за подключения (технологическое присоединение) к сетям.

12.1.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения.

Стоимостные характеристики проектов реконструкции и нового строительства мощностей источников тепловой энергии определены на основании:

- укрупненных нормативов стоимости строительства и реконструкции котельных;

- данных поставщиков (производителей) основного и вспомогательного оборудования котельных;

- данных по объектам-аналогам.

Данные по стоимости реконструкции и нового строительства мощностей источников тепловой энергии рассчитаны в прогнозных ценах по годам планируемого периода на основании прогнозов Министерства экономического развития РФ относительно индексов-дефляторов до 2040 года.

Объем инвестиций, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению тепловых сетей, тепловых пунктов на период до 2040 года, определяется с использованием следующих источников:

- сметные нормативы, установленные Приказом Минрегионразвития от 30 декабря 2011 года №643;

- укрупненные нормативы стоимости строительства и реконструкции тепловых сетей;

- стоимостные показатели действующих инвестиционных программ теплосетевых (теплоснабжающих) организаций, их, корпоративных планов по среднесрочному и долгосрочному планированию развития источников тепловой энергии;

- оценка по проектам-аналогам.

Общие капитальные затраты на осуществление предлагаемых мероприятий по реконструкции, модернизации и строительству источников тепловой энергии и тепловых сетей представлены ниже в таблицах.

В таблице 12.1.1.1. Потребности в капитальных вложениях на строительство, реконструкцию и модернизацию системы теплоснабжения г.о. Воскресенск.

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Строительство котельной "Интернатская"	2026-2027	139 778,84
2	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белоозерский)	2023-2027	98 749,95
3	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, д. Степанщино, д.51, стр.1	2022-2025	18 918,44
4	Строительство БМК 3 квартал (г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный, д.12) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, Физкультурный пер., д.12	2022-2025	119 843,22
5	Строительство БМК 4 квартал (г.о.Воскресенск, ул.Менделеева, д.32) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	2022-2025	203 761,68
6	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, ул. Комсомольская, д.33	2022-2025	351 370,24
7	Строительство БМК мкр. Лопатинский в районе ЦТП-10	2025-2026	112 035,40
8	Строительство ТГУ на котельной ДРП	2026-2027	7 551,28
9	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46	2027-2028	45 828,42
10	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2025	40 653,11
11	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2025	14 303,18
12	Строительство котельной "Баня"	2027-2028	43 568,10
13	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	2027-2028	66 613,78
14	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	2023-2025	48 225,11
15	Строительство котельной с. Конобеево в районе ул. Новые дома	2024-2028	69 412,48
16	Строительство котельной с. Конобеево в районе школы № 99	2024-2028	37 532,86
17	Строительство котельной Золотово (фабрика)	2023-2025	68 715,18
18	Строительство котельной Золотово (школа)	2024-2025	35 051,03
19	Строительство котельной с. Невское	2025-2026	37 442,57
20	Строительство котельной п. Федино	2024-2025	112 925,18
21	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово	2025-2026	53 989,85
22	Строительство ТГУ д.Ратмирово	2025-2026	11 261,04
23	Строительство котельной д. Щербово	2024-2025	19 346,54
24	Строительство котельной п. Виноградово	2023-2025	20 411,87
25	Строительство ТГУ д. Леоново	2024-2025	6 448,82
26	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	2024-2025	7 474,84
27	Строительство ТГУ п. Федино	2025	20 445,90
28	Строительство ТГУ с. Конобеево	2027-2028	7 253,42
29	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино	2027-2028	8 915,48
30	Строительство ТГУ ул. Железнодорожная (котельная Советская)	2027-2028	6 723,96
31	Строительство тепловой сети по ул.Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	2022-2025	15 212,84
32	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская)	2027-2028	5 559,08
33	Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3	2025-2026	6 101,34
34	Реконструкция котельной д. Усадище	2027-2028	6 392,24
35	Реконструкция котельной д. Ратчино	2025-2026	33 762,00
36	Реконструкция котельной №1 г. Белозерский	2026-2027	35 989,02
37	Реконструкция котельной "Московская"	2027-2028	326 274,70
38	Реконструкция котельной "Белинского"	2027-2028	57 025,42
39	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье)	2027-2028	34 147,96
40	Реконструкция котельной с. Ашитково	2025-2026	4 081,57
41	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б	2022-2025	167 853,97

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
42	Реконструкция котельной "Мичурина"	2025-2026	173 401,38
43	Реконструкция котельной Больничного квартала	2024-2026	117 084,67
44	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	2024-2025	147 360,20
45	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	2022-2025	6 279,06
46	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4	2026	36 724,28
47	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	2026	101 591,73
48	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1	2026	23 239,02
49	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2026	30 221,86
50	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	2032	4 495,50
51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	2031	3 296,70
52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137	2032	6 793,20
53	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	2043	7 121,10
54	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2040	9 461,76
55	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	2041	9 769,68
56	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	2043	6 773,58
57	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	2042	9 821,76
58	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	2043	10 332,16
59	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	2043	7 311,12
60	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	2043	8 235,12
61	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	2043	7 036,92
62	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	2043	6 979,14
63	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	2043	7 712,70
64	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино	2043	7 449,72
65	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	2043	7 408,50
66	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	2043	7 712,70
67	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	2043	7 176,60
68	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	2043	7 259,70
69	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	2043	5 273,22
70	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	2043	1 847,88
71	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»)	2026	1 455,47

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
72	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)	2026	1 178,91
73	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 Новлянского квартала	2026	4 043,52
74	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала	2026	4 763,77
75	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 ул. Рабочая (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	2026	4 763,77
76	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	2027	2 084,33
77	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково	2027	2 084,33
78	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково	2026	4 043,52
79	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос .им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35	2026	5 088,39
80	Создание Комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	2025-2027	233 919,32
81	Создание единого диспетчерского пункта	2026	38 572,15
82	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, С-ТЕРРА) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	2025	1 190,48
83	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	2025-2026	4 521,38
84	Мероприятия по ИТ	2025-2027	21 720,71
85	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	2025-2028	137 163,95
86	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область,, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	2025-2028	123 763,06
87	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская»	2026-2027	61 767,74
88	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная»	2025	5 029,00
89	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский	2024-2025	24 819,29
90	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	2024-2025	30 055,18
91	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий	2022-2025	451 986,23
92	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	2024-2025	793 296,09
93	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	2024-2027	1 088 236,00
94	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	2024-2025	12 534,03
95	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	2024-2025	21 131,98
96	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский	2025-2026	105 928,40
97	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	2024-2025	52 878,03
98	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	2024-2025	76 657,80
99	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	2024-2025	52 973,02
100	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково	2025-2026	53 550,50
101	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	2024-2026	783 926,72
102	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	2022-2025	61 069,23
103	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	2022-2025	210 007,72
104	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	2022-2025	105 875,18

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
105	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	2022-2025	14 233,16
106	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	2022-2025	48 592,10
107	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная мкр.Мичуринский	2022-2025	105 230,41
108	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский	2022-2025	5 813,34
109	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	2022-2025	14 396,86
110	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	2024-2025	99 206,97
111	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	2024-2025	65 670,60
112	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	2025	67 560,00
113	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (1этап)	2024-2025	68 132,94
114	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап)	2024-2025	15 697,10
115	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	2024-2025	26 289,10
116	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	2024-2025	53 785,80
117	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	2024-2025	30 423,70
118	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	2024-2025	15 181,21
119	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап)	2026	163 343,84
120	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	2026	54 047,68
121	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	2026	84 761,53
122	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала	2027	13 830,66
123	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово	2027	72 305,63
124	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап)	2027	71 237,28
125	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап)	2027	111 513,90
126	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)	2028-2043	6 232 104,92
127	Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы.	2026	2 244,28
128	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №1 и Котельная № 2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	2026	33 000,00
129	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	2026	100 000,00
130	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	2026	70 000,00
	ИТОГО		**15 532 805,08**

Выводы по инвестиционным проектам в сфере теплоснабжения.

Стоимость реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения определяется по укрупнённым показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупнённые нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящихся к строительно-монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). Данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

Объекты системы теплоснабжения имеют высокий процент износа, что снижает их надежность и эффективность, исходя из этого система теплоснабжения требует проведения существенного количества мероприятий по их реконструкции и модернизации. По причине большого срока окупаемости проектов и не возможности окупить проекты за счет полученных эффектов, реализацию мероприятий рекомендуется осуществлять в основном за счет бюджетных средств всех уровней.

12.1.2. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере водоснабжения.

Строительство новых источников питьевого водоснабжения планируется на территориях городского округа, где производительности существующих источников недостаточно для оказания услуги централизованного питьевого водоснабжения или источники водоснабжения отсутствуют.

Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, модернизации и технического перевооружения источников водоснабжения и сетей водопроводного хозяйства г.о. Воскресенск представлена в таблице 12.1.2.1.

Таблица 12.1.2.1. – Потребности в капитальных вложениях на строительство, реконструкцию и модернизацию источников водоснабжения и сетей водопроводного хозяйства.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Строительство ВЗУ в д.Чемодурово для обеспечения участков, выданных многодетным семьям, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2024-2026	180 000
2	Строительство ВЗУ производительностью 1500 м3/сут, с устройством РЧВ на 500 м3, бурением двух скважин, установкой станции обезжелезивания по адресу: п. им. Цюрупы, ул. Школьная, д.1.	2024-2025	240 000
3	Строительство ВЗУ в д.Левычино	2026-2027	180 000
4	Строительство ВЗУ в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2026	24 001
5	Строительство ВЗУ производительностью 500 м3/сут, с устройством РЧВ, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды с.Барановское, д.Золотово, Конобеево, с.Виноградово, с.Фаустово	2030-2033	930 000
6	Строительство ВЗУ производительностью 100 м3/сут, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды д.Леоново, д.Щельпино, д.Губино, д.Исаково	2029-2032	480 000
7	Строительство ВЗУ с сетями водоснабжения Ду 80 для хозяйственно-бытовых нужд ЗТО, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения) 18 м3/ч L(ВЗУ)=1350 м	2024	11 129
8	Строительство водозаборного узла в д.Елкино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2024-2025	216 000
9	Строительство водозаборного узла в д.Бочевино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	2025	240 012
10	Строительство станций обезжелезивания д.Знаменка, д.Дворниково	2028-2029	60 000
11	Строительство станций обезжелезивания (2 шт)	2024-2025	60 000
12	ВЗУ Лесной, Строительство дополнительного резервуара чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	6 000
13	ВЗУ Москворецкий, Окончание строительства скважины №9 ВЗУ «Москворецкий» (строительство павильона, подведение электроснабжения, строительство водопровода, прочистка, промывка скважины, установка насосного оборудования, организация твердого дорожного покрытия). ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2024-2025	30 000
14	ВЗУ Чемодурово, Строительство резервуаров чистой питьевой воды, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2029	6 000
15	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания,	2027-2028	18 000

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, строительство систем очистки воды) с.Ашитково		
16	ВЗУ Сабурово, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2031-2033	120 000
17	ВЗУ Сабурово. Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024-2030	210 000
18	ВЗУ Сабурово, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	2024	12 000
19	ВЗУ Лесной, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	36 000
20	ВЗУ Лесной, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2027-2028	52 772
21	ВЗУ Лесной, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2024	6 000
22	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 160 КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 050
23	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 315КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 380
24	ВЗУ Лесной, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	2025	1 024
25	ВЗУ Москворецкий, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2031	84 000
26	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027	43 032
27	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031	112 500
28	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026	12 000
29	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026-2027	43 032
30	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2027-2031	112 500
31	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	2026	12 000

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
32	ВЗУ Лопатинский, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2031	96 000
33	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системы очистки воды), ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2029	34 284
34	ВЗУ Лопатинский, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2028	12 000
35	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 160КВт, станция 2-го подъема ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027	2 718
36	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	2027	1 145
37	ВЗУ Цементгигант, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2024	48 000
38	ВЗУ Цементгигант,, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, узапорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2027	36 000
39	ВЗУ Цементгигант, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	12 000
40	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	983
41	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, замена насосного оборудования, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	2026	2 017
42	ВЗУ Фетровая фабрика, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2031	36 000
43	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2027-2028	180 000
44	ВЗУ Фетровая фабрика, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028	6 000
45	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции водоподготовки, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	2028-2029	24 000
46	ВЗУ Чемодурово, Обследование дейст, вующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2027	24 000
47	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2028-2029	18 000
48	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции водоподготовки, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2034-2044	24 000
49	ВЗУ Чемодурово, Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин (ВЗУ «Сабурово» 6 зон, ВЗУ «Лесной» 7 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Фетровая фабрика» 2 зоны, ВЗУ «Москворецкий» 4 зоны), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	2025-2031	38 892
50	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (с.Федино, д.Степанщино, д.Ратчино, с.Ачкасово, д.Сетовка, д.Сабурово, с.Невское, с.Константиново, с.Новлянское, д.Ратмирово, с. Косяково, с. Марчуги, д. Городище, с. Степанщино (ДРП-5))	2027-2030	48 000

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
51	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, систем очистки воды) с.Невское	2034-2044	18 000
52	Реконструкция ВЗУ пос. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 68 (ПИР) 1560 куб.м./сут.	2025	8 040
53	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) ВЗУ г. Воскресенск, ул. Чапаева (в т.ч. ПИР) 25430 куб. м/сут.	2026-2027	264 000
54	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Лопатинский», г.о. Воскресенск 270 куб. м/ час	2024	49 456
55	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Чемодурово», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024	12 722
56	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Фетровая фабрика», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	2024	15 012
57	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Михалево», г.о. Воскресенск 20 куб. м/ час	2024	10 598
58	мкр. Фосфоритный. Реконструкция станции второго подъема с капитальным ремонтом здания, созданием АСУ ТП, заменой насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системой водоподготовки.	2029-2030	180 000
59	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (п.им.Цюрупы, д.Знаменка, д.Дворниково)	2024-2026	60 000
60	Выполнение работ по оценке эксплуатационных запасов питьевых подземных вод.	2027	6 000
61	Разработка проектов зон санитарной охраны ВЗУ	2025-2027	1 800
62	Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин	2024-2030	10 080
63	Строительство магистрального водопровода соединяющего водопроводы проходящие в районе ул.Энгельса д.7 и д. 10 с проходом через перекресток. 200м.-D=200мм.	2024	2 004
64	Строительство магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Лопатинский», ВЗУ «Лесной» и ВЗУ «Фетровая фабрика» (проход под железной дорогой)	2025	18 000
65	Строительство водопровода от ВЗУ «Фетровая фабрика» до ул. Рудничная. 200м.-D=100мм.	2024	1 668
66	Строительство магистрального водопровода ВЗУ «Лопатинский» - ВЗУ «Фетровая фабрика» от ул. Роз по ул. Весенней, ул. Пролетарской 2000м.-D=150мм.	2024	18 108
67	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск 37 уч., д.Чемодурово 30 уч.) 8500 м.	2025-2028	76 992
68	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 80000 м.	2029-2044	803 064
69	Строительство магистральных водопроводов в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям 15 уч. - 2000 м.	2025	18 108
70	п.Хорлово. Строительство станции 2-го подъема с 2-мя резервуарами по 500м3, системой водоподготовки, трубопроводами от скважин ул.Комсомольская	2027-2028	120 000
71	Строительство трубопроводов для подключения д.Шильково, перспективной застройки в д.Перхурово (ул. Луговая, ул.Озерная) 5000м.	2034-2044	45 276
72	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино 54 уч., д.Вострянское 75 уч.) - 14000 м.	2025-2027	126 792
73	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (с.Конобеево 29 уч., д.Губино 78 уч., д.Силино 28 уч., д.Бочевино 50 уч., д.Алёшино 7 уч.) - 21500 м.	2025-2027	194 712
74	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения	2024-2027	123 840

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	участков, выданных многодетным семьям (д.Невское 30 уч., п.Сетовка 9 уч., с.Степанщино 88 уч., д.Ратчино 12 уч.) - 15000 м.		
75	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Цибино 23 уч., с.Юрасово 8 уч., д.Ворщиково 63 уч.) - 11000 м.	2026-2030	99 600
76	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Комсомольская д.13-д11а (с переходом и восстановлением дороги) 100м.-D=150мм.	2024	900
77	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Докторова от д.4 до д. 14 (с переходом и восстановлением дороги) 500м.-D=200мм.	2024	5 016
78	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Некрасова от д.14 до д.32 (с переходом и восстановлением дороги) 300м.-D=110мм.	2024	2 508
79	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции по ул. Цесиса, ул. Зелинского, ул. Кагана, ул. Новлянская до дюкера с тремя проколами 2000м.-D=600мм.	2026	47 892
80	Капитальный ремонт магистрального водопровода от скважины №2 с. Ачкасово до резервуара ВЗУ «Сабурово» 8000м.-D=400мм.	2027	118 464
81	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, Западной до ул. Энгельса, проход на перекрестке ул. Энгельса 1300м.-D=300мм.	2028	15 480
82	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции до ул. Советская, д. 2 (по ул. Железнодорожная) 3500м.	2029	41 676
83	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 32 1400м.	2030	16 668
84	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 35/1 1000м.-D=500мм.	2031	17 736
85	Капитальный ремонт магистрального водопровода от ул. Лермонтова (р-н пешеходного моста) до ул. Советская 1500м.-D=400мм.	2030	22 212
86	Капитальный ремонт водопровода от скважины №15 ВЗУ «Лесной» до насосной станции 2-го подъема 1000м.	2029	17 736
87	Капитальный ремонт магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1500м.-D=150мм.	2028	13 584
88	Капитальный ремонт водопровода по ул. Рудничная 1100 м.-D=100мм.	2027	9 192
89	Капитальный ремонт водопровода от ВЗУ «Чемодурово» по ул. Центральная, ул. Советская 2000м.-D=150мм.	2026	18 108
90	Капитальный ремонт внутриквартальных сетей Ду 100-200 мм, 100000 м.	2024-2044	102 000
91	Капитальный ремонт дюкера на дне реки Москва, г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2027-2029	423 360
92	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Дворниково от д.1 до д.127 (с переходом и восстановлением дороги) 2060м.Ду 125мм.	2024	17 676
93	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Знаменка Ду 125мм.	2025	25 752
94	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 20000 м.	2027-2030	283 680
95	Реконструкция водопровода по ул.Воинской славы 1300м.-D=150мм.	2024	11 772
96	Реконструкция водопровода от почты до магазина по ул.Советская 600м.-D=100мм.	2024	5 016
97	Реконструкция водопровода по ул.Комсомольская, ул.Кирова, ул.Текстильщиков, ул.Мира, ул.Полевой проезд 3000м. D=100мм.	2025	25 080
98	Реконструкция водопровода по ул.Колхозная 1000м.-D=100мм.	2026	8 364
99	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Елкино по ул.Советская 6500м.-D=100мм.	2032-2044	54 336
100	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Перхурово 1000м.-D=100мм.	2028	8 364
101	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Конобеево, 4500 м.	2025	40 752
102	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Барановское 8000 м.	2026	72 456
103	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Золотово 8500м.	2027	76 980
104	Реконструкция существующих водопроводных сетей п.Виноградово 7000 м.	2028	63 396

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
105	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Фаустово, 1500м.	2029	13 584
106	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Силино, 1000м.	2030	9 060
107	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Губино (ул. Центральная, ул.Новая Слободка) 3600м.	2031	32 604
108	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Усадище на участках, требующих замены, 1400м.	2032	12 684
109	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Федино, Ду200, 800м	2027-2029	8 028
110	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Новлянское, Ду100, 2000м	2027-2029	16 704
111	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Степанщино Ду100, 2000м	2028-2030	16 704
112	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Ратчино Ду100, 2000м	2028-2030	16 704
113	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Косяково, Ду100, 2000м	2029-2031	16 704
114	Капитальный ремонт сетей водоснабжения, г.о. Воскресенск	2024-2025	199 309
115	Капитальный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения (12 участков), г.о. Воскресенск	2025-2026	201 860
116	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Первомайская, ул.Садовая, ул.Советская, пер.Зелёный	2026-2027	9 360
117	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул. Центральная	2026-2027	8 976
118	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, береговая часть дюкера	2026-2027	29 388
119	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, проезд Больничный	2026-2028	156 958
120	Аварийно-восстановительные работы на сетях водоснабжения в мкр Лопатинский г.о. Воскресенск	2024	239 972
	ИТОГО		**9 023 098,80**

Выводы по инвестиционным проектам в сфере водоснабжения.

Оценка капитальных вложений в новое строительство и реконструкцию объектов водоснабжения определяется по укрупнённым показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупнённые нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящихся к строительно-монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). Данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

Объекты системы водоснабжения имеют высокий процент износа, что снижает их надежность и эффективность, исходя из этого система водоснабжения

требует проведения существенного количества мероприятий по их реконструкции и модернизации. По причине большого срока окупаемости проектов и не возможности окупить проекты за счет полученных эффектов, реализацию мероприятий рекомендуется осуществлять в основном за счет бюджетных средств всех уровней.

12.1.3. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере водоотведения.

Потребности в капитальных вложениях на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы водоотведения представлены в таблице 12.1.3.1.

