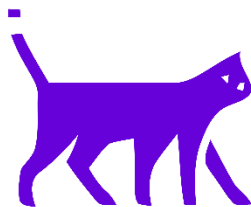


Тел.: +7 953 682-17-04
Web: www.v-naladka.ru
E-mail: info@v-naladka.ru



СРО-Э-109-0160-01
ISO 9001:2015

ВЯТКА
НАЛАДКА

УТВЕРЖДЕНО:

Распоряжением Министерства
энергетики Московской
области

от «__» _____ 20__ г. № ____

РАЗРАБОТАНО:

ООО «Вятка Наладка»
Генеральный директор

_____ Е.А. Суслов

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

городского округа Воскресенск Московской области на период с 2023 по 2042 гг.
(актуализация на 2026 год)

Обосновывающие материалы

Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой
энергии и тепловой нагрузки потребителей

Киров, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ	3
СОКРАЩЕНИЯ.....	6
4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	7
4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды.....	7
4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	36
4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	37
4.4. Состав изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	37

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ

В настоящем документе используются следующие термины и сокращения.

Энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Энергосбережение – реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг).

Энергетическая эффективность – характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю.

Техническое состояние – совокупность параметров, качественных признаков и пределов их допустимых значений, установленных технической, эксплуатационной и другой нормативной документацией.

Испытания – экспериментальное определение качественных и/или количественных характеристик параметров энергооборудования при влиянии на него факторов, регламентированных действующими нормативными документами.

Зона действия системы теплоснабжения – территория поселения, городского округа, города федерального значения 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, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии.

Располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.).

Реконструкция — процесс изменения устаревших объектов, с целью придания свойств новых в будущем. Реконструкция объектов капитального строительства (за исключением линейных объектов) — изменение параметров объекта капитального строительства, его частей. Реконструкция линейных объектов (водопроводов, канализации) — изменение параметров линейных объектов или их участков (частей), которое влечет за собой изменение класса, категории и (или) первоначально

установленных показателей функционирования таких объектов (пропускной способности и других) или при котором требуется изменение границ полос отвода и (или) охранных зон таких объектов.

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии.

Модернизация (техническое перевооружение) - обновление объекта, приведение его в соответствие с новыми требованиями и нормами, техническими условиями, показателями качества.

Теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

Элемент территориального деления - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

Расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

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»).

Коэффициент использования теплоты топлива – показатель энергетической эффективности каждой зоны действия источника тепловой энергии, доля теплоты, содержащейся в топливе, полезно используемой на выработку тепловой энергии (электроэнергии) в котельной (на электростанции).

Материальная характеристика тепловой сети - сумма произведений наружных диаметров трубопроводов участков тепловой сети на их длину.

Удельная материальная характеристика тепловой сети - отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети.

Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха.

Базовый период - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Базовый период актуализации - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - раздел схемы теплоснабжения (актуализированной схемы теплоснабжения), содержащий описание сценариев развития теплоснабжения поселения,

городского округа, города федерального значения и обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Энергетические характеристики тепловых сетей - показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя.

Топливный баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии.

Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения - документ в электронной форме, в котором представлена информация о характеристиках систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности - равен отношению среднеарифметической тепловой мощности к установленной тепловой мощности котельной за определенный интервал времени.

СОКРАЩЕНИЯ

АСКУЭ – автоматизированная система контроля и учета энергоресурсов.
АГБМК – автоматическая газовая блочно-модульная котельная.
БМК – блочно-модульная котельная.
ВПУ – водоподготовительные установки.
ГО – городской округ.
ГВС – система горячего водоснабжения.
ГИС – геоинформационная система.
ЕТО – единая теплоснабжающая организация.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
ИЖФ – индивидуальный жилой фонд.
КИП – контрольно-измерительные приборы.
КИТТ – коэффициент использования теплоты топлива.
кг.у.т. – килограмм условного топлива.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО – муниципальное образование.
НДТ – наилучшие доступные технологии.
НТД – нормативно-техническая документация.
НС – насосная станция.
ОМ – обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения.
ПВ – приточная вентиляция.
ПИР – проектно-изыскательские работы.
ПНР – пуско-наладочные работы.
ПНС – повышающая насосная станция.
ПК – поселковая котельная.
ПРК – программно – расчетный комплекс.
РТМ – располагаемая тепловая мощность.
РНИ – режимно-наладочные испытания.
РК – районная котельная.
РЧВ – резервуары чистой воды.
РЭТД – расчетный элемент территориального деления.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
ТСО – теплоснабжающая организация.
ТС – тепловые сети.
ТК – тепловая камера.
т.у.т. – тонна условного топлива.
УРУТ – удельный расход условного топлива.
УТМ – установленная тепловая мощность.
УРЭ – удельный расход электроэнергии.
ХВС – система холодного водоснабжения.
ХВПО – химводоподготовка.
СЦТ – централизованная система теплоснабжения.
ЦТП – центральный тепловой пункт.
SCADA – система визуализации и оперативно-диспетчерского управления.