Таблица 12.1.3.1. Потребности в капитальных вложениях на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы водоотведения.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Реконструкция КНС по ул. Быковского, д. 2а	2025	484,19
2	Реконструкция КНС д.Маришкино, ул.Спасская	2025	220,98
3	Реконструкция КНС №4 п.Хорлово, ул.Советская, д.108б	2025	484,19
4	Реконструкция КНС по ул. Коломенская, д. 10	2026	510,58
5	Реконструкция КНС ул.Советская	2026	410,62
6	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 7Г	2026	227,24
7	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 1А	2026	227,24
8	Реконструкция КНС д. Золотово, ул. Фабричная 2б	2026	227,24
9	Реконструкция КНС №2 по ул. Задорожная, д. 19а	2027	1 038,32
10	Реконструкция КНС №1 ул.Кудринская	2027	429,10
11	Реконструкция КНС №2 ул.Кудринская	2027	429,10
12	Реконструкция КНС по адресу: г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д. 7а 800 куб.м/час	2024-2025	106 015,16
13	Реконструкция КНС с.Новлянское, 90	2024	1 263,60
14	Реконструкция КНС по ул. Колыберевская, д. 3	2025	1 032,00
15	Реконструкция КНС по ул. Строителей, д. 1	2026	1 275,60
16	Реконструкция КНС по ул. Карла Маркса, д. 17	2025	1 275,60
17	Реконструкция КНС №3 по ул. Центральная, 32а	2028	1 761,60
18	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 10	2029	1 275,60
19	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 11	2030	1 275,60
20	Реконструкция КНС д. Чемодурово по ул. Центральная, 12б; ул.Центральная 18а	2031	651,60
21	Реконструкция КНС ул.Дачная	2030	660,00
22	Проведение комплексного обследования, разработка проекта реконструкции, реконструкция очистных сооружений Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» (цех НиОПСВ)	2024	1 644,00
23	Реконструкция КНС п.им.Цюрупы, ул.Октябрьская	2024	1 200,00
24	Реконструкция КНС №1 п.Хорлово, ул.Октябрьская, д.8	2034-2044	4 296,00
25	Реконструкция КНС №2 п.Хорлово, ул.Советская, д.69б	2025	1 224,00
26	Реконструкция КНС №3 п.Хорлово, ул.Советская, д.127а	2029	1 264,80
27	Реконструкция КНС №5 п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1-а (м-н Фосфоритный) с увеличением мощности в 2 раза	2033	1 299,60
28	Реконструкция очистных сооружений д.Расловлево	2026-2027	2 400,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	(с.Конобеево), с.Усадище (с.Барановское)		
29	Реконструкция очистных сооружений д. Юрасово	2028-2029	18 000,00
30	Реконструкция, самотечный канализационный коллектор по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьска до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2024-2025	96 471,96
31	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) участок канализационного безнапорного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от жилого дома № 4 ул. Докторова до станции перекачки (в том числе ПИР)	2025-2026	14 997,76
32	Капитальный ремонт (в т.ч. проектные и изыскательские работы) Дюкер на дне реки Москва г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2026	18 555,97
33	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор д. Шильково г.о. Воскресенск	2027	2 170,18
34	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское, ул. Задорожная г.о. Воскресенск	2027	4 699,20
35	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское г.о. Воскресенск	2027	2 349,61
36	Капитальный ремонт коллектор с. Новлянское, ул.Новлянская г.о. Воскресенск	2027	4 699,20
37	Капитальный ремонт коллектор д. Ратчино г.о. Воскресенск	2027	7 134,24
38	Капитальный ремонт коллектор д. Михалево г.о. Воскресенск	2027	7 518,72
39	Капитальный ремонт канализационный коллектор пос. им. Цюрупы г.о. Воскресенск	2027	9 825,61
40	Капитальный ремонт методом санации участков канализационного самотечного коллектора Егорьевск-Воскресенск: правой ветки Д=1200, протяженностью 780 п.м., левой ветки Д=1200, протяженностью 810 п.м.	2025-2026	288 000,00
41	Реконструкция участка левой ветки канализационного коллектора Егорьевск-Воскресенск от ГКНС кз-11 протяженность 14029 п.м. с реконструкцией камеры КП-1, КП-2, КП-3*	2024	441 610,52
42	Капитальный ремонт канализационных самотечных и напорных сетей, Ду 500 мм, длина 6000м	2024-2028	36 000,00
43	Реконструкция напорных коллекторов от КНС Новлянского квартала до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	2024-2026	5 856,00
44	Реконструкция напорных коллекторов от КНС ул.Лермонтова, 7а до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» 6000м.Ду 500мм.	2031	10 800,00
45	Реконструкция напорного коллектора между КНС ул.Быковского и КНС ул.Задорожная 1500м.Ду160мм.	2026-2027	4 680,00
46	Реконструкция напорного трубопровода от КНС ул.Колыберевская до КНС по ул. Гиганта, 10 2000 м, Ду 300мм.	2028-2030	41 400,00
47	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Гиганта, 10 до очистных сооружений «ул. Гиганта, 20» 1200м. Ду 300мм.	2024-2025	3 408,00
48	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьская до КНС ул. Лермонтова, д.7а	2031	4 488,00
49	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Центральная, 32а до места врезки в коллектор ГУП МО КОЛЕВ 12700м.Ду 500мм.	2033-2044	22 860,00
50	Реконструкция напорного коллектора водоотведения от КНС	2031-2044	34 080,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	"Фетровая фабрика" до КНС "Задорожная" протяженностью 3000 м Ду 200 мм		
51	Реконструкция самотечного коллектора ГУП МО "Колев" протяженностью 8 км и диаметром 1450 мм	2024-2025	9 636,00
52	Реконструкция участков канализационной сети 3000м., Ду 150-200мм.	2024	12 000,00
53	Реконструкция канализационной сети ул.Победы, 1200м. Ду 200мм.	2025	1 704,00
54	Реконструкция канализационной сети ул.Парковая, 400м. Ду 150мм.	2026	1 512,00
55	Реконструкция канализационной сети ул.Колхозная - ул.Советская, 900м. Ду 200мм.	2026	1 584,00
56	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - ул.Школьная - ул.Зайцева, 1600м. Ду 350мм.	2026	3 072,00
57	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - КНС №5, 2000м.Ду 350мм.	2026-2027	9 912,00
58	Реконструкция канализационной сети ул.Зайцева, 900м. Ду 350мм.	2024-2025	9 000,00
59	Реконструкция главного канализационного коллектора с.Ашитково, 3000м.	2025-2026	21 600,00
60	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Конобеево, 1000м.	2026-2027	7 200,00
61	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Барановское, 1400м.	2024-2025	10 080,00
62	Реконструкция уличной канализации с.Ашитково, 5000м.	2025	36 000,00
63	Реконструкция канализационной сети по улице Зеленая, от газовой котельной и гаражей, 1000м.	2026-2027	7 200,00
64	Реконструкция наружных канализационных сетей до домов №№ 1-11 по ул. Учхоз с. Конобеево, 1500м.	2025-2026	10 800,00
65	Реконструкция канализационной сети к жилым домам по ул. Школьная с. Конобеево, 1200м.	2028	9 000,00
66	Реконструкция канализационного коллектора от улицы Королькова 103, 104 до КНС, улицы Фабрика «Вперед» с. Барановское д. 41, 42, 48, 49, 1900м.	2027	13 680,00
67	Реконструкция канализационного самотечного коллектора от ул. Фабрика "Вперед" до КНС ул. Центральная с. Барановское, 1000м.	2028	7 200,00
68	Канализационный самотечный коллектор с. Барановка, ул.Фабрика "Вперед", д.13-50 до КНС ул. Центральная с. Барановское, 3300м.	2029	23 760,00
69	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с.Степанщино, 500м	2029-2030	3 600,00
70	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: Ратмирово, 1250	2029-2030	9 000,00
71	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с. Федино 1500м	2029-2030	10 800,00
72	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: д.Ратчино 3500м	2029-2030	13 260,00
73	Капитальный ремонт сетей водоотведения в г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	2024-2025	197 184,01
74	Реконструкция ветхих сетей водоотведения в городском поселении Белоозерское	2030	9 600,00
75	Строительство напорных канализационных сетей д.Чемодурово ул. Советская – КНС Центральная, д. 18а (с	2024-2030	46 284,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	проколом под дорогой) 2000м.Ду 160мм.		
76	Строительство сетей водоотведения для существующей и планируемой застройки протяженностью 128,4 км и диаметром 150-300 мм	2024-2044	29 352,00
77	Строительство напорного коллектора водоотведения от КНС "Гиганта" до очистных сооружений по ул. "Гиганта", 20 протяженностью 4000 м Ду 300 мм	2024-2044	80 640,00
78	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск, д.Чемодурово) 5000 м.	2024-2031	57 600,00
79	Строительство канализационных сетей в д.Елкино, 6000м.	2024-2033	81 000,00
80	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино) 7000 м.	2024-2033	94 560,00
81	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Вострянское) 9000 м.	2024-2033	12 156,00
82	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Конобеево) 4000 м.	2025-2030	28 800,00
83	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское) 1500 м.	2028-2029	10 800,00
84	Строительство КНС для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино, д.Вострянское)	2033-2044	18 000,00
85	Строительство КНС и напорного коллектора от ЗТО до точки сброса в водный объект, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения)	2021-2024	38,40
86	Строительство ОС (д.Щербово, д.Леоново)	2024-2025	66 000,00
87	Строительство очистных сооружений (д.Косяково, д.Степанщино, с.Невское)	2027-2029	35 784,00
88	Строительство ОС малой мощности (д.Степанщино, ДРП-5)	2027-2028	36 000,00
	ИТОГО		2 249 506,94

Выводы по инвестиционным проектам в сфере водоотведения.

Оценка капитальных вложений в новое строительство и реконструкцию объектов водоотведения определяется по укрупнённым показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупнённые нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящихся к строительно-монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период

строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). Данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

Объекты системы водоотведения имеют высокий процент износа, что снижает их надежность и эффективность, исходя из этого система водоотведения требует проведения существенного количества мероприятий по их реконструкции и модернизации. Из-за большого срока окупаемости проектов и не возможности окупить проекты за счет полученных эффектов, реализацию мероприятий рекомендуется осуществлять не только за счет собственных средств организаций, но и за счет бюджетных средств всех уровней.

12.1.4. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере электроснабжения.

Таблица 12.1.4.1. – Потребности в капитальных вложениях на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы электроснабжения.

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Строительство 2хРЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-108 до 2хРЩ-0,4 кВ. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в 2хРЩ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Ломоносова (2 шт. (прочее), 0,24 км, 2 т.у.)	2025	1 253,14
2	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ТП-516-ТП-1091 ф.26. Установка прибора учета по уровню напряжения 10 кВ на опоре ВЛЗ-10 кВ в т.ч. ПИР, Московская область, г.о. Воскресенск, рп. им. Цюрупы, ул. Октябрьская, д.36 (0,010 км, 1 т.у.)	2025	470,42
3	Строительство КРУН-10 кВ. Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ от ТП-240 – ТП-115-ТП-51 (ПС-450 «Пески», ф.12). Установка приборов учета по уровню напряжения 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная. (1 шт. (прочее), 0,035 км, 1 т.у.)	2025	4 515,60
4	Реконструкция РП-19 (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в РП-19 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная (1 этап: 1 шт. (РУ); 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029	2 585,64
5	Реконструкция ТП-403 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, мкрн. Новлянский, КНС	2026	11 124,27
6	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-725, панель ЩО. Монтаж РЩ, строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-725 до РЩ (1 этап). Установка прибора учета, ТТ по уровню напряжения 0,4 кВ и устройств сбора и передачи данных в РЩ (2 этап) т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, пгт. Белоозерский, ул. Коммунальная (ЩО-1 шт., 0,1 км, ТТ-3 шт., 1 т.у.) - 1 этап	2029	12,00
7	Реконструкция ТП-проект. (ТЗ № 8176/21) с установкой ячейки в РУ-6 кВ, реконструкция КВЛ-6 кВ направлением ПС-430 –	2028	45 513,13

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	КТП-проект. (ТЗ 8176/21) – РТП-2П, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Промплощадка (2,7 км)		
8	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1250 кВА взамен ТП-49 с тр-рами 2х400 кВА, перевод КЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, перевод КЛ-0,4 кВ на вновь установленное оборудование, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, Больничный проезд (1 этап: 2,5 МВА, 0,88 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2024	45 525,59
9	Реконструкция ТП-141 6/0,4 кВ с заменой тр-ра 400 кВА на тр-р 630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой ошиновки 0,4 кВ, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой сборок н/н на 2 панели типа ЩО (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП-141 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Коммуны (1 этап: 0,63 МВА, 2 шт. (прочее), 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025	124,13
10	Реконструкция ТП-1 с заменой тр-ров 315 кВА и 400 кВА на тр-ры 630 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до ВРУ-0,4 кВ ЭЗС, ГНБ. Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП-1 (2 этап) в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Вокзальная (1 этап: 1,26 МВА; 2 этап: 0,26 км, 1 т.у.) - 1 этап	2024	879,87
11	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-474А, перевод ВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-474А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-2» (0,25 МВА, 10,83 км, 266 т.у.)	2029	32 606,34
12	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-473А, перевод КВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-473А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-1» (0,25 МВА, 4,64 км, 40 т.у.)	2027	19 771,76
13	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-354 с тр-ром 180 кВА, строительство КЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ направлением РТП-15П Сады – ТП-354 до РУ-6 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ, реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-354 – ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 0,35 км)	2027	8 623,11
14	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен ТП-355 с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,4 МВА, 13,97 км, 260 т.у.)	2026	70 498,71
15	Реконструкция РУ-0,4 кВ МТП-190, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ МТП-190, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, СНТ «ДРУЖБА», (1 шт.(прочее); 10 км; 271 т.у.)	2029	28 024,81
16	Реконструкция РП-11 6/0,4 кВ с заменой тр-ров 2х400 кВА на тр-ры 2х630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ РП-11, строительство КЛ-0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в РП-11 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Куйбышева (1 этап: 1,26 МВА, 7	2024	1 966,61

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	шт. (прочее), 0,05 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап		
17	Строительство КРУН-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен КТП «МУП Энергоснабжение» с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 46/1 (ПС-565 «Берендино», ф.1 ВЛ ПЭ-10 кВ «Берендино-Виноградово» ОАО «РЖД»), ВЛИ-0,4 кВ от КТП «МУП Энергоснабжение, ГНБ, Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, посёлок станции Берендино (1 шт. (РУ), 0,4 МВА, 0,480 км)	2026	11 650,42
18	Реконструкция ТП-25 с заменой тр-ра 250 кВА на тр-р 400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Дзержинского (1 этап: 0,4 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2025	526,07
19	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-525 с тр-ром 160 кВА. Реконструкция ВЛ-6 кВ КРУН-26 – ТП-525. Строительство КЛ-6 кВ от ТП-953 до ТП-789, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (0,25 МВА, 2,1 км)	2029	46 375,94
20	Реконструкция ТП-311 с заменой тр-ров 2х180 кВА на тр-ры 2х400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Андреса (1 этап: 0,8 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2029	2 629,79
21	Реконструкция ВЛ 10 кВ ТП-5Р-ТП-6Р по адресу: Воскресенский район, п. им. Цюрупы	2025	3 296,93
22	Реконструкция двух 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС-535 до РУ-6 кВ ЦРП-1, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (8,5 км)	2026	138 469,38
23	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-535 ОАО «Воскресенские минеральные удобрения» до РП-11 фидер «город Л-3» и фидер «город Л-4», ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (4,8 км)	2025	77 442,15
24	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-45 до ТП-4 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026	8 128,10
25	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-11 до ТП-45 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2026	10 710,78
26	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-4 до РП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (2,23 км)	2026	27 168,15
27	Строительство двух КРУН-10 кВ, реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-240 – ТП-115 – ТП-51, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Коломна, г.о. Воскресенск, вдоль автодороги 46Н-04199 (2 шт. (прочее) 3,38 км)	2026	42 684,28
28	Реконструкция участка КЛ-6 кВ направлением РП-8 - ТП-65, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (0,5 км)	2026	4 133,11
29	Реконструкция КВЛ-6 кВ от опоры № 11 ВЛ-6 кВ РТП-15П ф. «Сады» до ТП-351А, ГНБ, строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-351А с тр-ром 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН СНТ «Зарница» (0,25 МВА, 0,65 км)	2027	14 643,54
30	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-10 до ТП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Октябрьская (0,165 км)	2027	10 412,34
31	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-173, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Щербово, СНТ «Земляне» (4,5 км; 56 т.у.)	2027	14 609,42
32	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.8) и ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.22), ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (3 км)	2029	33 233,23
33	Реконструкция КЛ-10 РП-14 – ТП-422, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-	2029	49 246,76

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	418, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-417, КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-418, КЛ-10 кВ ТП-418 – ТП-422, РУ-10 кВ ТП-417, РУ-10 кВ ТП-418. Строительство КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-422, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (3 шт. (РУ), 3,77 км)		
34	Строительство КТП в районе ТП-166, строительство КЛ-10 кВ от ТП-165 до ТП-166 взамен существующей ВЛ-10кВ по адресу: Московская область, Воскресенский район, пгт Хорлово, ул. Комсомольская	2025	7 190,23
35	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1000 кВА взамен ТП-71 с тр-рами 320 кВА и 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Менделеева (2 МВА; 0,36 км)	2024	12 568,03
36	Строительство КТП в районе ТП-505 по адресу: Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Садовая	2024	1 824,12
37	Строительство КТП в районе ТП-520 в т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Рудниковская (0,4 МВА, 0,1 км)	2025	1 864,58
38	Строительство 2КТП в районе ТП-118 по адресу: г. Воскресенск, ул. Средняя	2025	2 803,65
39	Строительство РТП 6/0.4 кВ в районе ФП-5 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Суворова	2026	32 860,14
40	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Гостилово, с. Петровское, с. Степанщино	2025	12 805,95
41	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ратмирово	2025	3 351,51
42	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с.Ашитково, д.Раславлево	2025	8 588,76
43	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Золотово	2025	521,21
44	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Белое Озеро, д. Цыбино	2025	4 607,24
45	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Губино	2025	3 406,80
46	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ворщиково	2025	3 325,55
47	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с. Ново-Черкасское	2024	757,82
48	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	4 370,99
49	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	4 274,03
50	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	2025	3 561,35
51	Строительство нов. ТП 10/0,4 кВ с тр-ом 250 кВА, КЛ-10 кВ от нов. ТП 10/0,4 кВ до ВЛ-10 кВ направлением ПС-537 – ТП-88Р, в т.ч. ПИР, Московская обл., Воскресенский р-н, д. Золотово, ул. Полевая, (0,25 МВА, 0,45 км)	2024	5 180,55
52	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА, строительство КЛ-6 кВ от КТП-проект (по ТЗ № 9537/23) до нов. ТП 6/0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 1,2 км)	2027	16 328,72
53	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-723, ГНБ (1 этап). Строительство РЩ-0,4 кВ, установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г.о.	2025	4 549,81

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	Воскресенск, пгт. Белоозёрский, ул. Молодёжная (1 этап: 0,26 км; 2 этап: 1 шт. (прочее), 1 т.у.) - 1 этап		
54	Строительство РЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-114 до РЩ-0,4 кВ, ГНБ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская (1 этап: 1 шт. (прочее), 0,54 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	2025	6 566,63
55	Строительство КРУН-6 кВ, ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ РТП-15П – фидер «Сады» до КРУН-6 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в КРУН-6 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Хорловский переезд (1 этап: 1 шт. (РУ), 0,05 км; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	2026	5 846,52
56	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, 2КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 3807 до сооруж. БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от сооруж. БКТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское (2 МВА; 3 км; 14 шт.(РУ); 360 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2025	31 401,39
57	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-30, отходящей от секции РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 494 Десна, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, д. Каракашево; 50:21:0130403:15. (0,03 км)	2024	137,38
58	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фид. Л-4, отходящей от секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 № 38, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское; 77:17:0130302:000000. (0,03 км)	2024	137,38
59	Модернизация РТП-10/0,4 №38 путем установки на 2 секции шин линейной ячейки в РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, п. Воскресенское; 77:17:0130304:000000 (1 шт.(РУ))	2025	2 144,51
60	Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 42 путем замены автоматических выключателей на отходящих линиях номиналом 200 А на номинал 400 А. (1 шт.) и номиналом 100 А на номинал 250 А. (1 шт.), в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, СНТ "Бархатная Роща" (2 шт.(прочие))	2024-2025	53,69
61	Реконструкция КТП-4440 ПС-494 "Десна", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,4 МВА; 1 шт.(прочие))	2024-2025	2 004,58
62	Модернизация КТП-10/0,4 кВ №4410 с заменой тр-ра 400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Лаптево (0,4 МВА; 0,041 км; 2 шт.(прочие))	2021-2024	3 431,45
63	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-894 яч. 16 - КРУН-123 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (1,6 км; 200 п.м.)	2026	18 712,28
64	Реконструкция КЛ-10 кВ КТП-387 яч. 2 - КТП-388 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,8 км; 50 п.м.)	2025	6 104,32
65	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-467, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Ямонтово (0,337 км)	2023-2024	589,33
66	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-815, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Городище (0,104 км)	2023-2024	209,63
67	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-4406, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,171 км)	2023-2024	501,47
68	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-4407, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,2 км)	2023-2024	258,53
69	Реконструкция РП-34 с установкой 1-ой ячейки, установка КРУН 1 шт., строительство КЛ-10 кВ 1 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Язово (0,6 км; 3 шт.(РУ); 1	2026	25 621,39

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	шт.(реклоузер); 200 п.м.)		
70	Реконструкция КРУН-125 с установкой 2-ух ячеек, строительство КЛ-10 кВ 1 шт., реклоузер 2 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Пыхчево (2,4 км; 2 шт.(РУ); 2 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 4 шт.(прочие))	2026	39 918,28
71	Реконструкция КЛ-10 кВ от ячейки №11 ТП №607 до ячейки №10 ТП-10/0,4 кВ № 830 , ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское (1,8 км; 20 п.м.)	2025-2026	11 608,10
72	Реконструкция ВЛ-10кВ от КРУН-10 № 13 до КРУН-10 кВ № 63, КЛ-10 кВ от РП-10 кВ № 12 до сооружаемого КРУН-10 кВ, 4КРУН-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Тупиково (1,5 км; 12 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 1 шт.(прочие))	2027	70 624,14
73	Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН-10 кВ № 74 до опоры № 38, Реклоузер-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Городище (2,5 км; 1 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 2 шт.(прочие))	2027-2028	37 722,01
74	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от РП-34 до ТП-471, ТП-10/0,4-630 кВА с тран-ми 2х250 кВА, ячейка, счетчик, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Язово (0,63 МВА; 1 км; 1 шт.(РУ); 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2026	26 971,19
75	Сооружение заходов ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка на ПС-110 кВ Свистягино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (18 км; 9 450 п.м.)	2020-2024	19 149,73
76	Строительство КЛ-10 кВ от яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" до сооруж. СП-10 кВ, СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (0,5 км; 1 шт.(РУ); 100 п.м.)	2025	8 022,44
77	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ фид. Молокозавод до сооружаемой КТП-10/0,4 кВ, СП-6 кВ (Реклоузер), ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-220 кВ кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский, с/пос. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская, 10/1, 50:29:0060220:24 (0,4 МВА; 0,075 км; 1 шт.(реклоузер); 1 т.у.)	2025	3 600,73
78	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от КВЛ-10 кВ фид. 761-21 с установкой РЛКВ-10 кВ в месте выхода КЛ- 10 кВ, 2ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-35 кВ № 761 Фетровая, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, 50:29:0020325:31 (0,63 МВА; 0,25 км; 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	2025	3 148,43
79	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ №168 "Фаустово" до ЦРП-1, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г/пос Белоозерский, с. Юрасово, ул.Центральная, уч. 143в, стр. 1; к.н. 50:29:0030107:341 (1,8 км; 100 п.м.)	2025	9 720,84
80	Модернизация ПС-110 кВ № 172 «Тимохово»: замена приемопередатчиков сигналов высокочастотных защит ВЛ -110 кВ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р- (1 шт.(прочие))	2028	810,52
81	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-110 кВ№ 590 "Федино" до ЗТП-10 кВ № 159 фид. 31, в т.ч. ПИР, МО,Воскресенский р-н, с. Новлянское, ул. Сельская, д. 10, корп. 2; 50:29:0060220:93 (1,2 км; 40 п.м.)	2024-2025	4 303,03
82	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 1088 с заменой двух тр-ров 630 кВА на два тр-ра 1000 кВА, ПС-220 кВ № 590 "Федино", в т.ч. ПИР, МО, р-н Воскресенский, с.п. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская (2 МВА; 2 шт.(РУ))	2023-2024	5 098,14

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
83	Модернизация ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" с заменой тр-в тока на трехобмоточные в яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (1 шт.(прочие))	2024	184,73
84	Реконструкция МТП-10/0,4 кВ № 1027 замена тр-ра 100 кВа на тр-р 250 кВА, замена РУ-0,4 кВ, ПС-110 "Фетровая" № 761, МО, г. Воскресенск, тер. "Промплощадка", з/у 37, 50:29:0040303:37 (0,25 МВА; 2 шт.(прочие))	2024	837,28
85	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 913 № 1675 с установкой РЛКВ-10 кВ на оп. 188 (1 шт.), РЛКВ-10 кВ в промежутке оп. 89-235 (2 шт.), СП-6 кВ (реклоузер), ПС 110 кВ № 607 Рыболово, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, д. Ивановка, владение СНТ "Сосновка" (0,25 км; 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 3 шт.(прочие))	2025	7 709,94
86	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ № 195 с заменой на ячейки КСО-207 с вакуумным выключателем в РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ фид. 43 от ЗТП-10/0,4 кВ №195, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, д. Чемодурово (0,206 км; 7 шт.(РУ))	2020-2026	19 161,29
87	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №293 с заменой оборудования производства ГДР в РУ-10 кВ, ПС №565 "Берендино", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (4 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2027-2029	8 876,34
88	Модернизация ПС-110 кВ № 430 "Лопатино" с установкой ТМ, в т.ч. ПИР, МО, городской округ Воскресенск (11 шт.(прочие))	2018-2024	4 005,39
89	Модернизация ТП-10 кВ № 3044, с заменой ячеек производства ГДР на камеры КСО, в.т.ч. ПИР, МО, Шаховской район, МО, д.Воскресенское (8 шт.(РУ))	2028	174,81
90	Модернизация ПС-110 кВ № 763 "Фабричная"- установка системы АПС и системы оповещения о пожаре, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Хорлово (458 кв.м.)	2021-2027	611,88
91	Модернизация ПС-110 кВ № 530 "Фосфоритная": установка дуговой защиты, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Фосфаты (46 шт.(прочие))	2029	4 388,31
92	Модернизация ПС-110 кВ № 608 «Карьер»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Воскресенск 3 (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
93	Модернизация ПС-110 кВ № 430 «Лопатино»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Лопатино (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
94	Модернизация ПС-110 кВ № 456 «Маслово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Маслово3 (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
95	Модернизация ПС-110 кВ № 154 «Суворово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
96	Модернизация ПС-110 кВ № 763 «Фабричная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Хорлово (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
97	Модернизация ПС-110 кВ №113 «Колыберово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
98	Модернизация ПС-110 кВ № 530 «Фосфоритная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Фофоритный (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
99	Модернизация ПС-110 кВ № 102 «Шиферная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Воскресенск (1 шт.(прочие))	2027-2029	9 895,19
100	Модернизация ПС-35 кВ ПС № 763 «Фабричная» с оснащением инженерно-техническими средствами охраны (ИТСО), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., пос. Хорлово, ул. Октябрьская (357 п.м.; 2 шт.(прочие))	2024-2027	7 917,78
101	Модернизация ПС 110 кВ № 608 Карьер с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029	2 959,78
102	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	2029	2 959,78
103	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой панели МП КСЗ на ШСМВ-110 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (600 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	215,94
104	Модернизация ПС-35 кВ № 283 Жаворонки с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (210 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	465,47
105	Модернизация ПС-35 кВ № 284 Жерновка с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (215 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	498,61
106	Модернизация ПС-35 кВ № 262 Цюрупа с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	410,23
107	Модернизация ПС 35 кВ № 761 Фетровая с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	2029	404,70
108	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,41 МВА; 4,3 км)	2029	13 049,35
109	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,25 МВА; 3,6 км)	2029	10 802,66
110	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-18 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,16 МВА; 4,8 км)	2029	13 308,00
111	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-8, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупы, (0,41 МВА; 4,2 км)	2029	13 604,41
112	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 3 ПС № 168 "Фаустово", ВЛ-10 кВ фид.537-04 ПС № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,8 км; 70 п.м.)	2029	8 354,76
113	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ЦРП-3 ПС-110 кВ № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (1,088 км; 11 шт.(прочие))	2023-2024	4 347,80
114	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,333 км)	2029	2 451,25
115	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №43 ПС-590, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,7 км)	2024-2027	9 895,15
116	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС-565аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (16,06 км)	2027-2029	48 868,55
117	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №2 от ЦРП-1 ПС-168аб, в т. ч.	2029	30 640,27

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	ПИР, МО, Воскресенский р-н (10,02 км)		
118	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Виварий от РП-3 ПС-537, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,6 км)	2027-2029	10 544,21
119	Реконструкция ВЛ-10 кВ (переустройство части ВЛ-10 кВ) от оп.1 до оп. 5 фид. 537-04 от ПС-110 кВ № 537 "Виноградово-тяг" до ЗТП-10/04 кВ (аб.) № 61, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, с/п Ашитковское, п. Виноградово, ул. Зеленая (0,651 км)	2021-2024	338,69
120	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №6 от ЦРП-2 ПС 565 "Берендино-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (8,999 км)	2027-2029	21 115,70
121	Реконструкция ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ фид. №537-04 с ПС № 537 "Виноградово-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,599 км)	2029	8 822,04
122	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупа", МО, Городской округ Воскресенск (3,381 км; 3 шт.(прочие))	2023-2024	9 363,15
123	Реконструкция ВЛ-10 кВ на уч. опор. №5-10 фид.537-04 с ПС-110 кВ №537 «Виноградово-тяг», в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., КП "Виноградная лоза" (0,35 км)	2024	664,36
124	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Очистные от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино-тяг", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,3 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	4 060,23
125	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. Очистные от ПС № 726 "Комплекс", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (0,9 км; 3 шт.(прочие))	2027-2029	2 828,84
126	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,1 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	3 483,33
127	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (2 км; 4 шт.(прочие))	2027-2029	6 079,40
128	Реконструкция фид. 13 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
129	Реконструкция фид. 15 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
130	Реконструкция фид. 21 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
131	Реконструкция фид. 25 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
132	Реконструкция фид. 31 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
133	Реконструкция фид. 33 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
134	Реконструкция фид. 35 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
135	Реконструкция фид. 43 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
136	Реконструкция фид. 45 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2024-2027	31 064,41
137	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-70 д. Ивановка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,7 км)	2027-2029	10 685,05
138	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-85 д. Юрасово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029	9 256,61
139	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-30 д.Ашитково с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029	10 923,12
140	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-307 д. Щельпино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40
141	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-276 СНТ Полет с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029	6 399,75
142	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-95 д. Михалево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40
143	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123 д. Сетовка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,4 км)	2027-2029	7 590,11
144	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-228 д. Ворыпаево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,1 км)	2024-2027	6 298,97
145	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-102 д. Сабурово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,2 км)	2027-2029	9 494,69
146	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-194 д. Трофимово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 4,1 км)	2027-2029	11 637,34
147	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-92 д. Слободка Алешино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	2027-2029	6 399,75
148	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-7 п. им. Цюрупы с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	2027-2029	10 923,12
149	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-165 д. Городище с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	2027-2029	9 256,61
150	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-220 д. Новочеркасское с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	2027-2029	8 542,40
151	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 2 с установкой КТП 1х400 Цибино ул. Маевка для перевода нагрузки с КТПП-710, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,4 МВА; 1,2 км)	2027-2029	5 227,52
152	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 13 на уч. оп. 156-159 ПС-220 кВ № 590 "Федино" (переустройство линии с изменением трассы прокладки) для освобождения земельного участка заявителя, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Муромцево, уч. 24 (0,137 км)	2024-2024	749,46
153	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 25 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	2025	30 297,04
154	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 35 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в	2025	30 297,04

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)		
155	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 отпайка на ТП-176 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
156	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 15 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
157	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" отпайка на "Карпово" ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеов, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
158	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 отпайка на ТП-195 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
159	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-836 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
160	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-04 ТП-687 - ТП-54, за ЛР-147 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
161	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 6 отпайка на ТП-265 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
162	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 за ЛР-1 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
163	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 ТП- 22 - ТП-569 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
164	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029	6 544,37
165	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
166	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Ачкасово" ПС № 608 "Карьер" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
167	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
168	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
169	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" отпайка на ТП-242 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
170	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
171	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" от РП-16 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
172	Модернизация фид. 537-02 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
173	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ТП-96 - ТП-307, отпайка на ТП-29 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
174	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-26 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	2027-2029	6 544,37
175	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-10 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
176	Модернизация фид. 715-02 ТП-25-ТП-29, ВЛ-10 кВ, реклоузер-10 кВ, 2хРЛР-10 кВ, ПС-220 кВ № 715 "Старт", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,016 км; 1 шт.(реклоузер); 3 шт.(прочие))	2027	5 075,00
177	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
178	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Барановский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
179	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
180	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 отпайка на ТП-730, Свистягино ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
181	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 45 вывод с ТП-143 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
182	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 14 ПС № 530 "Фосфоритная" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	2024-2027	4 100,37
183	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Осташово" ПС № 726 "Комплекс"с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
184	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Новлянский" ПС № 535 "Азотная" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
185	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
186	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Совхоз" от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
187	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-71 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
188	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Цибино" ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2024-2027	2 050,19
189	Модернизация ВЛ-10 кВ фид.715-02 ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,057 км; 2 шт.(реклоузер); 4 шт.(прочие))	2027	5 339,37
190	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Медведево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
191	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп.	2029	107,71

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	на д. Лидино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))		
192	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Ворыпаево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
193	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Пушкино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
194	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на Ручейный, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
195	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Октябрьскую, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
196	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ДЛ "Орленок", с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
197	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Левычинская, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
198	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на д. Губино левая сторона, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
199	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 3 с ЦРП-1, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
200	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 6 с ПС № 565 "Берендино" ,отп. на с. Усадище, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	107,71
201	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. Осташево с РП-20, с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
202	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 4 с ЦРП-1 с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
203	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 715-02 с ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
204	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
205	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	2029	2 272,24
206	Реконструкция административных зданий Воскресенского РЭС филиала ВЭС ПАО "МОЭСК" (873 кв.м.)	2029	5 604,94
207	Строительство 2фид. от ПС 110 кВ № 168 Фаустово до ЦРП-1 с установкой дополнительных ячеек в ЦРП-1, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (2,4 км; 2 шт.(РУ))	2025	25 552,84
208	Строительство 2КЛ 10 кВ от ЦРП-1 до АСП-2011, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (14,5 км; 1 шт.(реклоузер); 2	2025	39 716,07

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	шт.(прочие))		
209	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 15 и фид. 43 от ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Константиново (18 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025	115 854,59
210	Строительство ВЛ-10 кВ фид. 913 от РТП-9 ПС 110 кВ № 607 Рыболово в направлении фид. Вишневый с установкой реклоузера, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (1,9 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	2025	11 458,17
211	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 13 и 45 ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Федино (10 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	2025	69 391,56
212	Строительство открытого склада на территории Воскресенского РЭС: МО, г. Воскресенск, с. Федино, Электропонстанция, стр.1 (1 шт.(прочие))	2018-2024	492,88
213	Проектирование работ по автоматизации Воскресенского РЭС ВЭС с установкой ПСС, РИЦ, ИКЗ, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	2029	19,97
214	Приобретение электросетевого оборудования - ОРУ-35 кВ, ПС-35 кВ № 262 "Цюрупа", МО, Воскресенский р-н, пос. им. Цюрупы, ул. Октябрьская (1 шт.(прочие))	2023-2024	256,70
	ИТОГО		**2 474 778,48**

Выводы по инвестиционным проектам в сфере электроснабжения.

Объемы финансирования инвестиций определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя их возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

С целью уменьшения нагрузки на бюджет, повышения эффективности и темпов реализации мероприятий источники финансирования для их реализации рекомендуется определить как собственные средства предприятия, так и бюджетные средства.

12.1.5. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере газоснабжения.

Таблица 12.1.5.1. – Потребности в капитальных вложениях на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы газоснабжения.

№ п/п	Наименование объекта	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Газопровод высокого давления к д. Лидино с последующей газификацией, 8,0 км	2023-2026	82 672,86
2	Газификация д. Ильино, 6,2 км	2028	55 800,00
3	Газопровод высокого давления к д. Шильково с последующей газификацией, 3,0 км	2028	27 000,00
	ИТОГО		165 472,86

Выводы по инвестиционным проектам в сфере газоснабжения.

Объемы финансирования инвестиций определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя их возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Развитие существующих и строительство новых участков газовых сетей рекомендуется осуществлять за счет средств ресурсоснабжающих организаций.

12.1.6. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.

Таблица 12.1.6. – Потребности в капитальных вложениях в системе сбора и утилизации ТКО.

№ п/п	Наименование мероприятия	Годы реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Создание системы раздельного сбора отходов на территории муниципального образования Московской области. Организация деятельности по утилизации, обезвреживанию твердых коммунальных отходов	2024	1 392,0
Итого			1 392,0

Выводы по инвестиционным проектам в сфере сбора и утилизации ТКО.

Объемы финансирования инвестиций определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя их возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

В сфере сбора и утилизации ТКО финансирование мероприятий планируется, в основном, за счет средств местного и областного бюджетов.

12.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат по каждой коммунальной системе в связи с реализацией инвестиционных проектов и в совокупности.

В результате проведенных расчетов определено изменение себестоимости производства ресурса и, как следствие, изменение тарифа за счет снижения эксплуатационных затрат, а также денежные потоки организации, прогнозируемые на весь период действия Программы.

Источниками информации о структуре себестоимости производимых коммунальных ресурсов являются сведения, предоставленные ресурсоснабжающими организациями в соответствии с федеральным и/или региональным законодательством в области раскрытия информации о деятельности организаций, осуществляющих реализацию товаров (услуг) по регулируемым ценам, а также в соответствии с правилами раскрытия информации о хозяйственной деятельности публичных компаний.

В случае наличия утвержденных для РСО тарифов на длительный срок прогнозного периода в расчетах используются установленные на данный период тарифы.

Раздел 13. Организация реализации проектов.

Согласно «Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» для организации проектов рассматриваются следующие варианты:

- проекты, реализуемые действующими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием городского поселения;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса; организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере ресурсо- и энергоснабжения.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях

развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Особенности принятия программ газификации городских поселений и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения.

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациямидля финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации - это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по

газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка ПКР, в частности корректировка целевых показателей и данных программ инвестиционных проектов.

Для реализации Программы целесообразнее всего будет применять следующие организационные формы:

1. проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

2. проекты, реализуемые действующими на территории городского округа организациями - для проектов в системе теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения, обращения с ТКО, по энергосбережению - ввиду того, что использование инфраструктуры и персонала действующих на территории организаций позволит сократить время для подготовки к началу реализации мероприятий, тем самым сократить затраты на организацию проектов.

В качестве недостатков данного варианта можно отметить нестабильное финансовое положение существующих организаций, что влечет за собой дополнительные затраты времени и средств на нормализацию производственных процессов, также необходимость осуществлять текущую деятельность может негативно сказаться на скорости выполнения работ по Программе.

3. проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии) - для крупных

инфраструктурных проектов с длительными сроками окупаемости.

Осуществление мероприятий в данных системах потребует создания инфраструктуры «с нуля», для чего нужны компетентные специалисты с опытом осуществления данных работ. В случае привлечения инвестора осуществление мероприятий возможно начать сразу после проведения конкурсных процедур. Во всех остальных случаях потребуется время для получения лицензий на ведение данных видов деятельности, обучения персонала, организационных процедур, что замедлит процесс реализации мероприятий и приведет к отклонению от графика Программы.

К недостатку данного варианта можно отнести низкую заинтересованность сторонних организаций к инвестициям в данную отрасль, что затрудняет процесс привлечения инвесторов. Кроме того, возможные сроки окупаемости проектов достаточно длительные, что также снижает привлекательность данного варианта реализации мероприятий.

Таблица 13.1. – Варианты организации реализации инвестиционных проектов (групп проектов) в городском округе Воскресенск.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС								
		Система теплоснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Система электроснабжения	Система газоснабжения	Система обращения с ТКО	Установка приборов учета	Программа ресурсосбережения	ВСЕГО
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***15 532 805,08***	***9 023 098,80***	***2 249 506,94***	***2 474 778,48***	***165 472,86***	***1 392,02***	***0,00***	***5 798,54***	***29 452 852,72***
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	1 932 800,44	4 269 306,00	38,40	96 460,15	165 472,86	0,00	0,00	0,00	**6 464 077,85**
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	13 600 004,64	4 753 792,80	2 249 468,54	2 378 318,33	0,00	0,00	0,00	0,00	**22 981 584,31**
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 392,02	0,00	0,00	**1 392,02**
1.5.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В пределах средств, предусмотренных на обеспечение	5 798,54	**5 798,54**
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	**15 532 805,08**	**9 023 098,80**	**2 249 506,94**	**2 474 778,48**	**165 472,86**	**1 392,02**	**0,00**	**5 798,54**	**29 452 852,72**
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	13 600 004,64	0,00	0,00	2 378 318,33	0,00	0,00	0,00	0,00	**15 978 322,97**
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	12 299 504,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**12 299 504,64**
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	1 300 500,00	0,00	0,00	2 378 318,33	0,00	0,00	0,00	0,00	**3 678 818,33**
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
2.2.	Плата за подключение к сетям	1 932 800,44	4 269 306,00	38,40	96 460,15	165 472,86	0,00	0,00	0,00	**6 464 077,85**
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	0,00	4 753 792,80	2 249 468,54	0,00	0,00	1 392,02	В пределах средств, предусмотренных на обеспечение	5 798,54	**7 010 451,90**
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**

Раздел 14. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности.

Инвестиционные проекты систем ресурсоснабжения структурированы по следующим основаниям:

1. Коммунальные системы, в т.ч.:

- теплоснабжение;
- водоснабжение;
- водоотведение;
- электроснабжение;
- газоснабжение;
- сбор и утилизация ТКО.

2. Группы проектов сформированы по следующим признакам:

- нацеленные на присоединение новых потребителей;
- обеспечивающие повышение надежности предоставления коммунальной услуги;
- обеспечивающие выполнение экологических требований;
- обеспечивающие выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

3. По срокам окупаемости, в т.ч.:

- высокоэффективные проекты (со сроками окупаемости за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций до 7 лет);
- проекты с длительным сроком окупаемости (со сроками окупаемости от 7 до 15 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций);
- проекты со сроками окупаемости более 15 лет.

4. Источники финансирования, в т.ч.:

- бюджетные средства;
- капитальные вложения из прибыли;
- плата за подключение (технологическое присоединение);
- собственные средства.

Финансовые потребности, необходимые для реализации предусмотренных программных мероприятий, определены по укрупненным показателям по состоянию на 2020 год. Объем финансирования подлежит уточнению на этапе разработки и реализации инвестиционных программ предприятиями коммунального комплекса. Для решения задач программы предполагается использовать средства местного бюджета, собственные средства предприятий коммунального комплекса, внебюджетные источники.

Пересмотр тарифов на ЖКУ производится в соответствии с действующим законодательством.

В рамках реализации данной программы в соответствии со стратегическими приоритетами развития городского округа Воскресенск, основными направлениями сохранения и развития коммунальной инфраструктуры будет осуществляться мониторинг проведенных мероприятий и на основе этого осуществляется корректировка мероприятий Программы.

Исполнителями программы являются Администрация городского округа Воскресенск организации коммунального комплекса и подрядные организации различных форм собственности, выигравшие конкурс.

Контроль за реализацией программы осуществляет глава городского округа Воскресенск.

Изменения в программе и сроки ее реализации, а также объемы финансирования из местного бюджета могут быть пересмотрены Администрацией городского округа по ее инициативе или по предложению организаций коммунального комплекса в части изменения сроков реализации и мероприятий программы.

Стратегический принцип комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Воскресенск базируется на переориентации целей деятельности по эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры: приоритетом должно стать не ее обслуживание как имущественного комплекса, а обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надежности и безопасности.

Данный принцип реализуется посредством следующих управленческих

механизмов:

1. Построение системы ключевых показателей и индикаторов деятельности ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса, которые поставлены в зависимость от инвестиционных проектов настоящей Программы. На основе данных индикаторов формируются производственные (для обеспечения условий функционирования) и инвестиционные (для обеспечения условий развития) программы и оценка деятельности организаций должна производиться в контексте достижения установленных значений ключевых показателей и индикаторов.

2. Утверждение инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса и заключение договоров об их реализации между Администрацией городского округа Воскресенск и соответствующей организацией. Инвестиционные программы должны стать инструментом для достижения установленных настоящей Программой целевых показателей и индикаторов. Разработка инвестиционных программ должна осуществляться в соответствии с установленными требованиями, а утверждаются они уполномоченными органами Московской области. Однако для обеспечения возможности реализации мероприятий инвестиционные программы должны предварительно рассматриваться и согласовываться с Администрацией городского округа Воскресенск.

3. Договоры, определяющие условия реализации инвестиционных программ, заключаются в целях развития систем коммунальной инфраструктуры между Администрацией городского округа Воскресенск и ресурсоснабжающими организациями и организациями коммунального комплекса. Такие договоры должны включать:

- показатели и индикаторы, характеризующие развитие систем коммунальной инфраструктуры (надежность, сбалансированность систем, эффективность деятельности, обеспечение экологической безопасности, энергосбережение и повышение энергетической эффективности и т. п.);

- права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам как: порядок финансирования и выполнения мероприятий, порядок регистрации прав на

создаваемые объекты и сооружения систем коммунальной инфраструктуры, порядок осуществления контроля и мониторинга, порядок и основания для пересмотра инвестиционной программы, тарифов;

- ответственность сторон;

- перечень мероприятий программы и их стоимость;

- объемы и источники финансирования мероприятий;

- порядок и условия приостановления реализации инвестиционной программы в случае нарушения графиков финансирования, а также определение условий возобновления ее реализации.

4. Переход к долгосрочному тарифному регулированию.

В целях реализации настоящей Программы необходимо предусмотреть различные механизмы финансирования мероприятий:

- в случае мероприятий со сроками окупаемости, не превышающими период действия тарифов, финансирование должно компенсироваться за счет экономии, полученной в результате их реализации;
- в случае мероприятий со сроками окупаемости, превышающими срок действий тарифов, финансирование осуществляется либо посредством включения необходимых расходов в тариф, либо из других источников (плата за технологическое присоединение, бюджетные средства и т. п.).

Главная цель в контексте реализации инвестиционных проектов - это выбор формы привлечения средств из внебюджетных источников. Для ее достижения должны быть решены следующие задачи:

1. классификация инвестиционных проектов, реализуемых в рамках программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры;
2. классификация внебюджетных источников финансирования, привлекаемых для реализации инвестиционных проектов в рамках программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры;
3. формирование матрицы «цели-сроки-источники финансирования»;
4. определение форм привлечения средств из внебюджетных источников для финансирования инвестиционных проектов, реализуемых в рамках программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры;

5. определение фискальных механизмов стимулирования привлечения средств из внебюджетных источников для финансирования инвестиционных проектов программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Внебюджетные источники финансирования, привлекаемые для реализации инвестиционных проектов программ комплексного развития коммунальных систем муниципальных образований, могут быть классифицированы как:

Собственные средства коммунальных предприятий:

- свободные средства;
- плата за технологическое присоединение (подключение);
- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности;
- плата за протяженность сети.

Привлеченные средства:

- кредитные средства;
- лизинг.

Свободные средства:

Свободные средства коммунальных предприятий представляют собой инвестиционные расходы в виде амортизационных отчислений, капитальные вложения из прибыли и прочие средства (например, доходы от сдачи в аренду имущества), которые могут быть направлены на выполнение инвестиционных проектов.

Плата за технологическое присоединение (подключение) и плата за протяженность сети.

Плата за технологическое присоединение и протяженность сети взимается на определенных условиях с потребителей, подключающихся к системам централизованного ресурсоснабжения в соответствии с принятыми нормативно-правовыми актами. За счет них целесообразно финансировать инвестиционные проекты по строительству и/или реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель:

1) не потребляет тепловую энергию, и 2) не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Ставка за тепловую мощность рассчитывается исходя из условно-постоянных затрат и обеспечивает расходы на содержание теплоэнергетического оборудования и готовность к выдаче потребителю в любой момент времени тепловой энергии (мощности) в объемах, заявленных потребителем и установленных договором энергоснабжения.

Кредитные средства:

Кредитные средства - это обычно ссуды с регулярным погашением равными долями: заемщик должен выплачивать фиксированную годовую сумму, включающую проценты и выплату основной суммы кредита; платеж может производиться на помесячной или поквартальной основе. Максимальная сумма кредита и процентная ставка зависят от рисков, связанных с заемщиком, а также от стоимости заложенного недвижимого имущества. Банки используют систему рейтингов, рассчитывая риски в соответствии с вероятностью непогашения долга и прошлыми убытками, понесенными вследствие неплатежей, для разных типов заемщиков.

Лизинг:

Лизинг (финансовая аренда) - это вид финансовых услуг, форма кредитования при приобретении основных фондов предприятиями. При заключении соглашения лизингодатель обязуется приобрести в собственность определённое лизингополучателем имущество у указанного им продавца и предоставить лизингополучателю это имущество за плату во временное владение и пользование.

Матрица «цели-сроки-источники финансирования».

На основании проведенной классификации инвестиционных проектов и внебюджетных источников финансирования можно составить нижеследующую матрицу «цели-сроки-источники финансирования», которая позволяет с высокой степенью вероятности определить тот или иной источник, который целесообразно использовать для финансирования инвестиционных проектов в зависимости от цели

их реализации.

Цели реализации инвестиционных проектов	Сроки окупаемости		
	быстроокупаемые	среднеокупаемые	долгоокупаемые
Присоединение новых потребителей	БС, КС, ПТП	БС, КС, Л, ПТП	БС, Л, ПТП
Цели реализации инвестиционных проектов	Сроки окупаемости		
	быстроокупаемые	среднеокупаемые	долгоокупаемые
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	СС, ИС, КС, ПРМ	СС, ИС, КС, Л, ПРМ	СС, ИС, КС, Л, ПРМ
Повышение надежности ресурсоснабжения	БС, ИС, СС, ПРМ	БС, ИС, СС Л, ПРМ	БС, ИС, СС, Л, ПРМ
Выполнение экологических и иных требований	БС, ИС, СС, ПРМ	БС, ИС, СС Л, ПРМ	БС, ИС, СС, Л, ПРМ

БС - бюджетные средства;

ИС - капитальные вложения из прибыли;

КС - кредитные средства;

Л - лизинг;

ПТП - плата за технологическое присоединение и протяженность сети;

ПРМ - плата за услуги по резервированию тепловой мощности;

СС - собственные средства коммунальных предприятий.