4 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Целью разработки перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии, является установление возможных дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения, при существующих (в базовом периоде разработки схемы теплоснабжения) установленных и располагаемых значениях тепловых мощностей источников тепловой энергии и определение зон с перспективной тепловой нагрузкой не обеспеченной источниками тепловой энергии.

4.1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения - балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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
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	62,337	62,337	62,337	62,337	62,337	62,337
1.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	44,838	44,899	35,179	35,237	35,295	35,351	35,406	35,460
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	9,000							
3.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000							
3.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,053							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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	-2,869							
4	Котельная Больничного квартала									
4.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	5,700	5,700	13,590	13,590	13,590
4.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	5,700	5,700	13,590	13,590	13,590
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	0,633	0,638	8,533	8,538	8,542
5	Котельная д. Маришкино									
5.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075
5.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075	7,075
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	0,090	0,089	0,087
5.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
5.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	6,038	6,040	6,042	6,044	6,045	6,047	6,049	6,051
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

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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	30,117	30,117	30,117
6.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	27,457	27,491	27,524	27,557	27,589	28,120	28,151	28,181
7	Котельная №2 ул. Московская									
7.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	16,750	16,750	16,750	16,750
7.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	16,750	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	1,259	1,267	1,275	1,282	9,040	2,079	2,086	2,093
8	Котельная №3 ул. Фурманова									
8.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000			
8.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000	9,000			
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	1,530	1,539	1,548	1,557	1,565			

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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
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	3,000	3,000	3,000
10.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,200	7,200	7,200	7,200	7,200	3,000	3,000	3,000
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	0,239	0,234
10.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745	2,745
10.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	4,166	4,171	4,177	4,182	4,187	-0,008	-0,003	0,002
11	Котельная №1 микр. Лопатинский									
11.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480	33,480	33,480			
11.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	33,480	33,480	33,480	33,480	33,480			
11.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098			

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
11.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,780	0,764	0,749	0,734	0,719			
11.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,745	6,745	6,745	6,745	6,745			
11.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	25,857	25,872	25,888	25,903	25,917			
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	12,000	12,000				
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 (ХХЗ)									
14.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	3,000	3,000	3,000	3,000				

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240
15.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	9,000	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240	9,240
15.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
15.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,480	0,470	0,461	0,452	0,443	0,434	0,425	0,417
15.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834
15.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	1,629	1,879	1,888	1,898	1,907	1,916	1,924	1,933
16	Котельная ул. Зайцева (Бани)									
16.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600			
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			

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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
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							
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	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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					
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				
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			
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			

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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						
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	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						

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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	13,000	14,320	14,320	14,320	14,320	14,320
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

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
28	Котельная п. Виноградово (школа)									
28.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694							
28.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694							
28.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002							
28.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,000							
28.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,248							
28.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	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							

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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						
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							
32.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	0,694							
32.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч	0,002							
32.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч	0,020							
32.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,128							
32.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	0,544							
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
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

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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						
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	1,810	1,810	1,810			
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

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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
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

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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- Техноткань»									
42.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030	7,030
42.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч	7,030	7,030	7,030	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	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	0,139	0,136	0,134
42.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,510	1,510	1,510	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	5,344	5,347	5,349
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	1,620	1,588	1,556	1,525	1,494	1,464	1,435	1,406
43.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539
43.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч	11,277	11,309	11,341	11,372	11,403	11,433	11,462	11,491
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

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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. Ворщикково									
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		7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140
46.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140	7,140
46.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
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		-1,032	-1,025	-1,019	-1,013	-1,007	-1,001	-0,995
47	БМК IV квартала г. Воскресенск									

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
47.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		13,350	13,350	13,350	13,350	13,350	13,350	13,350
47.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		13,350	13,350	13,350	13,350	13,350	13,350	13,350
47.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
47.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,500	0,490	0,480	0,471	0,461	0,452	0,443
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		1,266	1,276	1,286	1,296	1,305	1,314	1,323
48	БМК (г. Воскресенск, ул. Рождественская, 46)									
48.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,650	0,650	0,650
48.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,650	0,650	0,650
48.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,013	0,013	0,013
48.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,050	0,050	0,050
48.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						0,500	0,500	0,500
48.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						0,087	0,087	0,087
49	БМК №1 мкр. Лопатинский									
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						7,150	7,150	7,150
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						7,150	7,150	7,150
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,072	0,072	0,072
49.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч						0,675	0,675	0,675
49.5	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	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
49.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,341	-0,341	-0,341
49	БМК №3 мкр. Лопатинский									
49.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		28,500	28,500	28,500	28,500	28,500	28,500	28,500
49.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		28,500	28,500	28,500	28,500	28,500	28,500	28,500
49.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
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		2,871	2,893	2,914	2,935	2,956	2,976	2,996
50	БМК (п. Хорлово, ул. Интернатская)									
50.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					8,970	8,970	8,970	8,970
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	1,429
51.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч					1,429	1,429	1,429	1,429
51.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч					0,029	0,029	0,029	0,029

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
51.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч					0,169	0,166	0,163	0,159
51.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч					1,884	1,874	1,874	1,874
51.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч					-0,653	-0,640	-0,637	-0,634
52	БМК "Баня" (п. Хорлово, ул. Зайцева, 16)									
52.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,601	0,601	0,601
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		1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
53.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
53.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
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		0,057	0,059	0,060	0,062	0,063	0,065	0,066
54	Котельная с. Невское									
54.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,806	0,806	0,806	0,806	0,806