Формы привлечения средств из внебюджетных источников.

Возможности коммунальных предприятий по привлечению собственных средств ограничены большим количеством факторов, среди которых:

- балансовая стоимость основных средств;

- применяемый метод расчета амортизационных отчислений;

- количество поданных заявок на технологическое присоединение;

- установленная плата за технологическое присоединение;

- предельные индексы на тарифы для населения;

- платежеспособность потребителей;

- рентабельность;

- другие.

В отличие от собственных источников коммунальных предприятий объемы привлекаемых средств со стороны (кредитные средства и лизинг) ограничены в основном двумя факторами: привлекательностью инвестиционного проекта и

приемлемостью сроков окупаемости.

Заключать кредитные договора и лизинговые соглашения могут непосредственно коммунальные предприятия, однако, их финансовые возможности сильно ограничены, поэтому на практике часто используются следующие формы привлечения этих средств.

Концессионный договор.

Концессионное соглашение - это договор, в силу которого одна сторона (концессионер) обязуется за свой счет создать и (или) реконструировать определенное этим соглашением недвижимое имущество (объект концессионного соглашения), право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать другой стороне (концеденту), осуществлять деятельность с использованием (эксплуатацией) объекта концессионного соглашения, а концедент обязуется предоставить концессионеру права владения и пользования объектом концессионного соглашения для осуществления указанной деятельности на срок, установленный этим соглашением.

При заключении концессионного договора целесообразно предусмотреть обязанности концессионера не только по эксплуатации коммунальных систем, но и их реконструкцию и/или модернизацию. В соответствие с законодательством к реконструкции объекта концессионного соглашения относятся работы по его переустройству на основе внедрения новых технологий, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым более производительным, изменению технологического или функционального назначения объекта концессионного соглашения или его отдельных частей, другие мероприятия по улучшению характеристик и эксплуатационных свойств объекта концессионного соглашения.

Процедура заключения концессионных соглашений регламентируется Федеральным законом № 115-ФЗ от 21 июля 2015 г. «О концессионных соглашениях».

Энергосервисный договор.

Энергосервисный договор (контракт) - договор (контракт), предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на

энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком; договор (контракт) заключается между собственником (уполномоченным представителем собственника) коммунальной инфраструктуры, и лицом, оказывающим энергосервисные услуги (энергосервисная компания).

Энергосервисный договор (контракт) должен содержать следующие существенные условия, без согласования которых он не будет считаться заключенным:

1. Условие о величине экономии энергетических ресурсов, которая должна быть обеспечена в результате исполнения энергосервисного договора (контракта).
2. Условие о сроке действия энергосервисного договора (контракта), который должен быть не менее чем срок, необходимый для достижения установленной энергосервисным договором (контрактом) величины экономии энергетических ресурсов.
3. Иные обязательные условия энергосервисных договоров (контрактов), установленные законодательством.

Как следует из сути энергосервисного договора, его заключение возможно только для реализации инвестиционных проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, имеющих значительный эффект, что определяет сроки их окупаемости.

Процедура заключения энергосервисных договоров (контрактов) регламентируется Федеральными законами № 261-ФЗ от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» и № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Проектное финансирование.

Проектное финансирование - это форма долгосрочного кредитования, при котором сам проект является способом обслуживания долговых обязательств, то есть за финансирование предоставляется право на участие в разделе экономии от

реализации проекта. Финансирующие организации оценивают объект инвестиций с точки зрения того, принесет ли проект такой уровень дохода, который обеспечит погашение предоставленных инвесторами займов.

Особенностью этой формы финансирования является возможность совмещения различных видов капитала: банковского, коммерческого, государственного и международного. В отличие от традиционной кредитной сделки может быть осуществлено рассредоточение риска между участниками инвестиционного проекта.

Финансирование с полным регрессом на заемщика применяется, как правило, при финансировании некрупных, малорентабельных проектов, когда заемщик принимает на себя все риски, связанные с реализацией проекта.

Финансирование без регресса на заемщика предусматривает, что все риски, связанные с проектом, берёт на себя кредитор, поскольку инвестиционный проект рассматривается им как очень прибыльный и привлекательный.

Финансирование с ограниченным регрессом на заемщика - наиболее распространённая форма финансирования, когда все участники распределяют генерируемые проектом риски и, следовательно, каждый заинтересован в положительных результатах реализации проекта на всех стадиях его реализации.

Фискальные механизмы стимулирования привлечения средств из внебюджетных источников.

Финансовые механизмы стимулирования привлечения внебюджетных источников представляют собой элемент государственно-частного партнерства и позволяют увеличить потоки средств, направляемых на реализацию инвестиционных проектов.

К таким фискальным механизмам относятся:

- льготные процентные ставки по кредитам;

- налоговые льготы;

- государственные гарантии.

Льготные процентные ставки по кредитам.

Кредиты с льготной процентной ставкой - это займы на более благоприятных условиях, чем обычные кредиты на рынке капитала (под более низкий процент).

В Российской Федерации законодательство (Федеральный закон №88 от 14.06.1995 г. «О государственной поддержке малого предпринимательства») допускает льготное кредитование мероприятий по энергосбережению. Объектами выдачи и возврата кредитов определены банки, выделяющие кредиты, и получатели, которые участвуют в реализации энергосберегающих мероприятий отраслевой или региональной программы.

Выделяемые средства расходуют:

на осуществление мероприятий и реализацию муниципальных программ, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;

- на разработку и внедрение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов, включая приобретение лицензий на их внедрение;

- на осуществление мероприятий, связанных с развитием малой и нетрадиционной энергетики, использованием возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.

Налоговые стимулы.

Налоговые стимулы могут выражаться в разных формах.

Налоговые каникулы представляют собой освобождение от уплаты налогов на определенный период времени. Основным их преимуществом является простота в управлении.

Инвестиционный налоговый кредит - это форма изменения срока исполнения налогового обязательства, при которой налогоплательщику предоставляется возможность уменьшить платежи по налогу на прибыль организации с последующей уплатой суммы кредита и процентов. Инвестиционный налоговый кредит предоставляется на срок от 1 года до 5 лет по налогу на прибыль организации, а также по региональным и местным налогам. Проценты на сумму кредита определяются по ставке, не менее одной второй и не превышающей три четвертых ставки рефинансирования Центрального банка России.

Организация, которой предоставляется инвестиционный налоговый кредит, может уменьшить платежи по налогу на прибыль в течение срока действия договора. Уменьшение производится по каждому налоговому платежу за каждый отчетный период до тех пор, пока сумма, не уплаченная организацией в результате

таких уменьшений (накопленная сумма кредита), не станет равной сумме кредита, предусмотренной договором. В отчетном периоде суммы, на которые уменьшаются налоговые платежи, не должны быть больше 50 % соответствующих сумм налогов Стоимость инвестиционного налогового кредита не должна превышать 30% стоимости чистых активов предприятия в случае, если основанием кредита является не инновационная деятельность.

Инвестиционные льготы предоставляются инвесторам органами власти для привлечения капиталов на отдельные территории или отрасли экономики. К инвестиционным льготам могут относиться более низкие ставки местных налогов и/или аренды земли, принадлежащей региональным или муниципальным органам власти и т. п.

Государственные гарантии.

Согласно бюджетному законодательству муниципальная гарантия - это вид долгового обязательства, в силу которого муниципальное образование (гарант) обязан при наступлении предусмотренного в гарантии события (гарантийного случая) уплатить лицу, в пользу которого предоставлена гарантия (бенефициару), по его письменному требованию определенную в обязательстве денежную сумму за счет средств соответствующего бюджета в соответствии с условиями даваемого гарантом обязательства отвечать за исполнение третьим лицом (принципалом) его обязательств перед бенефициаром.

В соответствии с действующим законодательством участниками данных правоотношений являются:

- гарант (муниципальное образование);

- принципал - лицо, чьи обязательства перед бенефициаром обеспечиваются гарантией;

- бенефициар - лицо, чьи права по отношению к принципалу обеспечиваются гарантией.

Суть муниципальной гарантии состоит в том, что гарант понесет суб-сидиарную ответственность дополнительно к ответственности должника по гарантированному им обязательству. Предусмотренное муниципальной гарантией обязательство гаранта перед третьим лицом ограничивается уплатой суммы,

соответствующей объему обязательств по гарантии.

Ключевым звеном системы гарантий являются гарантийные фонды. Целесообразно, чтобы они действовали как самостоятельные юридические лица, некоммерческие организации, и несли в полной мере ответственность за проводимые гарантийные операции. Учредителями их могут быть субъекты РФ и органы местного самоуправления. Для создания этих фондов достаточно незначительного вложения средств из региональных и местных бюджетов.

14.1. **Программа инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения.**

В сфере теплоснабжения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ.

Таблица 14.1.1. Распределение мероприятий в системе теплоснабжения по группам проектов.

Таблица 14.1.1. - Распределение мероприятий в системе теплоснабжения.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов системе теплоснабжения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***15 532 805,08***
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	1 932 800,44
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	13 600 004,64
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***15 532 805,08***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	13 600 004,64
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	12 299 504,64
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	1 300 500,00
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	1 932 800,44
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00

14.2. **Программа инвестиционных проектов в сфере водоснабжения.**

Реализация мероприятий в сфере водоснабжения и водоотведения должна обеспечиваться посредством разработки новой инвестиционной программы ресурсоснабжающей организации. Кроме этого, разработка должна сопровождаться заключением соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренного статьей 36 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». Одной из сторон в данном соглашении должна являться Администрация городского округа Воскресенск. В данном соглашении должны быть отражены условия реализации инвестиционной программы.

Таблица 14.2.1. Распределение мероприятий в системе водоснабжения по группам проектов.

№ п/п	**Группы инвестиционных проектов системе водоснабжения**	**Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС**
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***9 023 098,80***
1.1.	Строительство сооружений водоснабжения	4 269 306,00
1.2.	Реконструкция (модернизация) сооружений водоснабжения	4 753 792,80
1.3.	Строительство водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей	
1.4.	Капитальный ремонт (реконструкция) водопроводных сетей	
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***9 023 098,80***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	0,00
2.3.	Средства бюджета Московской области / местного бюджета	0,00
2.4.	средства застройщика	0,00
2.5.	Средства местного бюджета	0

14.3. **Программа инвестиционных проектов в сфере водоотведения.**

Реализация мероприятий в сфере водоснабжения и водоотведения должна обеспечиваться посредством разработки новой инвестиционной программы ресурсоснабжающей организации. Кроме этого, разработка должна сопровождаться заключением соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренного статьей 36 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». Одной из сторон в данном соглашении должна являться Администрация городского округа Воскресенск. В данном соглашении должны быть отражены условия реализации инвестиционной программы.

Таблица 14.3.1. Распределение мероприятий в системе водоотведения по группам проектов.

№ п/п	**Группы инвестиционных проектов системе водоотведения**	**Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС**
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***9 023 098,80***
1.1.	Строительство сооружений водоснабжения	4 269 306,00
1.2.	Реконструкция (модернизация) сооружений водоснабжения	4 753 792,80
1.3.	Строительство водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей	
1.4.	Капитальный ремонт (реконструкция) водопроводных сетей	
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***9 023 098,80***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	0,00
2.3.	Средства бюджета Московской области / местного бюджета	0,00
2.4.	средства застройщика	0,00
2.5.	Средства местного бюджета	0

14.4. **Программа инвестиционных проектов в сфере электроснабжения.**

Законодательством об электроэнергетике не предусмотрены непосредственные полномочия органов местного самоуправления в части согласования инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций. Однако учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 06.10. 2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» организация электроснабжения отнесена к вопросам местного значения городского округа, представляется необходимым организовать согласование инвестиционных программ соответствующих ресурсоснабжающих организаций на основании соглашений о сотрудничестве, заключенным между Администрацией городского округа Воскресенск и Комитетом по ценам и тарифам Московской области.

Таблица 14.4.1. Распределение мероприятий в системе электроснабжения по группам проектов.

№ п/п	**Группы инвестиционных проектов системе электроснабжения**	**Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС**
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***2 474 778,48***
1.1.	Строительство сооружений водоснабжения	96 460,15
1.2.	Реконструкция (модернизация) сооружений водоснабжения	2 378 318,33
1.3.	Строительство водопроводных сетей для подключения перспективных потребителей	
1.4.	Капитальный ремонт (реконструкция) водопроводных сетей	
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***2 474 778,48***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	2 378 318,33
2.3.	Средства бюджета Московской области / местного бюджета	
2.4.	средства застройщика	2 378 318,33
2.5.	Средства местного бюджета	

14.5. **Программа инвестиционных проектов в сфере газоснабжения.**

Законодательством о газоснабжении не предусмотрены непосредственные полномочия органов местного самоуправления в части согласования инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций. Однако учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 06.10. 2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» организация газоснабжения отнесена к вопросам местного значения городского округа, представляется необходимым организовать согласование инвестиционных программ соответствующих ресурсоснабжающих организаций на основании соглашений о сотрудничестве, заключенным между Администрацией городского округа Воскресенск и Комитетом по ценам и тарифам Московской области.

Постановлением Правительства Московской области № 191-ПП от 04.03.2025 года «О внесении изменений в Программу Правительства Московской области "Развитие газификации в Московской области до 2035 года" предусмотены следующие капитальные вложения на развитие системы газификации к городском округе (таблица 14.5.1.).

Таблица 14.5.1. Распределение мероприятий в системе газоснабжения по группам проектов.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов системе электроснабжения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***165 472,86***
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	165 472,86
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	0,00
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***165 472,86***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	0,00
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,00
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	165 472,86
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0

14.6. **Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО**.

Мероприятия в сфере утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов должны выполняться в соответствии с Договором, заключенным между Региональным оператором и компанией, эксплуатирующей полигон. Аналогичным образом должны заключаться договора с компаниями, осуществляющими сбор и транспортировку твердых коммунальных отходов

Таблица 14.6.1. Распределение мероприятий в системе сбора и утилизации ТКО по группам проектов.

№ п/п	**Группы инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО**	**Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС**
		1 392,02
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	0,00
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	1 392,02
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***1 392,02***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	0,00
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,00
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	0,00
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	1 392,02
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0

14.7. **Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.**

Таблица 14.7.1. Распределение мероприятий по программе установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов по установке приборов учета	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	0,00
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	0,00
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	В пределах средств, предусмотренных на обеспечение
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	0,00
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	0,00
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,00
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0,00
2.2.	Плата за подключение к сетям	0,00
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	В пределах средств, предусмотренных на обеспечение
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00

14.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях.

Таблица 14.8.1. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов по программе ресурсосбережения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***5 798,54***
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	0,00
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	5 798,54
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	***5 798,54***
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	0,00
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,00
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	0,00
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	5 798,54
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0

14.9. Общая программа проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Воскресенск.

Таблица 14.9.1. Общая программа проектов.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС								
		Система теплоснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Система электроснабжения	Система газоснабжения	Система обращения с ТКО	Установка приборов учета	Программа ресурсосбережения	ВСЕГО
1	***Проекты по целям реализации, в т.ч.:***	***15 532 805,08***	***9 023 098,80***	***2 249 506,94***	***2 474 778,48***	***165 472,86***	***1 392,02***	***0,00***	***5 798,54***	***29 452 852,72***
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	1 932 800,44	4 269 306,00	38,40	96 460,15	165 472,86	0,00	0,00	0,00	**6 464 077,85**
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	13 600 004,64	4 753 792,80	2 249 468,54	2 378 318,33	0,00	0,00	0,00	0,00	**22 981 584,31**
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 392,02	0,00	0,00	**1 392,02**
1.5.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	В пределах средств, предусмотренных на обеспечение	5 798,54	**5 798,54**
2	***Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:***	**15 532 805,08**	**9 023 098,80**	**2 249 506,94**	**2 474 778,48**	**165 472,86**	**1 392,02**	**0,00**	**5 798,54**	**29 452 852,72**
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	13 600 004,64	0,00	0,00	2 378 318,33	0,00	0,00	0,00	0,00	**15 978 322,97**
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	12 299 504,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**12 299 504,64**
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	1 300 500,00	0,00	0,00	2 378 318,33	0,00	0,00	0,00	0,00	**3 678 818,33**
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
2.2.	Плата за подключение к сетям	1 932 800,44	4 269 306,00	38,40	96 460,15	165 472,86	0,00	0,00	0,00	**6 464 077,85**
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	0,00	4 753 792,80	2 249 468,54	0,00	0,00	1 392,02	В пределах средств, предусмотренных на обеспечение	5 798,54	**7 010 451,90**
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**0,00**

Таблица 14.9.2. - Высокоэффективные проекты (со сроками окупаемости до 7 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций).

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, д. Степанщино) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, д. Степанщино, д.51, стр.1	обеспечение новых потребителей	2025	6	18 918,44
2	Строительство ТГУ на котельной ДРП	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	7 551,28
3	Строительство БМК в зоне теплоснабжения котельной Рабочая, 137 у потребителя по адресу: Рождественская, 46	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2028	6	45 828,42
4	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	40 653,11
5	Строительство БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	14 303,18
6	Строительство котельной "Баня"	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2028	6	43 568,10
7	Строительство котельной с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	48 225,11
8	Строительство котельной с. Конобеево в районе школы № 99	обеспечение новых потребителей	2028	6	37 532,86
9	Строительство котельной Золотово (школа)	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	35 051,03
10	Строительство котельной с. Невское	обеспечение новых потребителей	2026	6	37 442,57
11	Строительство ТГУ д.Ратмирово	снижение потерь и повышение надежности	2026	6	11 261,04
12	Строительство котельной д. Щербово	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	19 346,54
13	Строительство котельной п. Виноградово	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	6	20 411,87
14	Строительство ТГУ д. Леоново	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	6 448,82
15	Строительство ТГУ д. Губино (школа)	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	7 474,84
16	Строительство ТГУ п. Федино	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	20 445,90
17	Строительство ТГУ с. Конобеево	снижение потерь и повышение надежности	2028	5	7 253,42

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
18	Строительство ТГУ на котельной №3 д. Цибино	снижение потерь и повышение надежности	2028	5	8 915,48
19	Строительство ТГУ ул. Железнодорожная (котельная Советская)	снижение потерь и повышение надежности	2028	5	6 723,96
20	Строительство тепловой сети по ул.Весенняя/Ольховая для переподключения потребителей котельной №3, расположенной по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	6	15 212,84
21	Строительство трубопровода ГВС от новой котельной до потребителя на ул. Советская, 125 (котельная Советская)	обеспечение новых потребителей	2028	5	5 559,08
22	Строительство тепловой сети к зданию МЧС, для переподключения абонента на котельную №3	снижение потерь и повышение надежности	2026	5	6 101,34
23	Реконструкция котельной д. Усадище	снижение потерь и повышение надежности	2028	5	6 392,24
24	Реконструкция котельной д. Ратчино	обеспечение новых потребителей	2026	6	33 762,00
25	Реконструкция котельной №1 г. Белозерский	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2027	6	35 989,02
26	Реконструкция котельной "Маришкино" (Москворечье)	обеспечение новых потребителей	2028	6	34 147,96
27	Реконструкция котельной с. Ашитково	обеспечение новых потребителей	2026	4	4 081,57
28	Модернизация (техническое перевооружение) котельной д. Фаустово	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	6 279,06
29	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 4	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2026	6	36 724,28
30	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, д. Косяково, ул. Молодежная, стр.8/1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2026	6	23 239,02
31	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г.о.Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	обеспечение новых потребителей	2026	6	30 221,86
32	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Косяково, ул. Молодежная, стр. 8/1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2032	4	4 495,50
33	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, д. Усадище, ул. Южная, д. 11	снижение потерь и повышение надежности	2031	4	3 296,70
34	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Рабочая., 137	снижение потерь и повышение надежности	2032	5	6 793,20
35	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ратчино, ул. Сельская, 1/1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2043	5	7 121,10

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
36	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	обеспечение новых потребителей	2040	5	9 461,76
37	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, ул. Коммунальная, д. 6	обеспечение новых потребителей	2041	5	9 769,68
38	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Колыберево	снижение потерь и повышение надежности	2043	5	6 773,58
39	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Воскресенск, мкр. Цемгигант	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2042	5	9 821,76
40	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Комсомольская ул., 33, мкр. Лопатинский	снижение потерь и повышение надежности	2043	5	10 332,16
41	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, Больничный пр-д,3 к7	снижение потерь и повышение надежности	2043	5	7 311,12
42	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный 12	обеспечение новых потребителей	2043	5	8 235,12
43	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Менделеева, 32	обеспечение новых потребителей	2043	5	7 036,92
44	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д. 17	обеспечение новых потребителей	2043	5	6 979,14
45	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Конобеево, ул. Новые дома	обеспечение новых потребителей	2043	5	7 712,70
46	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, п. Федино	снижение потерь и повышение надежности	2043	5	7 449,72
47	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, г. Белозерский, в районе пересечения ул. Пионерская и ул. Комсомольская	снижение потерь и повышение надежности	2043	5	7 408,50
48	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, ул. Промплощадка, 7В	снижение потерь и повышение надежности	2043	5	7 712,70
49	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Фосфоритный, 2Б	снижение потерь и повышение надежности	2043	5	7 176,60
50	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, р. п. Хорлово Интернатская ул., 5А	обеспечение новых потребителей	2043	5	7 259,70
51	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133	снижение потерь и повышение надежности	2043	5	5 273,22
52	Модернизация котельной, расположенной по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8	снижение потерь и повышение надежности	2043	4	1 847,88
53	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Советская, 108Г, котельная «ХХЗ»)	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	1 455,47
54	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Московская область, г.о. Воскресенск, п. Хорлово, ул. Зайцева, 1Б, котельная «Бани»)	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	1 178,91
55	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1	снижение потерь и повышение	2026	4	4 043,52

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	Новлянского квартала	надежности			
56	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №2 Новлянского квартала	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	4 763,77
57	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная №1 ул. Рабочая (стр-во ТГУ без вывода теплоисточника)	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	4 763,77
58	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная ул. Советская (ХХЗ)	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	2 084,33
59	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Косяково	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	2 084,33
60	Модернизация котельной в части установки узла учета тепловой энергии котельная с. Ашитково	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	4 043,52
61	Модернизация котельной г.о. Воскресенск пос .им. Цюрупы, ул.Гражданская, дом 35	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	5 088,39
62	Создание единого диспетчерского пункта	снижение потерь и повышение надежности	2026	6	38 572,15
63	Поставка программного обеспечения для организации средств защиты и контроля защищенности (VIPNET, С-ТЕРРА) для нужд ООО "Газпром теплоэнерго МО"	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	1 190,48
64	Поставка ПАК для защиты конфиденциальной информации (ИБ) DLP	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	4 521,38
65	Мероприятия по ИТ	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	21 720,71
66	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Школьная»	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	5 029,00
67	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 микр. Лопатинский	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	24 819,29
68	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 Новлянского квартала	обеспечение новых потребителей	2025	6	30 055,18
69	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 Новлянского квартала	обеспечение новых потребителей	2025	6	12 534,03
70	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2 ул. Московская	обеспечение новых потребителей	2025	6	21 131,98
71	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 ул. Фурманова	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	52 878,03
72	Реконструкция тепловых сетей от котельной ОАО «Фетр»	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	52 973,02
73	Реконструкция тепловых сетей от котельной с. Ашитково	обеспечение новых потребителей	2026	6	53 550,50
74	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области д.Маришкино	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	14 233,16
75	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 ул.Рабочая	обеспечение новых потребителей	2025	6	48 592,10
76	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области,	снижение потерь и повышение	2025	5	5 813,34

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №1 мкр. Лопатинский	надежности			
77	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная №3 мкр. Лопатинский	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	14 396,86
78	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Комсомольская, д.33 (2этап)	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	15 697,10
79	Модернизация тепловой сети от котельной г.о.Воскресенск, с.Ашитково, ул.Почтовая, д.17	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	26 289,10
80	Модернизация тепловых сетей котельной ул.Мичурина	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	30 423,70
81	Модернизация тепловых сетей котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137, в районе дома 98-100 по улице Ломоносова	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	15 181,21
82	Модернизация тепловой сети котельной 3-го квартала	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	13 830,66
83	Модернизация тепловой сети, М.О., г.о. Воскресенск пос.им.Цюрупы.	обеспечение новых потребителей	2026	4	2 244,28
84	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №1 и Котельная № 2 Новлянского квартала, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23 стр.3	снижение потерь и повышение надежности	2026	6	33 000,00
85	Строительство ВЗУ в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	обеспечение новых потребителей	2026	4	24 001,20
86	Строительство ВЗУ с сетями водоснабжения Ду 80 для хозяйственно-бытовых нужд ЗТО, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения) 18 м3/ч L(ВЗУ)=1350 м	обеспечение новых потребителей	2024	4	11 128,80
87	Строительство станций обезжелезивания д.Знаменка, д.Дворниково	обеспечение новых потребителей	2029	6	60 000,00
88	Строительство станций обезжелезивания (2 шт)	обеспечение новых потребителей	2025	6	60 000,00
89	ВЗУ Лесной, Строительство дополнительного резервуара чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	6 000,00
90	ВЗУ Москворецкий, Окончание строительства скважины №9 ВЗУ «Москворецкий» (строительство павильона, подведение электроснабжения, строительство водопровода, прочистка, промывка скважины, установка насосного оборудования, организация твердого дорожного покрытия). ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	30 000,00
91	ВЗУ Чемодурово, Строительство резервуаров чистой питьевой воды, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	6 000,00
92	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, строительство систем очистки воды) с.Ашитково	снижение потерь и повышение надежности	2028	4	18 000,00
93	ВЗУ Сабурово, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	12 000,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
94	ВЗУ Лесной, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	36 000,00
95	ВЗУ Лесной, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2028	6	52 772,40
96	ВЗУ Лесной, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	6 000,00
97	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 160 КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	1 050,00
98	ВЗУ Лесной, Реконструкция, установка частотного преобразователя, мощность 315КВт, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	1 380,00
99	ВЗУ Лесной, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, д.Чемодурово, г.о.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	1 023,60
100	ВЗУ Москворецкий, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2031	6	84 000,00
101	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	43 032,00
102	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	12 000,00
103	ВЗУ Москворецкий, Проектирование и бурение скважины для обеспечения нужд перспективного строительства средней части города и водоснабжения п. Медведка, с. Воскресенское. Прокладка магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1300м.-D=200мм., ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	43 032,00
104	ВЗУ Москворецкий, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск, ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	12 000,00
105	ВЗУ Лопатинский, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2031	6	96 000,00
106	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системы очистки воды), ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2029	6	34 284,00
107	ВЗУ Лопатинский, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2028	4	12 000,00
108	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 160КВт, станция 2-го подъема ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	2 718,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
109	ВЗУ Лопатинский, Реконструкция, замена насосного оборудования, станция 2-го подъема, ул.Промплощадка, 7-б, г.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	1 144,80
110	ВЗУ Цементгигант, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2024	6	48 000,00
111	ВЗУ Цементгигант,, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, узапорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	36 000,00
112	ВЗУ Цементгигант, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	12 000,00
113	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, установка частотных преобразователей, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	982,80
114	ВЗУ Цементгигант, Реконструкция, замена насосного оборудования, мощность 75КВт, станция 2-го подъема ул.Дивочкина, 47-а, г.Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	2 017,20
115	ВЗУ Фетровая фабрика, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	снижение потерь и повышение надежности	2031	6	36 000,00
116	ВЗУ Фетровая фабрика, Капитальный ремонт резервуаров чистой питьевой воды, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	снижение потерь и повышение надежности	2028	4	6 000,00
117	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции водоподготовки, г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	24 000,00
118	ВЗУ Чемодурово, Обследование дейст, вующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	24 000,00
119	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	18 000,00
120	ВЗУ Чемодурово, Реконструкция станции водоподготовки, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	снижение потерь и повышение надежности	2044	4	24 000,00
121	ВЗУ Чемодурово, Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин (ВЗУ «Сабурово» 6 зон, ВЗУ «Лесной» 7 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Лопатинский» 8 зон, ВЗУ «Фетровая фабрика» 2 зоны, ВЗУ «Москворецкий» 4 зоны), д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	снижение потерь и повышение надежности	2031	6	38 892,00
122	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (с.Федино, д.Степанщино, д.Ратчино, с.Ачкасово, д.Сетовка, д.Сабурово, с.Невское, с.Константиново, с.Новлянское, д.Ратмирово, с. Косяково, с. Марчуги, д. Городище, с. Степанщино (ДРП-5))	снижение потерь и повышение надежности	2030	6	48 000,00
123	Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП,	снижение потерь и повышение	2044	4	18 000,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, систем очистки воды) с.Невское	надежности			
124	Реконструкция ВЗУ пос. им. Цюрупы, ул. Гражданская, д. 68 (ПИР) 1560 куб.м./сут.	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	8 040,00
125	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Лопатинский», г.о. Воскресенск 270 куб. м/ час	снижение потерь и повышение надежности	2024	6	49 455,60
126	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Чемодурово», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	12 722,40
127	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Фетровая фабрика», г.о. Воскресенск 40 куб. м/ час	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	15 012,00
128	Приобретение, монтаж и ввод в эксплуатацию, станции водоподготовки на ВЗУ «Михалево», г.о. Воскресенск 20 куб. м/ час	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	10 598,40
129	Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин (п.им.Цюрупы, д.Знаменка, д.Дворниково)	снижение потерь и повышение надежности	2026	6	60 000,00
130	Выполнение работ по оценке эксплуатационных запасов питьевых подземных вод.	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	6 000,00
131	Разработка проектов зон санитарной охраны ВЗУ	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	1 800,00
132	Устройство ограждений ЗСО первого пояса артезианских скважин	снижение потерь и повышение надежности	2030	4	10 080,00
133	Строительство магистрального водопровода соединяющего водопроводы проходящие в районе ул.Энгельса д.7 и д. 10 с проходом через перекресток. 200м.-D=200мм.	обеспечение новых потребителей	2024	4	2 004,00
134	Строительство магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Лопатинский», ВЗУ «Лесной» и ВЗУ «Фетровая фабрика» (проход под железной дорогой)	обеспечение новых потребителей	2025	4	18 000,00
135	Строительство водопровода от ВЗУ «Фетровая фабрика» до ул. Рудничная. 200м.-D=100мм.	обеспечение новых потребителей	2024	4	1 668,00
136	Строительство магистрального водопровода ВЗУ «Лопатинский» - ВЗУ «Фетровая фабрика» от ул. Роз по ул. Весенней, ул. Пролетарской 2000м.-D=150мм.	обеспечение новых потребителей	2024	4	18 108,00
137	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск 37 уч., д.Чемодурово 30 уч.) 8500 м.	обеспечение новых потребителей	2028	6	76 992,00
138	Строительство магистральных водопроводов в д.Дворниково для обеспечения участков, выданных многодетным семьям 15 уч. - 2000 м.	обеспечение новых потребителей	2025	4	18 108,00
139	Строительство трубопроводов для подключения д.Шильково, перспективной застройки в д.Перхурово (ул. Луговая, ул.Озерная) 5000м.	обеспечение новых потребителей	2044	6	45 276,00
140	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Комсомольская д.13-д11а (с переходом и восстановлением дороги) 100м.-D=150мм.	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	900,00
141	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Докторова от д.4 до д. 14 (с переходом и восстановлением дороги) 500м.-D=200мм.	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	5 016,00
142	Капитальный ремонт водопроводных сетей по ул. Некрасова от д.14 до д.32 (с переходом	снижение потерь и повышение	2024	4	2 508,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	и восстановлением дороги) 300м.-D=110мм.	надежности			
143	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции по ул. Цесиса, ул. Зелинского, ул. Кагана, ул. Новлянская до дюкера с тремя проколами 2000м.-D=600мм.	снижение потерь и повышение надежности	2026	6	47 892,00
144	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Сабурово» по ул. Цесиса, Западной до ул. Энгельса, проход на перекрестке ул. Энгельса 1300м.-D=300мм.	снижение потерь и повышение надежности	2028	4	15 480,00
145	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции до ул. Советская, д. 2 (по ул. Железнодорожная) 3500м.	снижение потерь и повышение надежности	2029	6	41 676,00
146	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции 2-го подъема ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 32 1400м.	снижение потерь и повышение надежности	2030	4	16 668,00
147	Капитальный ремонт магистрального водопровода от насосной станции ВЗУ «Лесной» до ул. Победы, д. 35/1 1000м.-D=500мм.	снижение потерь и повышение надежности	2031	4	17 736,00
148	Капитальный ремонт магистрального водопровода от ул. Лермонтова (р-н пешеходного моста) до ул. Советская 1500м.-D=400мм.	снижение потерь и повышение надежности	2030	4	22 212,00
149	Капитальный ремонт водопровода от скважины №15 ВЗУ «Лесной» до насосной станции 2-го подъема 1000м.	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	17 736,00
150	Капитальный ремонт магистрального водопровода для соединения ВЗУ «Москворецкий» и ВЗУ «Цементгигант» 1500м.-D=150мм.	снижение потерь и повышение надежности	2028	4	13 584,00
151	Капитальный ремонт водопровода по ул. Рудничная 1100 м.-D=100мм.	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	9 192,00
152	Капитальный ремонт водопровода от ВЗУ «Чемодурово» по ул. Центральная, ул. Советская 2000м.-D=150мм.	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	18 108,00
153	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Дворниково от д.1 до д.127 (с переходом и восстановлением дороги) 2060м.Ду 125мм.	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	17 676,00
154	Капитальный ремонт водопроводных сетей д.Знаменка Ду 125мм.	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	25 752,00
155	Реконструкция водопровода по ул.Воинской славы 1300м.-D=150мм.	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	11 772,00
156	Реконструкция водопровода от почты до магазина по ул.Советская 600м.-D=100мм.	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	5 016,00
157	Реконструкция водопровода по ул.Комсомольская, ул.Кирова, ул.Текстильщиков, ул.Мира, ул.Полевой проезд 3000м. D=100мм.	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	25 080,00
158	Реконструкция водопровода по ул.Колхозная 1000м.-D=100мм.	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	8 364,00
159	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Елкино по ул.Советская 6500м.-D=100мм.	снижение потерь и повышение надежности	2044	6	54 336,00
160	Реконструкция магистральной водопроводной сети д.Перхурово 1000м.-D=100мм.	снижение потерь и повышение надежности	2028	4	8 364,00
161	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Конобеево, 4500 м.	снижение потерь и повышение	2025	6	40 752,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		надежности			
162	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Барановское 8000 м.	снижение потерь и повышение надежности	2026	6	72 456,00
163	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Золотово 8500м.	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	76 980,00
164	Реконструкция существующих водопроводных сетей п.Виноградово 7000 м.	снижение потерь и повышение надежности	2028	6	63 396,00
165	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Фаустово, 1500м.	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	13 584,00
166	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Силино, 1000м.	снижение потерь и повышение надежности	2030	4	9 060,00
167	Реконструкция существующих водопроводных сетей д.Губино (ул. Центральная, ул.Новая Слободка) 3600м.	снижение потерь и повышение надежности	2031	4	32 604,00
168	Реконструкция существующих водопроводных сетей с.Усадище на участках, требующих замены, 1400м.	снижение потерь и повышение надежности	2032	4	12 684,00
169	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Федино, Ду200, 800м	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	8 028,00
170	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Новлянское, Ду100, 2000м	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	16 704,00
171	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Степанщино Ду100, 2000м	снижение потерь и повышение надежности	2030	4	16 704,00
172	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Ратчино Ду100, 2000м	снижение потерь и повышение надежности	2030	4	16 704,00
173	Капитальный ремонт водопроводных сетей: с.Косяково, Ду100, 2000м	снижение потерь и повышение надежности	2031	4	16 704,00
174	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул.Первомайская, ул.Садовая, ул.Советская, пер.Зелёный	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	9 360,00
175	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, ул. Центральная	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	8 976,00
176	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, береговая часть дюкера	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	29 388,00
177	Реконструкция КНС по ул. Быковского, д. 2а	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	484,19
178	Реконструкция КНС д.Маришкино, ул.Спасская	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	220,98
179	Реконструкция КНС №4 п.Хорлово, ул.Советская, д.108б	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	484,19
180	Реконструкция КНС по ул. Коломенская, д. 10	снижение потерь и повышение надежности	2026	5	510,58

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
181	Реконструкция КНС ул.Советская	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	410,62
182	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 7Г	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	227,24
183	Реконструкция КНС п. Виноградово, ул. Зеленая д. 1А	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	227,24
184	Реконструкция КНС д. Золотово, ул. Фабричная 2б	снижение потерь и повышение надежности	2026	4	227,24
185	Реконструкция КНС №1 ул.Кудринская	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	429,10
186	Реконструкция КНС №2 ул.Кудринская	снижение потерь и повышение надежности	2027	4	429,10
187	Реконструкция КНС д. Чемодурово по ул. Центральная, 12б; ул.Центральная 18а	снижение потерь и повышение надежности	2031	5	651,60
188	Реконструкция КНС ул.Дачная	снижение потерь и повышение надежности	2030	5	660,00
189	Строительство КНС и напорного коллектора от ЗТО до точки сброса в водный объект, д. Свистягино, с.п. Фединское, Воскресенский м. р. (в том числе ПИР и технологическое присоединения к сетям электроснабжения)	обеспечение новых потребителей	2024	4	38,40
190	Строительство 2хРЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-108 до 2хРЩ-0,4 кВ. Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в 2хРЩ-0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Ломоносова (2 шт. (прочее), 0,24 км, 2 т.у.)	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	1 253,14
191	Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ТП-516-ТП-1091 ф.26. Установка прибора учета по уровню напряжения 10 кВ на опоре ВЛЗ-10 кВ в т.ч. ПИР, Московская область, г.о. Воскресенск, рп. им. Цюрупы, ул. Октябрьская, д.36 (0,010 км, 1 т.у.)	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	470,42
192	Строительство КРУН-10 кВ. Строительство ВЛЗ-10 кВ от ВЛ-10 кВ от ТП-240 – ТП-115-ТП-51 (ПС-450 «Пески», ф.12). Установка приборов учета по уровню напряжения 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная. (1 шт. (прочее), 0,035 км, 1 т.у.)	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	4 515,60
193	Реконструкция РП-19 (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в РП-19 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Гаражная (1 этап: 1 шт. (РУ); 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 585,64
194	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-725, панель ЩО. Монтаж РЩ, строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-725 до РЩ (1 этап). Установка прибора учета, ТТ по уровню напряжения 0,4 кВ и устройств сбора и передачи данных в РЩ (2 этап) т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, пгт. Белоозерский, ул. Коммунальная (ЩО-1 шт., 0,1 км, ТТ-3 шт., 1 т.у.) - 1 этап	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	12,00
195	Реконструкция ТП-141 6/0,4 кВ с заменой тр-ра 400 кВА на тр-р 630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой ошиновки 0,4 кВ, реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-141 с заменой сборок н/н на 2 панели типа ЩО (1 этап). Установка прибора учета по уровню	снижение потерь и повышение надежности	2025	4	124,13

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в ТП-141 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Коммуны (1 этап: 0,63 МВА, 2 шт. (прочее), 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап				
196	Реконструкция ТП-1 с заменой тр-ров 315 кВА и 400 кВА на тр-ры 630 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до ВРУ-0,4 кВ ЭЗС, ГНБ. Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в ТП-1 (2 этап) в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Вокзальная (1 этап: 1,26 МВА; 2 этап: 0,26 км, 1 т.у.) - 1 этап	снижение потерь и повышение надежности	2024	5	879,87
197	Реконструкция РП-11 6/0,4 кВ с заменой тр-ров 2х400 кВА на тр-ры 2х630 кВА, реконструкция РУ-0,4 кВ РП-11, строительство КЛ-0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ в РП-11 (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Куйбышева (1 этап: 1,26 МВА, 7 шт. (прочее), 0,05 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	снижение потерь и повышение надежности	2024	5	1 966,61
198	Реконструкция ТП-25 с заменой тр-ра 250 кВА на тр-р 400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, ул. Дзержинского (1 этап: 0,4 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	526,07
199	Реконструкция ТП-311 с заменой тр-ров 2х180 кВА на тр-ры 2х400 кВА, 6/0,4 кВ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Андреса (1 этап: 0,8 МВА; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 629,79
200	Реконструкция ВЛ 10 кВ ТП-5Р-ТП-6Р по адресу: Воскресенский район, п. им. Цюрупы	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	3 296,93
201	Реконструкция участка КЛ-6 кВ направлением РП-8 - ТП-65, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (0,5 км)	снижение потерь и повышение надежности	2026	6	4 133,11
202	Строительство КТП в районе ТП-166, строительство КЛ-10 кВ от ТП-165 до ТП-166 взамен существующей ВЛ-10кВ по адресу: Московская область, Воскресенский район, пгт Хорлово, ул. Комсомольская	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	7 190,23
203	Строительство КТП в районе ТП-505 по адресу: Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Садовая	снижение потерь и повышение надежности	2024	5	1 824,12
204	Строительство КТП в районе ТП-520 в т.ч. ПИР, Московская область, Воскресенский район, ГП Хорлово, ул. Рудниковская (0,4 МВА, 0,1 км)	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	1 864,58
205	Строительство 2КТП в районе ТП-118 по адресу: г. Воскресенск, ул. Средняя	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	2 803,65
206	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ратмирово	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	3 351,51
207	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Золотово	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	521,21
208	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Белое Озеро, д. Цыбино	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	4 607,24
209	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Губино	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	3 406,80

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
210	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Ворщиково	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	3 325,55
211	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с. Ново-Черкасское	снижение потерь и повышение надежности	2024	5	757,82
212	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	4 370,99
213	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	4 274,03
214	Установка реклоузера по адресу: Московская область, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	3 561,35
215	Строительство нов. ТП 10/0,4 кВ с тр-ом 250 кВА, КЛ-10 кВ от нов. ТП 10/0,4 кВ до ВЛ-10 кВ направлением ПС-537 – ТП-88Р, в т.ч. ПИР, Московская обл., Воскресенский р-н, д. Золотово, ул. Полевая, (0,25 МВА, 0,45 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	6	5 180,55
216	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-723, ГНБ (1 этап). Строительство РЩ-0,4 кВ, установка прибора учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, пгт. Белоозёрский, ул. Молодёжная (1 этап: 0,26 км; 2 этап: 1 шт. (прочее), 1 т.у.) - 1 этап	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	4 549,81
217	Строительство РЩ-0,4 кВ, 2хКЛ-0,4 кВ от ТП-114 до РЩ-0,4 кВ, ГНБ (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РЩ-0,4 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московская (1 этап: 1 шт. (прочее), 0,54 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	6 566,63
218	Строительство КРУН-6 кВ, ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ РТП-15П – фидер «Сады» до КРУН-6 кВ (1 этап). Установка прибора учета по уровню напряжения 6 кВ в КРУН-6 кВ (2 этап), в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Хорловский переезд (1 этап: 1 шт. (РУ), 0,05 км; 2 этап: 1 т.у.) - 1 этап	снижение потерь и повышение надежности	2026	6	5 846,52
219	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ Ф-30, отходящей от секции РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 494 Десна, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, д. Каракашево; 50:21:0130403:15. (0,03 км)	обеспечение новых потребителей	2024	4	137,38
220	Строительство ВЛ-10 кВ на ж/б опорах от ближайшей опоры ВЛ-10 кВ фид. Л-4, отходящей от секции РУ-10 кВ РТП-10/0,4 № 38, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское; 77:17:0130302:000000. (0,03 км)	обеспечение новых потребителей	2024	4	137,38
221	Модернизация РТП-10/0,4 №38 путем установки на 2 секции шин линейной ячейки в РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, п. Воскресенское; 77:17:0130304:000000 (1 шт.(РУ))	обеспечение новых потребителей	2025	5	2 144,51
222	Реконструкция РТП-10/0,4 кВ № 42 путем замены автоматических выключателей на отходящих линиях номиналом 200 А на номинал 400 А. (1 шт.) и номиналом 100 А на номинал 250 А. (1 шт.), в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское, СНТ "Бархатная Роща" (2 шт.(прочие))	обеспечение новых потребителей	2025	4	53,69
223	Реконструкция КТП-4440 ПС-494 "Десна", в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,4 МВА; 1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2025	5	2 004,58

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
224	Модернизация КТП-10/0,4 кВ №4410 с заменой тр-ра 400 кВА, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Лаптево (0,4 МВА; 0,041 км; 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2024	5	3 431,45
225	Реконструкция КЛ-10 кВ КТП-387 яч. 2 - КТП-388 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (0,8 км; 50 п.м.)	снижение потерь и повышение надежности	2025	6	6 104,32
226	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-467, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Ямонтово (0,337 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	5	589,33
227	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-815, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Городище (0,104 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	209,63
228	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-4406, в т.ч. ПИР, г.Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,171 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	501,47
229	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-4407, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Расторопово (0,2 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	258,53
230	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой трансформатора 400 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ фид. Молокозавод до сооружаемой КТП-10/0,4 кВ, СП-6 кВ (Реклоузер), ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-220 кВ кВ № 590 Федино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский, с/пос. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская, 10/1, 50:29:0060220:24 (0,4 МВА; 0,075 км; 1 шт.(реклоузер); 1 т.у.)	обеспечение новых потребителей	2025	5	3 600,73
231	Строительство КТП-10/0,4 кВ с установкой тр-ра 630 кВА, КЛ-10 кВ от КВЛ-10 кВ фид. 761-21 с установкой РЛКВ-10 кВ в месте выхода КЛ- 10 кВ, 2ВЛИ-0,38 кВ, ПКУ-0,4 кВ, ПС-35 кВ № 761 Фетровая, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, 50:29:0020325:31 (0,63 МВА; 0,25 км; 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	обеспечение новых потребителей	2025	5	3 148,43
232	Модернизация ПС-110 кВ № 172 «Тимохово»: замена приемопередатчиков сигналов высокочастотных защит ВЛ -110 кВ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р- (1 шт.(прочие))	обеспечение новых потребителей	2028	5	810,52
233	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС-110 кВ№ 590 "Федино" до ЗТП-10 кВ № 159 фид. 31, в т.ч. ПИР, МО,Воскресенский р-н, с. Новлянское, ул. Сельская, д. 10, корп. 2; 50:29:0060220:93 (1,2 км; 40 п.м.)	обеспечение новых потребителей	2025	6	4 303,03
234	Реконструкция ТП-10/0,4 кВ № 1088 с заменой двух тр-ров 630 кВА на два тр-ра 1000 кВА, ПС-220 кВ № 590 "Федино", в т.ч. ПИР, МО, р-н Воскресенский, с.п. Фединское, с. Новлянское, ул. Сельская (2 МВА; 2 шт.(РУ))	обеспечение новых потребителей	2024	6	5 098,14
235	Модернизация ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" с заменой тр-в тока на трехобмоточные в яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (1 шт.(прочие))	обеспечение новых потребителей	2024	4	184,73
236	Реконструкция МТП-10/0,4 кВ № 1027 замена тр-ра 100 кВа на тр-р 250 кВА, замена РУ-0,4 кВ, ПС-110 "Фетровая" № 761, МО, г. Воскресенск, тер. "Промплощадка", з/у 37, 50:29:0040303:37 (0,25 МВА; 2 шт.(прочие))	обеспечение новых потребителей	2024	5	837,28
237	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 913 № 1675 с установкой РЛКВ-10 кВ на оп. 188 (1 шт.), РЛКВ-10 кВ в промежутке оп. 89-235 (2 шт.), СП-6 кВ (реклоузер), ПС 110 кВ № 607 Рыболово, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, д. Ивановка, владение СНТ "Сосновка" (0,25 км; 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 3 шт.(прочие))	обеспечение новых потребителей	2025	6	7 709,94