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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. Степанцино, ДРП-5									
55.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч					0,129	0,129	0,129	0,129
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
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	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
57	Новая котельная с. Конобеево в районе ул. Новые дома									
57.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						3,200	3,200	3,200
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						0,242	0,238	0,233
57.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч						3,030	3,030	3,030
57.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч						-0,136	-0,132	-0,127
58	Новая котельная с. Конобеево в районе школы № 99									
58.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,750	0,750	0,750
58.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,750	0,750	0,750
58.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,015	0,015	0,015
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						-0,021	-0,020	-0,019
59	Котельная с. Барановское в районе пересечения ул. Фабрики Вперед и ул. Ленинской									
59.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
59.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			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	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
59.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
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			0,069	0,075	0,081	0,087	0,092	0,098
60	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Центральная, д.133									
60.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340
60.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340
60.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
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			0,258	0,262	0,266	0,269	0,273	0,276
61	БМК по адресу: г.о. Воскресенск, с. Барановское, ул. Новая, д.8									
61.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
61.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
61.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
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

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
61.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,078	0,079	0,080	0,081	0,083	0,084
62	ТГУ д. Леоново									
62.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
62.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
62.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
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			0,004	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005
63	Котельная д. Щербово									
63.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
63.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
63.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
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			0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
63.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,004	0,005	0,006	0,007	0,008	0,008
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
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

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
64.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч				0,711	0,696	0,683	0,669	0,656
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				-0,518	-0,504	-0,490	-0,476	-0,463
65	ТГУ п. Виноградово									
65.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч				0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
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				0,025	0,024	0,024	0,023	0,023
65.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч				0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
65.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч				-0,017	-0,017	-0,016	-0,016	-0,015
66	Перспективная котельная д. Золотово (фабрика)									
66.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
66.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344	1,344
66.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
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		0,061	0,064	0,067	0,070	0,073	0,076	0,078
67	Перспективная котельная д. Золотово (школа)									
67.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
67.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
67.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
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		0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007
68	ТГУ д. Губино									
68.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
68.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
68.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
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			0,066	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
69	Электрокотельная д. Рамирово									
69.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
69.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч		0,000	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
69.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
69.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч		0,020	0,020	0,019	0,019	0,018	0,018	0,018
69.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч		0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
69.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч		-0,148	0,059	0,059	0,059	0,060	0,060	0,060

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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	7,252	7,252
70.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			7,252	7,252	7,252	7,252	7,252	7,252
70.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч			0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
70.4	Потери в тепловых сетях от отпущенной тепловой энергии	Гкал/ч			0,617	0,605	0,593	0,581	0,569	0,558
70.5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч			6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199
70.6	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/ч			0,363	0,376	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
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						0,020	0,020	0,020
72.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч						0,020	0,020	0,020
72.3	Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/ч						0,000	0,000	0,000

№ п/п	Зона действия котельной	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2029 год	2030 год	2031- 2035 годы	2036- 2042 годы
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						0,010	0,010	0,010
73	Новая котельная п. Федино									
73.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
73.2	Располагаемая мощность основного оборудования	Гкал/ч			0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
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			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
74	БМК г. Воскресенск, ул. Быковского									
74.1	Установленная мощность основного оборудования	Гкал/ч						5,000	5,000	5,000
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

Примечание – технико-экономические показатели работы перспективных источников тепла будут уточняться на этапе составления проектно-сметной документации

4.2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Гидравлический расчёт передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода представлен в Приложении.

При существующих теплогидравлических режимах, располагаемых перепадах даже у самых удаленных потребителей достаточно для обеспечения качественной услуги теплоснабжения.

4.3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

По данным, приведенным таблицы 1, видно, что в зоне действия Котельной IV квартала г. Воскресенск выявлен дефицит тепловой мощности, в зонах действия прочих 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.

Дефицит тепловой мощности имеет двойственную природу - при отсутствии приборного учёта потребленного тепла его количество определяется по проектным данным, которые часто значительно *завышены*. После установки узлов учёта тепловой энергии у потребителей расчётный дефицит снижается до реального нуля.

Второе обстоятельство обуславливающее возникновение дефицита - подключение новых потребителей, не обеспеченных мощностями на источнике теплоснабжения.

Основные причины возникновения дефицита тепловой мощности:

недостаточно тепловой мощности тепловых источников (котельных);

большие потери в тепловых сетях.

Последствия имеющегося дефицита тепловой мощности котельных практически невозможно оценить и проверить, поскольку отсутствие приборов учета тепловой энергии у потребителей, не стимулирует теплоснабжающую организацию к приведению системы теплоснабжения в соответствие с нормативными требованиями.

4.4. Состав изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

Раздел переработан в соответствии с действующей редакцией Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции Постановлений Правительства РФ от 07.10.2014 № 1016, от 18.03.2016 № 208, от 23.03.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 03.04.2018 № 405, от 16.03.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).