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
238	Модернизация ПС-110 кВ № 430 "Лопатино" с установкой ТМ, в т.ч. ПИР, МО, городской округ Воскресенск (11 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2024	5	4 005,39
239	Модернизация ТП-10 кВ № 3044, с заменой ячеек производства ГДР на камеры КСО, в.т.ч. ПИР, МО, Шаховской район, МО, д.Воскресенское (8 шт.(РУ))	снижение потерь и повышение надежности	2028	4	174,81
240	Модернизация ПС-110 кВ № 763 "Фабричная"- установка системы АПС и системы оповещения о пожаре, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Хорлово (458 кв.м.)	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	611,88
241	Модернизация ПС-110 кВ № 530 "Фосфоритная": установка дуговой защиты, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. Фосфаты (46 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	6	4 388,31
242	Модернизация ПС-35 кВ ПС № 763 «Фабричная» с оснащением инженерно-техническими средствами охраны (ИТСО), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., пос. Хорлово, ул. Октябрьская (357 п.м.; 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	7 917,78
243	Модернизация ПС 110 кВ № 608 Карьер с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 959,78
244	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой узлов технологической сети передачи данных (ТСПД), в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (11 050 п.м.; 7 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 959,78
245	Модернизация ПС 110 кВ № 154 Суворово с установкой панели МП КСЗ на ШСМВ-110 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (600 п.м.; 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	215,94
246	Модернизация ПС-35 кВ № 283 Жаворонки с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (210 п.м.; 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	465,47
247	Модернизация ПС-35 кВ № 284 Жерновка с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (215 п.м.; 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	498,61
248	Модернизация ПС-35 кВ № 262 Цюрупа с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	410,23
249	Модернизация ПС 35 кВ № 761 Фетровая с заменой ограждения подстанции , в т.ч. ПИР, МО, Городской округ Воскресенск (136 п.м.; 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	404,70
250	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ЦРП-3 ПС-110 кВ № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (1,088 км; 11 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2024	6	4 347,80
251	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,333 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 451,25
252	Реконструкция ВЛ-10 кВ (переустройство части ВЛ-10 кВ) от оп.1 до оп. 5 фид. 537-04 от ПС-110 кВ № 537 "Виноградово-тяг" до ЗТП-10/04 кВ (аб.) № 61, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, с/п Ашитковское, п. Виноградово, ул. Зеленая (0,651 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	338,69
253	Реконструкция ВЛ-10 кВ на уч. опор. №5-10 фид.537-04 с ПС-110 кВ №537 «Виноградово-тяг», в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский г.о., КП "Виноградная лоза" (0,35 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	5	664,36
254	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Очистные от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино-тяг", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,3 км; 4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	4 060,23

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
255	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. Очистные от ПС № 726 "Комплекс", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (0,9 км; 3 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 828,84
256	Реконструкция ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (1,1 км; 4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	3 483,33
257	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский район (2 км; 4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	6	6 079,40
258	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-276 СНТ Полет с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	6	6 399,75
259	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-123 д. Сетовка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,4 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	6	7 590,11
260	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-228 д. Ворыпаево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,1 км)	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	6 298,97
261	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-92 д. Слободка Алешино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 1,9 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	6	6 399,75
262	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 2 с установкой КТП 1х400 Цибино ул. Маевка для перевода нагрузки с КТПП-710, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,4 МВА; 1,2 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	6	5 227,52
263	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. 13 на уч. оп. 156-159 ПС-220 кВ № 590 "Федино" (переустройство линии с изменением трассы прокладки) для освобождения земельного участка заявителя, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Муромцево, уч. 24 (0,137 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	5	749,46
264	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 отпайка на ТП-176 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
265	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 15 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
266	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" отпайка на "Карпово" ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеов, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
267	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 отпайка на ТП-195 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
268	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-836 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
269	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-04 ТП-687 - ТП-54, за ЛР-147 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
270	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 6 отпайка на ТП-265 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
271	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 за ЛР-1 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
272	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 ТП- 22 - ТП-569 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
273	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч.	снижение потерь и повышение	2029	6	6 544,37

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	надежности			
274	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-21 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
275	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Ачкасово" ПС № 608 "Карьер" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
276	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 4 от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
277	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
278	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" отпайка на ТП-242 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
279	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 43 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
280	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Ратчино" от РП-16 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
281	Модернизация фид. 537-02 от РП-3 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
282	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 537-01 ТП-96 - ТП-307, отпайка на ТП-29 ПС № 537 "Виноградово" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
283	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-26 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2029	6	6 544,37
284	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 761-10 ПС № 761 "Фетровая" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
285	Модернизация фид. 715-02 ТП-25-ТП-29, ВЛ-10 кВ, реклоузер-10 кВ, 2хРЛР-10 кВ, ПС-220 кВ № 715 "Старт", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,016 км; 1 шт.(реклоузер); 3 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	5 075,00
286	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
287	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Барановский" от ЦРП-2 ПС № 565 "Берендино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
288	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 262-13 ПС № 262 "Цурюпа" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
289	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 13 отпайка на ТП-730, Свистягино ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37
290	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 45 вывод с ТП-143 ПС № 590 "Федино" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
291	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 14 ПС № 530 "Фосфоритная" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (2 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	4 100,37

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
292	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Осташово" ПС № 726 "Комплекс"с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
293	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. "Новлянский" ПС № 535 "Азотная" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
294	Модернизация ВЛ-6 кВ фид. 284-03 ПС № 284 "Жерновка" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
295	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Совхоз" от ЦРП-1 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
296	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. 2 отпайка на ТП-71 ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
297	Модернизация ВЛ-10 кВ фид. "Цибино" ПС № 168 "Фаустово" с установкой реклоузера, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2027	5	2 050,19
298	Модернизация ВЛ-10 кВ фид.715-02 ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузеров, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,057 км; 2 шт.(реклоузер); 4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	6	5 339,37
299	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Медведево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
300	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Лидино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
301	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Ворыпаево, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
302	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на д. Пушкино, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
303	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" с ЦРП № 2 ,отп. на Ручейный, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
304	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Октябрьскую, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
305	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-26 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ДЛ "Орленок", с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
306	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на ул. Левычинская, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
307	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы",отп. на д. Губино левая сторона, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
308	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 3 с ЦРП-1, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
309	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 6 с ПС № 565 "Берендино" ,отп. на с. Усадище, с установкой РЛР с комплектом УПУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	107,71
310	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. Осташево с РП-20, с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 272,24

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
311	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 4 с ЦРП-1 с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 272,24
312	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 715-02 с ПС № 715 "Старт" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 272,24
313	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-13 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 272,24
314	Модернизация КВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупы" с установкой реклоузера, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(реклоузер))	снижение потерь и повышение надежности	2029	5	2 272,24
315	Реконструкция административных зданий Воскресенского РЭС филиала ВЭС ПАО "МОЭСК" (873 кв.м.)	снижение потерь и повышение надежности	2029	6	5 604,94
316	Строительство открытого склада на территории Воскресенского РЭС: МО, г. Воскресенск, с. Федино, Электропонстанция, стр.1 (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	492,88
317	Проектирование работ по автоматизации Воскресенского РЭС ВЭС с установкой ПСС, РИЦ, ИКЗ, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	4	19,97
318	Приобретение электросетевого оборудования - ОРУ-35 кВ, ПС-35 кВ № 262 "Цюрупа", МО, Воскресенский р-н, пос. им. Цюрупы, ул. Октябрьская (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2024	4	256,70
319	Газопровод высокого давления к д. Лидино с последующей газификацией, 8,0 км	обеспечение новых потребителей	2026	6	82673
320	Газификация д. Ильино, 6,2 км	обеспечение новых потребителей	2028	5	55800
321	Газопровод высокого давления к д. Шильково с последующей газификацией, 3,0 км	обеспечение новых потребителей	2028	4	27000
	ИТОГО				**4 087 641,55**

Таблица 14.9.3. - Проекты с длительным сроком окупаемости (со сроками окупаемости от 7 до 15 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций).

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	Строительство котельной "Интернатская"	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	139 778,84
2	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, г. Белоозерский)	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2027	7	98 749,95
3	Строительство БМК 3 квартал (г.о. Воскресенск, пер.Физкультурный, д.12) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, Физкультурный пер., д.12	обеспечение новых потребителей	2025	8	119 843,22
4	Строительство БМК 4 квартал (г.о.Воскресенск, ул.Менделеева, д.32) по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	203 761,68
5	Строительство БМК (г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский) по адресу: г.о. Воскресенск Московской области, ул. Комсомольская, д.33	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	351 370,24
6	Строительство БМК мкр. Лопатинский в районе ЦТП-10	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2026	8	112 035,40
7	Строительство котельной в районе ТК-41 (котельная Советская)	снижение потерь и повышение надежности	2028	7	66 613,78
8	Строительство котельной с. Конобеево в районе ул. Новые дома	обеспечение новых потребителей	2028	7	69 412,48
9	Строительство котельной Золотово (фабрика)	обеспечение новых потребителей	2025	7	68 715,18
10	Строительство котельной п. Федино	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	8	112 925,18
11	Строительство котельной в районе ЦТП Виноградово	снижение потерь и повышение надежности	2026	7	53 989,85
12	Реконструкция котельной "Московская"	обеспечение новых потребителей	2028	8	326 274,70
13	Реконструкция котельной "Белинского"	обеспечение новых потребителей	2028	7	57 025,42
14	Реконструкция котельной "Школьная" по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, р.п. Фосфоритный, ул.Школьная, д.2Б	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	8	167 853,97
15	Реконструкция котельной "Мичурина"	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	173 401,38
16	Реконструкция котельной Больничного квартала	обеспечение новых потребителей	2026	8	117 084,67

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
17	Модернизация (техническое перевооружение) котельной (Новлянский квартал)	обеспечение новых потребителей	2025	8	147 360,20
18	Модернизация (техническое перевооружение) котельной г. Воскресенск, ул. Рабочая, 137	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	101 591,73
19	Создание Комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	233 919,32
20	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №2 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Цесиса, 23, стр. 3,4	снижение потерь и повышение надежности	2028	8	137 163,95
21	Модернизация (техническое перевооружение) котельной в части дооборудования инженерно-техническими средствами охраны котельной №1 по адресу: Московская область,, г. Воскресенск, ул. Рабочая, д. 137	снижение потерь и повышение надежности	2028	8	123 763,06
22	Реконструкция тепловых сетей от котельной «Интернатская»	снижение потерь и повышение надежности	2027	7	61 767,74
23	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1 ул.Рабочая, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Москворецкий	снижение потерь и повышение надежности	2025	9	451 986,23
24	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, 2 Новлянского квартала	обеспечение новых потребителей	2025	9	793 296,09
25	Реконструкция тепловых сетей от котельной №1, пос. Белоозерский	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	1 088 236,00
26	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2, пос. Белоозерский	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	105 928,40
27	Реконструкция тепловых сетей от котельной Больничного квартала	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	76 657,80
28	Реконструкция тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	снижение потерь и повышение надежности	2026	9	783 926,72
29	Реконструкция тепловых сетей от котельной IV квартала по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, ул.Менделеева, д.32	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	61 069,23
30	Реконструкция тепловых сетей от котельной №3 мкр.Лопатинский, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Лопатинский	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	210 007,72
31	Реконструкция тепловых сетей от котельной ул.Мичурина, расположенных по адресу: г.о.Воскресенск Московской области, мкр.Цемгигант	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	105 875,18
32	Модернизация тепловых сетей городского округа Воскресенск Московской области, расположенных по адресу: г.о. Воскресенск Московской области котельная мкр.Мичуринский	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	105 230,41
33	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (1этап)	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	99 206,97
34	Модернизация тепловой сети от котельной №1 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Коммунальная, д.6 (2 этап)	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	65 670,60
35	Модернизация тепловой сети от котельной ул. Рабочая, 137	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	67 560,00
36	Модернизация тепловой сети от котельной №3 г.о. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул.	снижение потерь и	2025	7	68 132,94

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	Комсомольская, д.33 (1этап)	повышение надежности			
37	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	53 785,80
38	Модернизация тепловых сетей от котельной ул.Мичурина (2 этап)	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	163 343,84
39	Модернизация тепловых сетей от ТЭЦ АО «ВМУ»	снижение потерь и повышение надежности	2026	7	54 047,68
40	Модернизация тепловой сети котельной №2 г.о. Воскресенск, г. Белоозерский, ул. Пионерская стр.24 (2 этап)	снижение потерь и повышение надежности	2026	7	84 761,53
41	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д.Чемодурово	снижение потерь и повышение надежности	2027	7	72 305,63
42	Модернизация тепловой сети котельной г. Воскресенск д. Маришкино (2 этап)	снижение потерь и повышение надежности	2027	7	71 237,28
43	Модернизация тепловой сети котельной г.о. Воскресенск, с. Ашитково, ул. Почтовая, д.17 (2 этап)	обеспечение новых потребителей	2027	8	111 513,90
44	Модернизация тепловых сетей г.о. Воскресенск (нераспределенный лимит)	снижение потерь и повышение надежности	2043	10	6 232 104,92
45	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная ул. Мичурина, г. Воскресенск, ул. Мичурина, 1в	снижение потерь и повышение надежности	2026	7	100 000,00
46	Перевод открытых систем теплоснабжения на закрытые Котельная №3 Лопатинский, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, Комсомольская, 33	снижение потерь и повышение надежности	2026	7	70 000,00
47	Строительство ВЗУ в д.Чемодурово для обеспечения участков, выданных многодетным семьям, д. Чемодурово, ул. Центральная, 8-а	обеспечение новых потребителей	2026	7	180 000,00
48	Строительство ВЗУ производительностью 1500 м3/сут, с устройством РЧВ на 500 м3, бурением двух скважин, установкой станции обезжелезивания по адресу: п. им. Цюрупы, ул. Школьная, д.1.	обеспечение новых потребителей	2025	8	240 000,00
49	Строительство ВЗУ в д.Левычино	обеспечение новых потребителей	2027	7	180 000,00
50	Строительство ВЗУ производительностью 500 м3/сут, с устройством РЧВ, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды с.Барановское, д.Золотово, Конобеево, с.Виноградово, с.Фаустово	обеспечение новых потребителей	2033	9	930 000,00
51	Строительство ВЗУ производительностью 100 м3/сут, бурением новых скважин, установкой станций очистки воды д.Леоново, д.Щельпино, д.Губино, д.Исаково	обеспечение новых потребителей	2032	9	480 000,00
52	Строительство водозаборного узла в д.Елкино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	обеспечение новых потребителей	2025	8	216 000,00
53	Строительство водозаборного узла в д.Бочевино для обеспечения участков, выданных многодетным семьям	обеспечение новых потребителей	2025	8	240 012,00
54	ВЗУ Сабурово, Обследование действующих артезианских скважин, их тампонирование, либо ремонт, бурение новых скважин ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2033	7	120 000,00
55	ВЗУ Сабурово. Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Цесиса, 23, стр.11, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2030	8	210 000,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
56	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2031	7	112 500,00
57	ВЗУ Москворецкий, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов) ул. Рабочая, 139, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2031	7	112 500,00
58	ВЗУ Фетровая фабрика, Реконструкция станции 2-го подъема (капитальный ремонт здания, создание АСУ ТП, установка частотных преобразователей, замена насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов), г. Воскресенск, ул. Пролетарская, 3	снижение потерь и повышение надежности	2028	7	180 000,00
59	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) ВЗУ г. Воскресенск, ул. Чапаева (в т.ч. ПИР) 25430 куб. м/сут.	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	264 000,00
60	мкр. Фосфоритный. Реконструкция станции второго подъема с капитальным ремонтом здания, созданием АСУ ТП, заменой насосного оборудования, запорной арматуры, системы распределительных трубопроводов, системой водоподготовки.	снижение потерь и повышение надежности	2030	7	180 000,00
61	Строительство магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 80000 м.	обеспечение новых потребителей	2044	9	803 064,00
62	п.Хорлово. Строительство станции 2-го подъема с 2-мя резервуарами по 500м3, системой водоподготовки, трубопроводами от скважин ул.Комсомольская	обеспечение новых потребителей	2028	7	120 000,00
63	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино 54 уч., д.Вострянское 75 уч.) - 14000 м.	обеспечение новых потребителей	2027	7	126 792,00
64	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (с.Конобеево 29 уч., д.Губино 78 уч., д.Силино 28 уч., д.Бочевино 50 уч., д.Алёшино 7 уч.) - 21500 м.	обеспечение новых потребителей	2027	7	194 712,00
65	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское 30 уч., п.Сетовка 9 уч., с.Степанщино 88 уч., д.Ратчино 12 уч.) - 15000 м.	обеспечение новых потребителей	2027	7	123 840,00
66	Строительство магистральных водопроводов для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Цибино 23 уч., с.Юрасово 8 уч., д.Ворщиково 63 уч.) - 11000 м.	обеспечение новых потребителей	2030	7	99 600,00
67	Капитальный ремонт магистрального водопровода от скважины №2 с. Ачкасово до резервуара ВЗУ «Сабурово» 8000м.-D=400мм.	снижение потерь и повышение надежности	2027	7	118 464,00
68	Капитальный ремонт внутриквартальных сетей Ду 100-200 мм, 100000 м.	снижение потерь и повышение надежности	2044	7	102 000,00
69	Капитальный ремонт дюкера на дне реки Москва, г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	снижение потерь и повышение надежности	2029	9	423 360,00
70	Реконструкция магистральных и внутриквартальных сетей Ду 100-300 мм, 20000 м.	снижение потерь и повышение надежности	2030	8	283 680,00
71	Капитальный ремонт сетей водоснабжения, г.о. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	199 309,20
72	Капитальный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения (12 участков), г.о. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	201 860,40
73	Реконструкция сетей холодного водоснабжения г. Воскресенск, проезд Больничный	снижение потерь и повышение надежности	2028	7	156 957,60

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
74	Аварийно-восстановительные работы на сетях водоснабжения в мкр Лопатинский г.о. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2024	8	239 972,40
75	Реконструкция КНС №2 по ул. Задорожная, д. 19а	снижение потерь и повышение надежности	2027	7	1 038,32
76	Реконструкция КНС по адресу: г. Воскресенск, ул. Лермонтова, д. 7а 800 куб.м/час	снижение потерь и повышение надежности	2025	11	106 015,16
77	Реконструкция КНС с.Новлянское, 90	снижение потерь и повышение надежности	2024	7	1 263,60
78	Реконструкция КНС по ул. Колыберевская, д. 3	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	1 032,00
79	Реконструкция КНС по ул. Строителей, д. 1	снижение потерь и повышение надежности	2026	7	1 275,60
80	Реконструкция КНС по ул. Карла Маркса, д. 17	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	1 275,60
81	Реконструкция КНС №3 по ул. Центральная, 32а	снижение потерь и повышение надежности	2028	7	1 761,60
82	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 10	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	1 275,60
83	Реконструкция КНС по ул. Гиганта, 11	снижение потерь и повышение надежности	2030	7	1 275,60
84	Проведение комплексного обследования, разработка проекта реконструкции, реконструкция очистных сооружений Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» (цех НиОПСВ)	снижение потерь и повышение надежности	2024	7	1 644,00
85	Реконструкция КНС п.им.Цюрупы, ул.Октябрьская	снижение потерь и повышение надежности	2024	7	1 200,00
86	Реконструкция КНС №1 п.Хорлово, ул.Октябрьская, д.8	снижение потерь и повышение надежности	2044	8	4 296,00
87	Реконструкция КНС №2 п.Хорлово, ул.Советская, д.69б	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	1 224,00
88	Реконструкция КНС №3 п.Хорлово, ул.Советская, д.127а	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	1 264,80
89	Реконструкция КНС №5 п.Хорлово, ул.Зайцева, д.1-а (м-н Фосфоритный) с увеличением мощности в 2 раза	снижение потерь и повышение надежности	2033	7	1 299,60
90	Реконструкция очистных сооружений д.Расловлево (с.Конобеево), с.Усадище (с.Барановское)	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	2 400,00
91	Реконструкция очистных сооружений д. Юрасово	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	18 000,00
92	Реконструкция, самотечный канализационный коллектор по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьска до КНС ул. Лермонтова, д.7а	снижение потерь и повышение надежности	2025	10	96 471,96
93	Реконструкция (в т.ч. проектные и изыскательские работы) участок канализационного безнапорного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от жилого дома № 4 ул. Докторова до станции перекачки (в том числе ПИР)	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	14 997,76

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
94	Капитальный ремонт (в т.ч. проектные и изыскательские работы) Дюкер на дне реки Москва г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	18 555,97
95	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор д. Шильково г.о. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2027	7	2 170,18
96	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское, ул. Задорожная г.о. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	4 699,20
97	Капитальный ремонт напорный канализационный коллектор с. Воскресенское г.о. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2027	7	2 349,61
98	Капитальный ремонт коллектор с. Новлянское, ул.Новлянская г.о. Воскресенск	обеспечение новых потребителей	2027	8	4 699,20
99	Капитальный ремонт коллектор д. Ратчино г.о. Воскресенск	обеспечение новых потребителей	2027	9	7 134,24
100	Капитальный ремонт коллектор д. Михалево г.о. Воскресенск	обеспечение новых потребителей	2027		7 518,72
101	Капитальный ремонт канализационный коллектор пос. им. Цюрупы г.о. Воскресенск	обеспечение новых потребителей	2027	9	9 825,61
102	Капитальный ремонт методом санации участков канализационного самотечного коллектора Егорьевск-Воскресенск: правой ветки Д=1200, протяженностью 780 п.м., левой ветки Д=1200, протяженностью 810 п.м.	снижение потерь и повышение надежности	2026	11	288 000,00
103	Реконструкция участка левой ветки канализационного коллектора Егорьевск-Воскресенск от ГКНС кз-11 протяженность 14029 п.м. с реконструкцией камеры КП-1, КП-2, КП-3*	снижение потерь и повышение надежности	2024	11	441 610,52
104	Капитальный ремонт канализационных самотечных и напорных сетей, Ду 500 мм, длина 6000м	снижение потерь и повышение надежности	2028	8	36 000,00
105	Реконструкция напорных коллекторов от КНС Новлянского квартала до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим»	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	5 856,00
106	Реконструкция напорных коллекторов от КНС ул.Лермонтова, 7а до КНС Филиал «ВМУ» АО «ОХК «Уралхим» 6000м.Ду 500мм.	снижение потерь и повышение надежности	2031	8	10 800,00
107	Реконструкция напорного коллектора между КНС ул.Быковского и КНС ул.Задорожная 1500м.Ду160мм.	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	4 680,00
108	Реконструкция напорного трубопровода от КНС ул.Колыберевская до КНС по ул. Гиганта, 10 2000 м, Ду 300мм.	обеспечение новых потребителей	2030	8	41 400,00
109	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Гиганта, 10 до очистных сооружений «ул. Гиганта, 20» 1200м. Ду 300мм.	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	3 408,00
110	Реконструкция самотечного канализационного коллектора по адресу: г. Воскресенск, от ул. Победы вдоль жилого дома №1/2 по ул. Октябрьская до КНС ул. Лермонтова, д.7а	снижение потерь и повышение надежности	2031	8	4 488,00
111	Реконструкция напорного коллектора от КНС по ул. Центральная, 32а до места врезки в коллектор ГУП МО КОЛЕВ 12700м.Ду 500мм.	снижение потерь и повышение надежности	2044	8	22 860,00
112	Реконструкция напорного коллектора водоотведения от КНС "Фетровая фабрика" до КНС "Задорожная" протяженностью 3000 м Ду 200 мм	снижение потерь и повышение надежности	2044	8	34 080,00
113	Реконструкция самотечного коллектора ГУП МО "Колев" протяженностью 8 км и диаметром 1450 мм	снижение потерь и повышение надежности	2025	9	9 636,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
114	Реконструкция участков канализационной сети 3000м., Ду 150-200мм.	снижение потерь и повышение надежности	2024	8	12 000,00
115	Реконструкция канализационной сети ул.Победы, 1200м. Ду 200мм.	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	1 704,00
116	Реконструкция канализационной сети ул.Парковая, 400м. Ду 150мм.	снижение потерь и повышение надежности	2026	7	1 512,00
117	Реконструкция канализационной сети ул.Колхозная - ул.Советская, 900м. Ду 200мм.	снижение потерь и повышение надежности	2026	7	1 584,00
118	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - ул.Школьная - ул.Зайцева, 1600м. Ду 350мм.	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	3 072,00
119	Реконструкция канализационной сети ул.Воинской Славы - КНС №5, 2000м.Ду 350мм.	снижение потерь и повышение надежности	2027	9	9 912,00
120	Реконструкция канализационной сети ул.Зайцева, 900м. Ду 350мм.	снижение потерь и повышение надежности	2025	9	9 000,00
121	Реконструкция главного канализационного коллектора с.Ашитково, 3000м.	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	21 600,00
122	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Конобеево, 1000м.	снижение потерь и повышение надежности	2027	9	7 200,00
123	Реконструкция напорного канализационного коллектора с. Барановское, 1400м.	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	10 080,00
124	Реконструкция уличной канализации с.Ашитково, 5000м.	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	36 000,00
125	Реконструкция канализационной сети по улице Зеленая, от газовой котельной и гаражей, 1000м.	снижение потерь и повышение надежности	2027	9	7 200,00
126	Реконструкция наружных канализационных сетей до домов №№ 1-11 по ул. Учхоз с. Конобеево, 1500м.	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	10 800,00
127	Реконструкция канализационной сети к жилым домам по ул. Школьная с. Конобеево, 1200м.	снижение потерь и повышение надежности	2028	9	9 000,00
128	Реконструкция канализационного коллектора от улицы Королькова 103, 104 до КНС, улицы Фабрика «Вперед» с. Барановское д. 41, 42, 48, 49, 1900м.	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	13 680,00
129	Реконструкция канализационного самотечного коллектора от ул. Фабрика "Вперед" до КНС ул. Центральная с. Барановское, 1000м.	снижение потерь и повышение надежности	2028	9	7 200,00
130	Канализационный самотечный коллектор с. Барановка, ул.Фабрика "Вперед", д.13-50 до КНС ул. Центральная с. Барановское, 3300м.	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	23 760,00
131	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с.Степанщино, 500м	снижение потерь и повышение надежности	2030	8	3 600,00
132	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: Ратмирово, 1250	снижение потерь и повышение надежности	2030	9	9 000,00
133	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: с. Федино 1500м	снижение потерь и повышение надежности	2030	8	10 800,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
134	Капитальный ремонт канализационных самотечных сетей: д.Ратчино 3500м	снижение потерь и повышение надежности	2030	8	13 260,00
135	Капитальный ремонт сетей водоотведения в г.о. Воскресенск (в т.ч. ПИР)	снижение потерь и повышение надежности	2025	11	197 184,01
136	Реконструкция ветхих сетей водоотведения в городском поселении Белоозерское	снижение потерь и повышение надежности	2030	9	9 600,00
137	Строительство напорных канализационных сетей д.Чемодурово ул. Советская – КНС Центральная, д. 18а (с проколом под дорогой) 2000м.Ду 160мм.	снижение потерь и повышение надежности	2030	8	46 284,00
138	Строительство сетей водоотведения для существующей и планируемой застройки протяженностью 128,4 км и диаметром 150-300 мм	снижение потерь и повышение надежности	2044	8	29 352,00
139	Строительство напорного коллектора водоотведения от КНС "Гиганта" до очистных сооружений по ул. "Гиганта", 20 протяженностью 4000 м Ду 300 мм	снижение потерь и повышение надежности	2044	10	80 640,00
140	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (г.Воскресенск, д.Чемодурово) 5000 м.	снижение потерь и повышение надежности	2031	8	57 600,00
141	Строительство канализационных сетей в д.Елкино, 6000м.	снижение потерь и повышение надежности	2033	10	81 000,00
142	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино) 7000 м.	снижение потерь и повышение надежности	2033	10	94 560,00
143	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Вострянское) 9000 м.	снижение потерь и повышение надежности	2033	8	12 156,00
144	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Конобеево) 4000 м.	снижение потерь и повышение надежности	2030	8	28 800,00
145	Строительство канализационных сетей для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Невское) 1500 м.	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	10 800,00
146	Строительство КНС для обеспечения участков, выданных многодетным семьям (д.Елкино, д.Вострянское)	снижение потерь и повышение надежности	2044	8	18 000,00
147	Строительство ОС (д.Щербово, д.Леоново)	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	66 000,00
148	Строительство очистных сооружений (д.Косяково, д.Степанщино, с.Невское)	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	35 784,00
149	Строительство ОС малой мощности (д.Степанщино, ДРП-5)	снижение потерь и повышение надежности	2028	8	36 000,00
150	Реконструкция ТП-403 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, мкрн. Новлянский, КНС	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	11 124,27
151	Реконструкция ТП-проект. (ТЗ № 8176/21) с установкой ячейки в РУ-6 кВ, реконструкция КВЛ-6 кВ направлением ПС-430 – КТП-проект. (ТЗ 8176/21) – РТП-2П, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, мкр. Лопатинский, ул. Промплощадка (2,7 км)	снижение потерь и повышение надежности	2028	10	45 513,13
152	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1250 кВА взамен ТП-49 с тр-рами 2х400 кВА, перевод КЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, перевод КЛ-0,4 кВ на вновь установленное оборудование, строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (1 этап). Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ (2 этап),	снижение потерь и повышение надежности	2024	10	45 525,59

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск, Больничный проезд (1 этап: 2,5 МВА, 0,88 км; 2 этап: 2 т.у.) - 1 этап				
153	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-474А, перевод ВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-474А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-2» (0,25 МВА, 10,83 км, 266 т.у.)	снижение потерь и повышение надежности	2029	10	32 606,34
154	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен КТП-473А, перевод КВЛ-6 кВ на вновь установленное оборудование, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-473А, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о Воскресенск, с. Осташево, СНТ «Анфалово-1» (0,25 МВА, 4,64 км, 40 т.у.)	снижение потерь и повышение надежности	2027	9	19 771,76
155	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-354 с тр-ром 180 кВА, строительство КЛ-6 кВ от ближайшей опоры ВЛ-6 кВ направлением РТП-15П Сады – ТП-354 до РУ-6 кВ нов. ТП 6/0,4 кВ, реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-354 – ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 0,35 км)	снижение потерь и повышение надежности	2027	7	8 623,11
156	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен ТП-355 с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП-355, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,4 МВА, 13,97 км, 260 т.у.)	снижение потерь и повышение надежности	2026	10	70 498,71
157	Реконструкция РУ-0,4 кВ МТП-190, реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РЩ-0,4 кВ МТП-190, замена приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, СНТ «ДРУЖБА», (1 шт.(прочее); 10 км; 271 т.у.)	снижение потерь и повышение надежности	2029	9	28 024,81
158	Строительство КРУН-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ с тр-ром 400 кВА взамен КТП «МУП Энергоснабжение» с тр-ром 400 кВА, реконструкция ВЛ-10 кВ от опоры № 46/1 (ПС-565 «Берендино», ф.1 ВЛ ПЭ-10 кВ «Берендино-Виноградово» ОАО «РЖД»), ВЛИ-0,4 кВ от КТП «МУП Энергоснабжение, ГНБ, Установка приборов учета по уровню напряжения 0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, посёлок станции Берендино (1 шт. (РУ), 0,4 МВА, 0,480 км)	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	11 650,42
159	Строительство ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-525 с тр-ром 160 кВА. Реконструкция ВЛ-6 кВ КРУН-26 – ТП-525. Строительство КЛ-6 кВ от ТП-953 до ТП-789, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (0,25 МВА, 2,1 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	10	46 375,94
160	Реконструкция двух 2КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ПС-535 до РУ-6 кВ ЦРП-1, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (8,5 км)	снижение потерь и повышение надежности	2026	11	138 469,38
161	Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС-535 ОАО «Воскресенские минеральные удобрения» до РП-11 фидер «город Л-3» и фидер «город Л-4», ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, Центр (4,8 км)	снижение потерь и повышение надежности	2025	10	77 442,15
162	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-45 до ТП-4 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2026	7	8 128,10
163	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-11 до ТП-45 по адресу: Московская область, г. Воскресенск	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	10 710,78
164	Реконструкция КЛ-6 кВ от РП-4 до РП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (2,23 км)	снижение потерь и повышение надежности	2026	9	27 168,15
165	Строительство двух КРУН-10 кВ, реконструкция ВЛ-10 кВ ТП-240 – ТП-115 – ТП-51, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Коломна, г.о. Воскресенск, вдоль автодороги 46Н-04199 (2 шт. (прочее) 3,38 км)	снижение потерь и повышение надежности	2026	10	42 684,28
166	Реконструкция КВЛ-6 кВ от опоры № 11 ВЛ-6 кВ РТП-15П ф. «Сады» до ТП-351А, ГНБ,	снижение потерь и	2027	9	14 643,54

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА взамен ТП-351А с тр-ром 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН СНТ «Зарница» (0,25 МВА, 0,65 км)	повышение надежности			
167	Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП-10 до ТП-6, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, ул. Октябрьская (0,165 км)	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	10 412,34
168	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-173, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск, д. Щербово, СНТ «Земляне» (4,5 км; 56 т.у.)	снижение потерь и повышение надежности	2027	9	14 609,42
169	Реконструкция ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.8) и ВЛ-6 кВ ПС-430 «Лопатино» – РТП-15П (ф.22), ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г.о. Воскресенск (3 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	10	33 233,23
170	Реконструкция КЛ-10 РП-14 – ТП-422, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-418, КЛ-10 кВ РП-14 – ТП-417, КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-418, КЛ-10 кВ ТП-418 – ТП-422, РУ-10 кВ ТП-417, РУ-10 кВ ТП-418. Строительство КЛ-10 кВ ТП-417 – ТП-422, ГНБ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск (3 шт. (РУ), 3,77 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	10	49 246,76
171	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-рами 2х1000 кВА взамен ТП-71 с тр-рами 320 кВА и 250 кВА, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Менделеева (2 МВА; 0,36 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	8	12 568,03
172	Строительство РТП 6/0.4 кВ в районе ФП-5 по адресу: Московская область, г. Воскресенск, ул. Суворова	снижение потерь и повышение надежности	2026	10	32 860,14
173	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, д. Гостилово, с. Петровское, с. Степанщино	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	12 805,95
174	Установка реклоузера по адресу: Московская область, Воскресенский район, с.Ашитково, д.Раславлево	снижение потерь и повышение надежности	2025	7	8 588,76
175	Строительство нов. ТП 6/0,4 кВ с тр-ром 250 кВА, строительство КЛ-6 кВ от КТП-проект (по ТЗ № 9537/23) до нов. ТП 6/0,4 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ТСН «Солнышко» (0,25 МВА, 1,2 км)	снижение потерь и повышение надежности	2027	9	16 328,72
176	Строительство БКТП-10/0,4 кВ, 2КЛ-10 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 3807 до сооруж. БКТП-10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ от сооруж. БКТП-10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, п. Воскресенское (2 МВА; 3 км; 14 шт.(РУ); 360 п.м.; 2 шт.(прочие))	обеспечение новых потребителей	2025	10	31 401,39
177	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-894 яч. 16 - КРУН-123 яч. 2, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское (1,6 км; 200 п.м.)	снижение потерь и повышение надежности	2026	9	18 712,28
178	Реконструкция РП-34 с установкой 1-ой ячейки, установка КРУН 1 шт., строительство КЛ-10 кВ 1 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Язово (0,6 км; 3 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.)	снижение потерь и повышение надежности	2026	9	25 621,39
179	Реконструкция КРУН-125 с установкой 2-ух ячеек, строительство КЛ-10 кВ 1 шт., реклоузер 2 шт. в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Пыхчево (2,4 км; 2 шт.(РУ); 2 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2026	10	39 918,28
180	Реконструкция КЛ-10 кВ от ячейки №11 ТП №607 до ячейки №10 ТП-10/0,4 кВ № 830 , ГНБ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское (1,8 км; 20 п.м.)	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	11 608,10
181	Реконструкция ВЛ-10кВ от КРУН-10 № 13 до КРУН-10 кВ № 63, КЛ-10 кВ от РП-10 кВ № 12 до сооружаемого КРУН-10 кВ, 4КРУН-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Тупиково (1,5 км; 12 шт.(РУ); 1 шт.(реклоузер); 200 п.м.; 1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	70 624,14
182	Реконструкция КЛ-10 кВ от КРУН-10 кВ № 74 до опоры № 38, Реклоузер-10 кВ, РЛР-10 кВ, в т.ч. ПИР, г. Москва, пос. Воскресенское, д. Городище (2,5 км; 1 шт.(реклоузер); 100 п.м.; 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2028	10	37 722,01
183	Строительство КЛ-10 кВ 1 шт. от РП-34 до ТП-471, ТП-10/0,4-630 кВА с тран-ми 2х250 кВА, ячейка, счетчик, в т.ч. ПИР, г. Москва, ТиНАО, пос. Воскресенское, д. Язово (0,63 МВА; 1 км; 1 шт.(РУ); 1 т.у.; 1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2026	9	26 971,19

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
184	Сооружение заходов ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка на ПС-110 кВ Свистягино, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (18 км; 9 450 п.м.)	обеспечение новых потребителей	2024	9	19 149,73
185	Строительство КЛ-10 кВ от яч. 29 фид. 21 РУ-10 кВ ПС-110 кВ № 102 "Шиферная" до сооруж. СП-10 кВ, СП-10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Воскресенск, ул. Московскаял, д. 34б, 50:29:0071902:84, 50:29:0071902:54 (0,5 км; 1 шт.(РУ); 100 п.м.)	обеспечение новых потребителей	2025	7	8 022,44
186	Реконструкция КЛ-10 кВ от ПС 110 кВ №168 "Фаустово" до ЦРП-1, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г/пос Белоозерский, с. Юрасово, ул.Центральная, уч. 143в, стр. 1; к.н. 50:29:0030107:341 (1,8 км; 100 п.м.)	обеспечение новых потребителей	2025	7	9 720,84
187	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ № 195 с заменой на ячейки КСО-207 с вакуумным выключателем в РУ-10 кВ, КЛ-10 кВ фид. 43 от ЗТП-10/0,4 кВ №195, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, д. Чемодурово (0,206 км; 7 шт.(РУ))	снижение потерь и повышение надежности	2026	9	19 161,29
188	Реконструкция ЗТП-10/0,4 кВ №293 с заменой оборудования производства ГДР в РУ-10 кВ, ПС №565 "Берендино", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (4 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	8 876,34
189	Модернизация ПС-110 кВ № 608 «Карьер»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Воскресенск 3 (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 895,19
190	Модернизация ПС-110 кВ № 430 «Лопатино»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Лопатино (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 895,19
191	Модернизация ПС-110 кВ № 456 «Маслово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п.Маслово3 (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 895,19
192	Модернизация ПС-110 кВ № 154 «Суворово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 895,19
193	Модернизация ПС-110 кВ № 763 «Фабричная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Хорлово (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 895,19
194	Модернизация ПС-110 кВ №113 «Колыберово»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, г. Воскресенск (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 895,19
195	Модернизация ПС-110 кВ № 530 «Фосфоритная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, пос. Фофоритный (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 895,19
196	Модернизация ПС-110 кВ № 102 «Шиферная»с установкой программно-аппаратных комплексов по обеспечению информационной безопасности систем АСТУ, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, Воскресенск (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 895,19
197	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-3 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,41 МВА; 4,3 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	13 049,35
198	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-16 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,25 МВА; 3,6 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	10 802,66

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
199	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-18 , в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупа (0,16 МВА; 4,8 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	13 308,00
200	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-8, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н, п. им. Цюрупы, (0,41 МВА; 4,2 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	13 604,41
201	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 3 ПС № 168 "Фаустово", ВЛ-10 кВ фид.537-04 ПС № 537 "Виноградово", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,8 км; 70 п.м.)	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	8 354,76
202	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №43 ПС-590, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,7 км)	снижение потерь и повышение надежности	2027	7	9 895,15
203	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. "Леоновский" от ЦРП-2 ПС-565аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (16,06 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	10	48 868,55
204	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №2 от ЦРП-1 ПС-168аб, в т. ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (10,02 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	10	30 640,27
205	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. Виварий от РП-3 ПС-537, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,6 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	10 544,21
206	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. №6 от ЦРП-2 ПС 565 "Берендино-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (8,999 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	9	21 115,70
207	Реконструкция ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ фид. №537-04 с ПС № 537 "Виноградово-тяговая", в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (3,599 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	8 822,04
208	Реконструкция ВЛ-10 кВ фид. 262-15 с ПС № 262 "Цюрупа", МО, Городской округ Воскресенск (3,381 км; 3 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2024	7	9 363,15
209	Реконструкция фид. 13 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	31 064,41
210	Реконструкция фид. 15 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	31 064,41
211	Реконструкция фид. 21 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	31 064,41
212	Реконструкция фид. 25 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	31 064,41
213	Реконструкция фид. 31 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	31 064,41
214	Реконструкция фид. 33 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	31 064,41
215	Реконструкция фид. 35 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	31 064,41
216	Реконструкция фид. 43 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	31 064,41
217	Реконструкция фид. 45 с ПС 590 "Федино" с установкой пункта автоматического регулирования напряжения (ПАРН), в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2027	10	31 064,41
218	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-70 д. Ивановка с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,7 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	10 685,05

№ п/п	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
219	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-85 д. Юрасово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 256,61
220	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-30 д.Ашитково с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	10 923,12
221	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-307 д. Щельпино с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	8 542,40
222	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-95 д. Михалево с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	8 542,40
223	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-102 д. Сабурово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,2 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 494,69
224	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-194 д. Трофимово с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 4,1 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	11 637,34
225	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-7 п. им. Цюрупы с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,8 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	10 923,12
226	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ЗТП-165 д. Городище с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 3,1 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	9 256,61
227	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от МТП-220 д. Новочеркасское с установкой дополнительной ТП, в т.ч. ПИР, МО, Воскресенский р-н (0,25 МВА; 2,8 км)	снижение потерь и повышение надежности	2029	7	8 542,40
228	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 25 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	снижение потерь и повышение надежности	2025	9	30 297,04
229	Реконструкция КЛ-10 кВ фид. 35 с ПС 110 кВ № 590 Федино, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (5,3 км)	снижение потерь и повышение надежности	2025	9	30 297,04
230	Строительство 2фид. от ПС 110 кВ № 168 Фаустово до ЦРП-1 с установкой дополнительных ячеек в ЦРП-1, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (2,4 км; 2 шт.(РУ))	снижение потерь и повышение надежности	2025	9	25 552,84
231	Строительство 2КЛ 10 кВ от ЦРП-1 до АСП-2011, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (14,5 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2025	10	39 716,07
232	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 15 и фид. 43 от ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Константиново (18 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2025	11	115 854,59
233	Строительство ВЛ-10 кВ фид. 913 от РТП-9 ПС 110 кВ № 607 Рыболово в направлении фид. Вишневый с установкой реклоузера, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н (1,9 км; 1 шт.(реклоузер); 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	11 458,17
234	Строительство РП-10 кВ, реконструкция фид. 13 и 45 ПС 110 кВ № 590 Федино с переподключением на РП-10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Воскресенский р-н, в районе с. Федино (10 км; 10 шт.(РУ); 2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2025	10	69 391,56

14.10. Тариф по каждому коммунальному ресурсу и размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.

Инвестиционные проекты по строительству объектов инфраструктуры будут финансироваться за счет платы за подключение (технологическое присоединение к сетям). В случае реконструкции объектов системы теплоснабжения может также использоваться плата за поддержание резервной тепловой мощности.

Прогнозирование тарифов на коммунальные услуги было произведено в соответствии с темпами их изменения, установленными в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Министерства экономического развития на период до 2044 г. В случае их отсутствия использовались индексы цен на платные услуги.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения и водоотведения была рассчитана в соответствии с требованиями раздела X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям рассчитана в соответствии с требованиями Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1.

Прогнозируемые значения тарифов представлены в таблицах ниже.

Таблица 14.10.1. - Прогнозируемые значения тарифов в сфере теплоснабжения г.о. Воскресенск.

Организация	Величина тарифа без НДС, руб./Гкал																		
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1-я тарифная зона г.о. Воскресенск	2 186,9	2 344,4	2 513,3	2 694,3	2 875,1	3 047,6	3 212,0	3 354,0	3 494,2	3 633,9	3 779,3	3 930,4	4 087,7	4 251,2	4 421,6	4 598,9	4 782,9	4 974,6	5 175,0	5 384,0
2-я тарифная зона г.о. Воскресенск	1 713,2	1 845,4	1 978,2	2 120,7	2 273,4	2 437,1	2 612,6	2 800,7	3 002,3	3 191,6	3 351,2	3 512,0	3 663,0	3 809,6	3 961,9	4 120,4	4 285,2	4 456,6	4 634,9	4 820,3
ТЭЦ	1579,84	1 658,14	1 724,55	1 792,81	Уход от покупного тепла															
ТСЖ Ленина, 45/20	Теплоснабжающая организация осуществляет отпуск собственным потребителям																			
ООО "КомСервис"	Теплоснабжающая организация осуществляет отпуск собственным потребителям.																			
ЦСГ «Чайковский»	1491,54	1566,11	1644,42	1726,64	1800,88	1878,32	1959,09	2043,33	2131,19	2173,82	2217,29	2261,64	2306,87	2353,01	2400,07	2448,07	2497,03	2 546,97	2 597,91	2 649,86
д/о «Высокое»	1438,72	1510,66	1586,19	1665,50	1737,12	1811,81	1889,72	1970,98	2055,73	2096,84	2138,78	2181,56	2225,19	2269,69	2315,08	2361,39	2408,61	2 456,78	2 505,92	2 556,03

Таблица 14.10.2. - Прогнозируемые значения тарифов в сфере водоснабжения ЗАО «Водоканал» г.о. Воскресенск.

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами			Тарифы, руб/м3																			
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
МУП «Белоозерское ЖКХ»	питьевая вода	Тарифы с НДС, руб/м3	28,06	27,42	30,0	30,63	31,27	31,93	32,6	33,28	33,98	34,69	35,42	36,16	36,92	37,7	38,49	39,3	40,13	40,97	41,83	42,71	43,61
ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"	питьевая вода	Тарифы без НДС, руб/м3	42,56	48,42	49,44	50,48	51,54	52,62	53,73	54,86	56,01	57,19	58,39	59,62	60,87	62,15	63,46	64,79	66,15	67,54	68,96	70,41	71,89

Таблица 14.10.4. - Прогнозируемые значения тарифов в сфере водоотведения г.о. Воскресенск.

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами			Тарифы, руб/м3																			
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ЗАО «Акваток»	водоотведение	Тарифы с НДС, руб/м3	34,7	39,06	42,7	43,63	44,55	45,49	46,45	47,43	48,43	49,45	50,49	51,55	52,63	53,74	54,87	56,02	57,2	58,4	59,63	60,88	62,16
МУП «Белоозерское ЖКХ»	водоотведение	Тарифы с НДС, руб/м4	42,44	46,13	47,1	48,09	49,1	50,13	51,18	52,25	53,35	54,47	55,61	56,78	57,97	59,19	60,43	61,7	63	64,32	65,67	67,05	68,46

Таблица 14.10.5. - Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных газовыми плитами.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):																							
	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.2																							
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64

Таблица 14.10.6. - Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС): Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.2																							
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,47	4,61	4,93	5,08	5,23	5,39	5,55	5,72	5,89	6,07	6,25	6,44	6,63	6,83	7,03	7,24	7,46	7,68	7,91	8,15	8,39	8,64
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24	3,34
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,06	5,21	5,58	5,75	5,92	6,10	6,28	6,47	6,66	6,86	7,07	7,28	7,50	7,73	7,96	8,20	8,45	8,70	8,96	9,23	9,51	9,80
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24	3,34

Таблица 14.10.7. - Тарифы на электроэнергию для населения Московской области, проживающего в сельских населенных пунктах и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС): Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.2																							
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,47	4,61	4,93	5,08	5,23	5,39	5,55	5,72	5,89	6,07	6,25	6,44	6,63	6,83	7,03	7,24	7,46	7,68	7,91	8,15	8,39	8,64
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24	3,34
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,06	5,21	5,58	5,75	5,92	6,10	6,28	6,47	6,66	6,86	7,07	7,28	7,50	7,73	7,96	8,20	8,45	8,70	8,96	9,23	9,51	9,80
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24	3,34

Таблица 14.10.8. - Тарифы на электроэнергию для потребителей, приравненных к населению Московской области.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
4.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства, за исключением указанных в пункте 3. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.2																							
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64

Таблица 14.10.9. - Тарифы на электроэнергию для юридических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
5	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[2]																							
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64

Таблица 14.10.10. – Тарифы на электроэнергию для содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
6.	Содержащиеся за сет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[2]																							
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64

Таблица 14.10.11. – Тарифы на электроэнергию для объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
7.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных пристройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.[2]																							
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток [1]																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	11,95
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток [1]																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	13,51
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	10,40
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	4,64

[1] Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

[2] При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продаже населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

Тарифы на электроэнергию для прочих групп потребителей электроэнергии.

Тарифы на электроэнергию для других, помимо населения и приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются по итогам рыночных торгов.

Для иных, кроме населения, категорий потребителей тарифы на электроэнергию могут дифференцироваться в зависимости от уровня напряжения, времени суток, учета потребляемой мощности, тарифы на электроэнергию в зависимости от уровня напряжения делятся на тариф для потребителей:

- высокого напряжение (ВН) — 110 кВ и выше.
- среднего первого напряжения (СН-I) — 35 кВ.
- среднего второго напряжение (СН II) — 20-1 кВ.
- низкого напряжения (НН) — 0,4 кВ и ниже.

Плата за электроэнергию может так рассчитываться исходя из:

- ставки тарифа на электроэнергию.
- ставки тарифа на мощность.

Кроме того, тариф на электроэнергию может различаться в зависимости от того, насколько полно потребитель использует выделенную ему мощность (так называемого числа часов использования заявленной мощности).

Таблица 14.10.12. - Цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах), с НДС.

Направления использования газа населением	Единица измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
		цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)	цены (с НДС 20%)
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	7,61	7,84	8,08	8,32	8,57	8,83	9,09	9,36	9,64	9,93	10,23	10,54	10,86	11,19	11,53	11,88	12,24	12,61	12,99	13,38	13,78
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	6,71	6,91	7,12	7,33	7,55	7,78	8,01	8,25	8,5	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77	11,09	11,42	11,76	12,11
Отопление с одновременным использованием газа по направлениям, указанным в пунктах 1, 2 настоящего Прейскуранта	Руб./1000 куб. м.	6667,2	6867,22	7073,24	7285,44	7504	7729,12	7960,99	8199,82	8445,81	8699,18	8960,16	9228,96	9505,83	9791	10084,73	10387,27	10698,89	11019,86	11350,46	11690,97	12041,7
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади жилого помещения при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	7941,29	8179,53	8424,92	8677,67	8938	9206,14	9482,32	9766,79	10059,79	10361,58	10672,43	10992,6	11322,38	11662,05	12011,91	12372,27	12743,44	13125,74	13519,51	13925,1	14342,85
Отопление нежилых помещений при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	7951,49	8190,03	8435,73	8688,8	8949,46	9217,94	9494,48	9779,31	10072,69	10374,87	10686,12	11006,7	11336,9	11677,01	12027,32	12388,14	12759,78	13142,57	13536,85	13942,96	14361,25
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	Руб./1000 куб. м.	6422,67	6615,35	6813,81	7018,22	7228,77	7445,63	7669	7899,07	8136,04	8380,12	8631,52	8890,47	9157,18	9431,9	9714,86	10006,31	10306,5	10615,7	10934,17	11262,2	11600,07

Таблица 14.10.13. - Тарифы на услуги регионального оператора ООО «Экопромсервис» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Воскресенск.

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. с НДС																				
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
ООО «ЭкоЛайн-Воскресенск»	787,24	815,58	822,95	840,23	857,87	875,89	894,28	913,06	932,23	951,81	971,8	992,21	1013,05	1034,32	1056,04	1078,22	1100,86	1123,98	1147,58	1171,68	1196,29

Плата за подключение системе теплоснабжения

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Воскресенск для потребителей установлены Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении, Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 №163, Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 №1321/46.

В таблице 14.10.14. представлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Воскресенск.

На территории городского округа Воскресенск в соответствие с Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области № 401-Р от 20.12.2019 утверждены следующие ставки на подключение заявителей.

Таблица 14.10.14. - Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2020 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Воскресенск для потребителей.

Наименование	Значение (без НДС)		
- МУП «ВОСКРЕСЕНСКТЕПЛОСЕТЬ» (ИНН 5020079505) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2020г. - ООО «Энергоцентр» (ИНН 50200522070) на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2020г.			
Плата за подключение объектов (технологическое присоединение) в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	33,10		
Расходы на создание двухтрубных тепловых сетей и объектов на них (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	244,90	224,18	213,81
65 мм	148,77	136,15	129,84
80 мм	87,38	80,37	76,86
100 мм	68,45	60,93	57,16
125 мм	35,59	31,69	29,75
150 мм	24,36	21,69	20,36
200 мм	15,69	13,56	12,49
250 мм	10,23	8,96	8,32
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	92,47	71,74	61,38
65 мм	58,19	45,57	39,26
80 мм	33,99	26,98	23,47
100 мм	30,79	23,27	19,50
125 мм	17,23	13,34	11,39
150 мм	12,56	9,89	8,56
200 мм	9,16	7,03	5,97
250 мм	6,60	5,33	4,69

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель:

1) не потребляет тепловую энергию, и 2) не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Ставка за тепловую мощность рассчитывается исходя из условно-постоянных затрат и обеспечивает расходы на содержание теплоэнергетического оборудования и готовность к выдаче потребителю в любой момент времени тепловой энергии (мощности) в объемах, заявленных потребителем и установленных договором энергоснабжения.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, другими ресурсоснабжающих организациями г.о. Воскресенск не взимается.

Плата за подключение к системе водоснабжения.

Распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области №326-Р от 27.11.2019 установлены тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованным системам холодного водоснабжения ЗАО «Водоканал» на территории городского округа Воскресенск Московской области на 2020 год. Тарифы на подключение представлены в таблице 14.10.15.

Таблица 14.10.15. - Тарифы на подключение к системе водоснабжения ЗАО «Водоканал».

№ п/п	Тарифы на подключение	Ед. изм.	Значение (без НДС)
1	Ставки тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети:		
1.1	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные	тыс. руб./ куб.	2,38
1.2	Ставка тарифа за подключаемую нагрузку с учетом расходов на организационные мероприятия и фактическое присоединение к существующей водопроводной сети (для индивидуальных жилых домов и иных объектов с подключаемой нагрузкой до 2 $м^3$/сут включительно)	тыс. руб./ куб. м в сутки	8,33
2	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети:		
2.1	Диаметром 40 мм и менее	тыс. руб./км	3 996,40
2.2	Диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс. руб./км	4 446,01
2.3	Диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс. руб./км	4 827,86
2.4	Диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб./км	5 723,96
2.5	Диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб./км	6 853,09
2.6	Диаметром от 200 мм до 250 мм (включительно)	тыс. руб./км	8 299,84

Плата за подключение к системе водоотведения.

Таблица 14.10.16. - Тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Московской области.

Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2019 год
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети	тыс. руб./м^3/час	1 275,95
Ставку тарифа на покрытие расходов на прокладку канализационной сети от точки подключения объектов заявителя до точки подключения канализационной сети к централизованной системе водоотведения	тыс. руб./м	23,50
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети, с учетом налога на прибыль	тыс. руб./м	25,66

Плата за технологическое присоединение в системе электроснабжения.

В соответствии с Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 № 277-Р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Московской области на 2021 год» установлены следующие тарифы:

Таблица 14.10.17. - Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
1		2
С1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	10 033,26
С1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 684,80
С1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	4 348,46

Примечание: расходы на технологическое присоединение, не включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок С1 и С8 согласно формулам, указанным в приложении 5 к настоящему распоряжению.

Таблица 14.10.18. – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С2, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 492 897,29
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 947 620,27

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 078 551,98
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 598 362,16
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 903 555,36
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 288 203,68
С2, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 1-20 кВ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 819 825,63
С 1-20 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 842 830,83
С 1-20 кВ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 872 291,75
С 1-20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 759 877,97
С 1-20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 839 545,82
С 1-20 кВ 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 840 846,12
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 669 911,80
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 018 223,49
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 650 299,68
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 930 990,06
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 130 962,78
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 711 893,97
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 879 351,61
С3, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 1-20 кВ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 645 545,00
С 1-20 кВ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 806 815,17
С 1-20 кВ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 246 008,86
С 1-20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	6 678 093,61
С 1-20 кВ 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	7 856 330,63
С 1-20 кВ 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 585 978,41
С 1-20 кВ 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 523 269,45
С 1-20 кВ 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 426 727,46
С 1-20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 094 565,11

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-20 кВ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 029 993,89
С 1-20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 193 547,94
С 1-20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 289 639,43
С 1-20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 944 602,63
С 1-20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 549 547,03
С 1-20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 054 215,62
$С_3$ 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	18 649 193,33
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	19 469 486,32
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	24 401 655,27
$С_3$, 1-20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 1-20 кВ 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 158 680,48
С 1-20 кВ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	16 180 599,35
С 1-20 кВ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500	17 576 502,96
С 1-20 кВ 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800	19 282 911,50
С 1-20 кВ 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	14 652 540,24

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-20 кВ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	17 298 039,18
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	17 954 730,13
С 1-20 кВ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	20 106 765,85
С4 i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт)		
С 1-20 кВ * 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 531 157,43
С 1-20 кВ * 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 810 291,66
* - также применяются при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С 1-20 кВ 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	18 579 794,08
С 1-20 кВ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000А	19 247 556,48
С 0,4 кВ и ниже 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	77 957,12
С 0,4 кВ и ниже 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	46 656,90
С 0,4 кВ и ниже 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С 1-20 кВ 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	84 395,03
С 1-20 кВ 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	43 480,69
С 1-20 кВ 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С5, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	2 906,18
С6, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	5 629,28
С8 i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17 787,59
С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 168,96
С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	34 076,77
С 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	359 127,39

Примечание: для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки Сг, Сз, С4, С5, Сб равны 0 (нулю).

Таблица 14.10.19. – Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения), по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		**Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт**
1		**2**
CmaxN1	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	368,11
CmaxN1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	209,21
CmaxN1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	158,90
C2, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 519,33
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 286,69
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 507,64

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 571,03
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 061,95
С 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 680,67
С2, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ		
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	958,13
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	965,94
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	975,95
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	948,28
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	975,65
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	976,10
С3, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 809,02
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 230,52
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 603,51
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 302,38
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 864,07
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 264,23
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 426,72

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	4 186,53
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 242,17
С3, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ		
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	860,19
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 989,97
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 219,55
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 490,90
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 915,85
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 663,55
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 612,95
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 100,52
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 706,99
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 416,44
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 821,62
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 195,86
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 126,69
С3, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения		

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 988,44
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 075,91
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 601,79
С3, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ методом горизонтального наклонного бурения		
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 902,65
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500	2 541,44
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 860,17
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 196,02
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 279,39
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 552,60
С4, maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения		
С 1-20 кВ maxN 4.1.4 *	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	638,48
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
С 1-20 кВ maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 1-20 кВ maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
* - также применяется при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С5, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С6, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16
С8, , maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 332,04
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	814,14
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	148,75
С 1-20 кВ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	660,55

Примечание: Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период $C2^{max}$, $C3^{max}$, $C4^{max}$, $C5^{max}$, $C6^{max}$ равны 0 (нулю).

Ставки $C2^{max}$, $C3^{max}$, $C4^{max}$, $C5^{max}$, $C6^{max}$ рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения

Технологическое присоединение — комплексная услуга для физических и юридических лиц, состоящая из организационных и технических действий и предусматривающая врезку и пуск газа, позволяющая подключенному объекту капитального строительства использовать газ, поступающий из сети газораспределения.

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения на 2018 год утверждена распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 08.12.2017 №2830-Р с 01.01.2018 г.:

- Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия газового хозяйства Московской области (далее МО «Мособлгаз») газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения МО «Мособлгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии со схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), в размере 62 210,56 рублей (с учетом НДС).

- Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения МО «Мособлгаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения МО «Мособлгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без

устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии со схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), в размере 62 210,56 рублей (с учетом НДС).

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мособлгаз» на 2020 год утверждена распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 г. № 451-Р.

Таблица 14.10.20. - Стандартизированные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения.

№ п/п	Технические параметры диаметра и протяженности проектируемого газопровода	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1.1	Диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	Протяженностью до 100 метров	15 853,83
1.1.2	Протяженностью 101-500 метров	108 919,84
1.1.3	Протяженностью 501-1000 метров	706 267,60
1.2	Диаметр газопровода 100 мм и более:	
1.2.1	Протяженностью до 100 метров	116 866,39
1.2.2	Протяженностью 101-500 метров	156 269,06
1.2.3	Протяженностью 501-1000 метров	653 212,26
1.2.4	Протяженностью 1001-2000 метров	973 440,39

Таблица 14.10.21. - Стандартизированные тарифные ставки (С2ik) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	50 мм и менее	3 695 802,65
1.1.2	51-100 мм	3 866 796,62
1.1.3	101-158 мм	4 999 009,80

Таблица 14.10.22. - Стандартизированные тарифные ставки (С3j) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры полиэтиленовых газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	109 мм и менее	2 871 046,01
1.1.2	110-159 мм	3 429 891,95
1.1.3	160-224 мм	6 268 658,53
1.1.4	225-314 мм	7 023 127,39

Таблица 14.10.23. - Стандартизированные тарифные ставка (C4i(j)n) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 158 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом.

№ п/п	Технические параметры стальных (полиэтиленовых) газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, диаметром:	
1.1	101-158 мм и менее	15 194,00
2.	Полиэтиленовые газопроводы, диаметром:	
2.1	109 мм и менее	8 506,50
2.2	225-314 мм	14 937,20

Таблица 14.10.24. - Стандартизированные тарифные ставки (C5m) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа.

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	До 40 куб. метров в час	13 802,80
2.	40-99 куб. метров в час	2 322,02
3.	100-399 куб. метров в час	2 390,50

Таблица 14.10.25. - Стандартизированные тарифные ставки (C7.2.) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или. вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз»

(основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./шт., (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, подземного типа прокладки:	
1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 Мпа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	До 100 мм	6 431,27
1.1.2	101-158 мм	6 896,24
1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа, диапазона диаметров:	
1.2.1	До 100 мм	46 189,42
1.2.2	101-158 мм	50 507,23
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.1.1	109 мм и менее	16 985,93
2.1.2	110-159 мм	23 097,49
2.1.3	160-224 мм	24 690,21

15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.

15.1. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги.

Возможности комплексного развития инженерных систем муниципального образования во многом определяются расходами населения на коммунальные ресурсы, объемы потребления которых, в свою очередь, ограничены параметрами экономической доступности.

Расходы населения на коммунальные услуги увеличиваются с учетом изменения тарифов и объемов потребления.

15.2. Прогноз расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии.

Система предоставления субсидий населению на оплату жилищно-коммунальных услуг характеризуется следующими показателями:

- число семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг;

- изменение доли семей, получающих субсидии;

- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг;

- объем и среднемесячный размер начисленных субсидий в текущих ценах, а также доля субсидий в платежах за жилищно-коммунальные услуги.

Социальная поддержка населения при оплате жилищно-коммунальных услуг характеризуется следующими показателями:

- численность и доля граждан, пользующихся социальной поддержкой;

- объем средств, выделяемых на социальную поддержку населению;

- доля средств, предусмотренных на социальную поддержку, в платежах населения за жилищно-коммунальные услуги;

- среднемесячный размер социальной поддержки, начисленный на одного носителя.

Расходы бюджета муниципального образования на субсидии зависят от следующих факторов:

- доля семей с низкими доходами;

- социальная норма площади;

- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно коммунальных услуг;

- значения установленного прожиточного минимума для разных категорий населения (трудоспособные, пожилые, дети);

- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Расходы бюджета муниципального образования на социальную поддержку зависят от следующих факторов:

- количество лиц, пользующихся социальной поддержкой;

- перечень категорий лиц (ветераны войны, многодетные матери и т. п.), имеющих право на социальную поддержку;

- социальная норма площади;

- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно- коммунальных услуг.

При прогнозировании объемов расходов бюджета на субсидии и социальную поддержку были приняты следующие допущения:

1. Фундаментальных причин для изменения социальной нормы площади, стандарта максимально допустимой доли собственных расходов граждан и категорий лиц, пользующихся социальной поддержкой, в перспективе до 2033 года нет.
2. Региональный стандарт стоимости оплаты жилищно-коммунальных услуг повышается теми же темпами, что и расходы граждан на них.
3. Доля семей, получающих субсидии, находится в обратной зависимости от изменения соотношения между размером величины прожиточного минимума и среднедушевым доходом.
4. Стоимость прожиточного минимума увеличивается темпами меньшими по сравнению с доходами населения на величину реального роста располагаемых доходов.
5. Размер средней субсидии рассчитывался как сумма субсидий по восьми доходным группам с учетом роста последних, величины прожиточного минимума и регионального стандарта оплаты жилья и коммунальных услуг.
6. Доля носителей права на пользование социальной поддержкой по оплате

жилищно-коммунальных услуг будет уменьшаться в силу естественных причин по ряду категорий (например, участники Великой отечественной войны) теми же темпами, что и раньше.

Общее количество граждан, пользующихся социальной поддержкой, будет определяться динамикой изменения численности носителей и среднего состава семьи.

7. Коэффициент обращаемости граждан за получением субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг остается стабильным на протяжении всего срока реализации программы.

Число семей, получающих субсидии, будет оставаться на том же уровне, а количество лиц, пользующихся социальной поддержкой, снизится в абсолютных показателях; доли их в общем количестве семей и численности населения, соответственно, будут снижаться. Изменение среднего размера начисленной субсидии будет иметь волнообразный характер.

15.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.

Проверка позволяет определить доступность коммунальных ресурсов для основных потребителей - населения и бюджета муниципального образования.

В качестве критериев экономической доступности настоящей Программы в контексте расходов населения могут выступать следующие показатели:

- доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе не превышает 7%;

- доля расходов на жилищно-коммунальные коммунальные услуги относительно величины прожиточного минимума не превышает 22%;

- уровень собираемости по коммунальным услугам не ниже 95%.

Проводившиеся исследования выявили наличие двух порогов экономической доступности жилищно-коммунальных услуг для населения.

Первый - доля отношения «средний платеж за ЖКУ/среднедушевой доход»- 7%. В случае превышения этого порога платежная дисциплина падает и/или снижается уровень комфорта и чем значительнее «заступ» за порог - тем сильнее такое падение.

Второй порог - доля отношения «средний платеж за ЖКУ/величина прожиточного минимума» - варьирует в зависимости от соотношения значений среднедушевого дохода и величины прожиточного минимума, но не может превышать установленный региональный стандарт максимально допустимой доли расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг (22%).

В случае превышения этих порогов платежная дисциплина начинает заметно снижаться, а расходы бюджета на выплату субсидий населению на оплату жилищно-коммунальных услуг увеличиваются.

Доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе не превышала 7% и 22% в величине прожиточного минимума.

Дисциплина по платежам населения за жилищно-коммунальные услуги в рассматриваемый период была в пределах минимально допустимого уровня (95%).

Значения критериев экономической доступности жилищно-коммунальных услуг для населения на перспективу до 2040 г. приведены в таблице 15.3.1. Динамика доли платежа за жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе носит волнообразный характер, но к концу срока реализации настоящей Программы ее значение снижается по сравнению с базовым. Динамика доли платежа за жилищно-коммунальные услуги в величине прожиточного минимума не выходит за допустимые границы. Таким образом, сравнение полученных значений с принятыми в качестве целевых позволяет сделать вывод об экономической доступности платы за жилищно-коммунальные услуги для населения городского округа Воскресенск на перспективу до 2040 г.

Таблица 15.3.1. Показатели экономической доступности коммунальных услуг для населения.

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2044
Доля платежа за ЖКУ в среднедушевом доходе	%	6,4%	6,5%	6,4%	6,2%	5,7%	4,8%
Доля платежа за ЖКУ в величине прожиточного минимума	%	17,5%	18,1%	18,6%	18,6%	21,0%	21,9%
Собираемость	%	>95%	>95%	>95%	>95%	>95%	>95%

Раздел 16. Модели для расчета программы.

Модель для расчета настоящей Программы составлена в форме электронных книг формата EXCEL, что позволяет автоматизировать расчеты и эффективно обрабатывать большие массивы исходных данных. Выбор построения модели в форме электронных книг формата EXCEL основан на критериях удобства ввода-вывода информации в графическом и табличном виде, ее редактирования, формирования отчетных документов и широкого использования данного программного продукта.

Модель состоит из следующих листов:

- «население»;
- «платежи населения»;
- «бюджет»;
- жилищный фонд;
- прочий фонд;
- «всего»;
- «ТС» (теплоснабжение);
- «ВС» (водоснабжение);
- «ВО» (водоотведение);
- «ГС» (газоснабжение);
- «ЭС» (электроснабжение);
- «ТКО» (твердые коммунальные отходы).

В листе «население» содержатся отчетные и прогнозные данные по численности, возрастной структуре, рождаемости, смертности и миграционному приросту. Прогноз учитывал особенности развития территории городского округа.

В листе «платежи населения» содержатся отчетные и прогнозные данные по фонду заработной платы, средней заработной плате, среднему доходу, величине прожиточного минимума, структуре доходов и расходов населения, индексу потребительских цен и ряду других показателей. Прогноз показателей на перспективу был сформирован на основе ряда показателей - индексов долгосрочного прогноза Министерства экономического развития.

В листе «бюджет» содержатся отчетные и прогнозные данные по структуре

доходов и расходов бюджета муниципального образования, расходам бюджета на жилищно-коммунальные услуги бюджетных организаций, капитальный ремонт, социальную поддержку населения, субсидии и ряду других показателей.

В листе «жилищный фонд» содержатся отчетные и прогнозные данные по численности проживающих, площади жилого фонда, в т.ч. многоквартирных и индивидуальных зданий, обеспеченности жильем, ценам на первичном и вторичном рынках и ряду других показателей.

Прогноз ввода в эксплуатацию жилых зданий был сделан на основании оценок расходов населения на покупку квартир на первичном и вторичном рынках, в том числе резидентами муниципального образования и нерезидентами, распределении источников финансирования и ряду других показателей.

В листе «прочий фонд» содержатся прогнозные данные по площади бюджетных и общественно-деловых зданий. Прогноз ввода был сделан на базе динамики жилого фонда.

В листе «теплоснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития по системе теплоснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей.

В листе «водоснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития по системе водоснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей.

В листе «водоотведение» представлены показатели Программы комплексного развития по системе водоотведения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей.

В листе «газоснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития по системе газоснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей

В листе «электроснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития по системе электроснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей.

В листе «твердые коммунальные отходы» представлены показатели Программы комплексного развития по системе утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг и расходы на их оказание, тарифы, выбросы парниковых газов, а также ряд других технико-экономических показателей.

Модель в сфере теплоснабжения содержит данные по техническим показателям системы теплоснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении.

Модель в сфере водоснабжения содержит данные по техническим показателям системы водоснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении.

Модель в сфере водоотведения содержит данные по техническим показателям системы водоотведения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении.

Модель в сфере электроснабжения содержит данные по техническим показателям системы электроснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении.

Модель в сфере газоснабжения содержит данные по техническим показателям

системы газоснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении.

Модель в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами содержит данные по техническим показателям системы обращения твердых коммунальных отходов и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении.