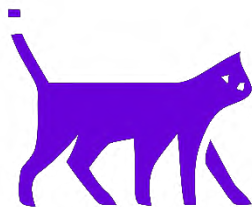


Тел.: +7 953 682-17-04
Web: www.v-naladka.ru
E-mail: info@v-naladka.ru



ВЯТКА
НАЛАДКА

СРО-Э-109-0160-01
ISO 9001:2015

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 2025 по 2044 гг.

Обосновывающие материалы
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия

Киров, 2025 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ТЕРМИНОВ, ОПРЕДЕЛЕНИЙ И СОКРАЩЕНИЙ	3
СОКРАЩЕНИЯ.....	6
14 Ценовые (тарифные) последствия.....	7
14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	7
14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	20
14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	20
14.4. Состав изменений выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения.....	20

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.

14 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Прогнозирование финансово-хозяйственной деятельности Теплоснабжающей организации проводится на основе фактических показателей финансово-хозяйственной деятельности за базовый период регулирования и утверждённый период регулирования на момент разработки схемы теплоснабжения. В качестве исходных данных принимаются с данные портала по раскрытию информации, подлежащих свободному доступу (<http://ri.eias.ru>) и данные от ТСО.

Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду определены на основе следующих документов:

1) Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ, от 30.09.2024).

Таблица 1 – Индексы-дефляторы, принятые для прогноза производственных расходов и тарифов на покупные энергоносители и воду (базовый вариант развития)

№ п/п	Наименование	Период, год												
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ), ИПЦ,і	1,037	1,124	1,055	1,057	1,055	1,045	1,041	1,020	1,020	1,020	1,02	1,02	1,02
2	Индекс роста оптовой цены на природный газ (для всех категорий потребителей, за исключением населения), ИПГ,і	1,367	1,122	0,929	1,159	1,074	1,014	1,017	1,020	1,020	1,020	1,02	1,02	1,02
3	Индекс роста цены на бурый уголь, ИКУ,і	1,165	1,537	0,875	1,057	1,059	1,033	1,030	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
4	Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения), IЭЭ,і	1,034	1,050	1,075	1,056	1,095	1,037	1,038	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
5	Индекс роста цены на услуги водоснабжения/водоотведения, ИВС/ВО	1,039	1,042	1,043	1,044	1,045	1,028	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
6	Индекс роста цены на покупную тепловую энергию, ITЭ,і	1,148	1,139	1,045	1,064	1,044	1,039	1,023	1,023	1,039	1,039	1,023	1,023	1,039

Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения приведены в таблицах ниже.

Таблица 2 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей округа для приоритетного варианта развития системы теплоснабжения (Вариант 1)

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
1 ООО «Газпром теплоэнерго МО»											
1.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	792455,89	792455,89	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98	786 589,98
1.2	НВВ	Тыс. руб.	3509375,06	3702391	3868998	4027627	4108180	4190343	4719007	5420656	5752443
1.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4428,48	4672,05	4918,70	5120,36	5222,77	5327,23	5999,32	6891,34	7313,14
2 ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"											
2.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68
2.2	НВВ	Тыс. руб.	5245,326565	5533,82	5782,841	6019,938	6140,337	6263,143	7053,317	8102,04	8597,95
2.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3015,11	3180,94	3324,08	3460,37	3529,58	3600,17	4054,38	4657,20	4942,26
3 АО "BTC"											
3.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,94	3306,94
3.2	НВВ	Тыс. руб.	9207,570828	9713,987	10151,12	10567,31	10778,66	10994,23	11438,4	11438,4	11438,4
3.3	Оценочная стоимость	Руб/Гкал	2784,32	2937,46	3069,64	3195,50	3259,41	3324,60	3458,91	3458,91	3458,91

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
	производства и реализации тепла										
4 АО «ВМУ»											
4.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,25	5247,25
4.2	НВВ	Тыс. руб.	11143,32459	11756,21	12285,24	12788,93	13044,71	13305,6	14984,27	17212,2	18265,7
4.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2123,65	2240,45	2341,27	2437,26	2486,01	2535,73	2855,64	3280,24	3481,01
5 АО "Теплоэнергетическое предприятие"											
5.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158	19158
5.2	НВВ	Тыс. руб.	56955,06924	60087,6	62791,54	65365,99	66673,31	68006,78	76586,68	87974	93358,7
5.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2 972,91	3136,42	3277,56	3411,94	3480,18	3549,78	3997,63	4592,02	4873,09
6 АО "Воскресенск- Техноткань»											
6.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
6.2	НВВ	Тыс. руб.	23630,91159	24930,61	26052,49	27120,64	27663,05	28216,32	31776,15	36500,8	38735
6.3	Оценочная стоимость	Руб/Гкал	3075,54	3244,69	3390,71	3529,72	3600,32	3672,33	4135,64	4750,54	5041,32

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
	производства и реализации тепла										
7 АО "Фетр"											
7.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0
7.2	НВВ	Тыс. руб.	6063,851159	6397,363	6685,244	6959,339	7098,526	7240,497	8153,975	9366,35	9939,65
7.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2658,63	2804,85	2931,07	3051,25	3112,27	3174,52	3575,02	4106,58	4357,93
8 ОАО «РЖД»											
8.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
8.2	НВВ	Тыс. руб.	2378,880108	2509,719	2622,656	2730,185	2784,788	2840,484	3198,847	3674,47	3899,38
8.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3533,69	3728,04	3895,80	4055,53	4136,64	4219,38	4751,70	5458,21	5792,30
9 ООО "ТЭК-9"											
9.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21
9.2	НВВ	Тыс. руб.	3312,506952	3494,695	3651,956	3801,686	3877,72	3955,274	4454,281	5116,57	5429,74
9.3	Оценочная стоимость	Руб/Гкал	4170,82	4400,22	4598,22	4786,75	4882,49	4980,14	5608,44	6442,34	6836,66

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
	производства и реализации тепла										
В целом по ГО Воскресенск											
10.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	944011,692	944011,69	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,782	938145,8	938145,8
10.2	НВВ	Тыс. руб.	3879616,39	4092995,3	4277180,1	4452544,5	4541595,4	4632427,3	5214567,77	5985755	6350425
10.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4109,71	4335,75	4559,18	4746,11	4841,03	4937,85	5558,38	6380,41	6769,12

Таблица 3 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей округа для Варианта 2 развития системы теплоснабжения

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
1 ООО «Газпром теплоэнерго МО»											
1.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	792455,89	792455,89	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98
1.2	НВВ	Тыс. руб.	3509375,1	3702391	3868998	4027627	4108180	4190343	4959724	6108131	6678408
1.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4428,48	4672,05	4918,70	5120,36	5222,77	5327,23	6305,35	7765,33	8490,33
2 ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"											
2.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
2.2	НВВ	Тыс. руб.	5245,326565	5533,82	5782,841	6019,938	6140,337	6263,143	7053,317	8102,04	8597,95
2.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3015,11	3180,94	3324,08	3460,37	3529,58	3600,17	4054,38	4657,20	4942,26
3 АО "BTC"											
3.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,94	3306,94
3.2	НВВ	Тыс. руб.	9207,570828	9713,987	10151,12	10567,31	10778,66	10994,23	11438,4	11438,4	11438,4
3.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2784,32	2937,46	3069,64	3195,50	3259,41	3324,60	3458,91	3458,91	3458,91
4 АО «ВМУ»											
4.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,25	5247,25
4.2	НВВ	Тыс. руб.	11143,32459	11756,21	12285,24	12788,93	13044,71	13305,6	14984,27	17212,2	18265,7
4.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2123,65	2240,45	2341,27	2437,26	2486,01	2535,73	2855,64	3280,24	3481,01
5 АО "Теплоэнергетическое предприятие"											
5.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158	19158
5.2	НВВ	Тыс. руб.	56955,06924	60087,6	62791,54	65365,99	66673,31	68006,78	76586,68	87974	93358,7

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
5.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2 972,91	3136,42	3277,56	3411,94	3480,18	3549,78	3997,63	4592,02	4873,09
6 АО "Воскресенск- Техноткань»											
6.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
6.2	НВВ	Тыс. руб.	23630,91159	24930,61	26052,49	27120,64	27663,05	28216,32	31776,15	36500,8	38735
6.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3075,54	3244,69	3390,71	3529,72	3600,32	3672,33	4135,64	4750,54	5041,32
7 АО "Фетр"											
7.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0
7.2	НВВ	Тыс. руб.	6063,851159	6397,363	6685,244	6959,339	7098,526	7240,497	8153,975	9366,35	9939,65
7.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2658,63	2804,85	2931,07	3051,25	3112,27	3174,52	3575,02	4106,58	4357,93
8 ОАО «РЖД»											
8.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
8.2	НВВ	Тыс. руб.	2378,880108	2509,719	2622,656	2730,185	2784,788	2840,484	3198,847	3674,47	3899,38

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
8.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3533,69	3728,04	3895,80	4055,53	4136,64	4219,38	4751,70	5458,21	5792,30
9 ООО "ТЭК-9"											
9.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21
9.2	НВВ	Тыс. руб.	3312,506952	3494,695	3651,956	3801,686	3877,72	3955,274	4454,281	5116,57	5429,74
9.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4170,82	4400,22	4598,22	4786,75	4882,49	4980,14	5608,44	6442,34	6836,66
В целом по ГО Воскресенск											
10.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	944011,69	944011,69	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78
10.2	НВВ	Тыс. руб.	3879616,4	4092995,3	4277180,1	4452544,5	4541595,4	4632427,3	5455284,6	6673229,8	7276389,3
10.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4109,71	4335,75	4559,18	4746,11	4841,03	4937,85	5814,96	7113,21	7756,14

Таблица 4 - Тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей округа для Варианта 3 развития системы теплоснабжения

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
1 ООО «Газпром теплоэнерго МО»											
1.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	792455,89	792455,89	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98	786589,98
1.2	НВВ	Тыс. руб.	3509375,1	3702391	3868998	4027627	4149262	4274569	5110009	6293213	6880771
1.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4428,48	4672,05	4918,70	5120,36	5275,00	5434,30	6496,41	8000,63	8747,60
2 ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"											
2.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68	1739,68
2.2	НВВ	Тыс. руб.	5245,326565	5533,82	5782,841	6019,938	6140,337	6263,143	7053,317	8102,04	8597,95
2.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3015,11	3180,94	3324,08	3460,37	3529,58	3600,17	4054,38	4657,20	4942,26
3 АО "ВТС"											
3.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,937	3306,94	3306,94
3.2	НВВ	Тыс. руб.	9207,570828	9713,987	10151,12	10567,31	10778,66	10994,23	11438,4	11438,4	11438,4
3.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2784,32	2937,46	3069,64	3195,50	3259,41	3324,60	3458,91	3458,91	3458,91

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
4 АО «ВМУ»											
4.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,251	5247,25	5247,25
4.2	НВВ	Тыс. руб.	11143,32459	11756,21	12285,24	12788,93	13044,71	13305,6	14984,27	17212,2	18265,7
4.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2123,65	2240,45	2341,27	2437,26	2486,01	2535,73	2855,64	3280,24	3481,01
5 АО "Теплоэнергетическое предприятие"											
5.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158,02	19158	19158
5.2	НВВ	Тыс. руб.	56955,06924	60087,6	62791,54	65365,99	66673,31	68006,78	76586,68	87974	93358,7
5.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2 972,91	3136,42	3277,56	3411,94	3480,18	3549,78	3997,63	4592,02	4873,09
6 АО "Воскресенск- Техноткань»											
6.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5	7683,5
6.2	НВВ	Тыс. руб.	23630,91159	24930,61	26052,49	27120,64	27663,05	28216,32	31776,15	36500,8	38735
6.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3075,54	3244,69	3390,71	3529,72	3600,32	3672,33	4135,64	4750,54	5041,32
7 АО "Фетр"											

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
7.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0	28704,0
7.2	НВВ	Тыс. руб.	6063,851159	6397,363	6685,244	6959,339	7098,526	7240,497	8153,975	9366,35	9939,65
7.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	2658,63	2804,85	2931,07	3051,25	3112,27	3174,52	3575,02	4106,58	4357,93
8 ОАО «РЖД»											
8.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2	673,2
8.2	НВВ	Тыс. руб.	2378,880108	2509,719	2622,656	2730,185	2784,788	2840,484	3198,847	3674,47	3899,38
8.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	3533,69	3728,04	3895,80	4055,53	4136,64	4219,38	4751,70	5458,21	5792,30
9 ООО "ТЭК-9"											
9.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21	794,21
9.2	НВВ	Тыс. руб.	3312,506952	3494,695	3651,956	3801,686	3877,72	3955,274	4454,281	5116,57	5429,74
9.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4170,82	4400,22	4598,22	4786,75	4882,49	4980,14	5608,44	6442,34	6836,66
В целом по ГО Воскресенск											

№	Производственные показатели	Ед. измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2035	2042	2045
10.1	Полезный отпуск тепла	Гкал	944011,69	944011,69	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78	938145,78
10.2	НВВ	Тыс. руб.	3879616,4	4092995,3	4277180,1	4452544,5	4582677,1	4716653,2	5605569,2	6858312,1	7478752
10.3	Оценочная стоимость производства и реализации тепла	Руб/Гкал	4109,71	4335,75	4559,18	4746,11	4884,82	5027,63	5975,16	7310,50	7971,84

14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

В соответствии с действующим в сфере государственного ценового регулирования законодательством тариф на тепловую энергию, отпускаемую организацией, должен обеспечивать покрытие как экономически обоснованных расходов организации, так и обеспечивать достаточные средства для финансирования мероприятий по надежному функционированию и развитию систем теплоснабжения.

Тариф ежегодно пересматривается и устанавливается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования цен (тарифов) с учетом изменения экономически обоснованных расходов организации и возможных изменений условий реализации инвестиционной программы.

Законодательством определен механизм ограничения предельной величины тарифов путем установления ежегодных предельных индексов роста, а также механизм ограничения предельной величины платы за ЖКУ для граждан путем установления ежегодных предельных индексов роста.

При этом возмещение затрат на реализацию рекомендуемых мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, может потребовать установления для организации тарифов на уровне выше установленного федеральным органом предельного максимального уровня.

Решение об установлении для организации тарифов на уровне выше предельного максимального принимается органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов (цен) самостоятельно и не требует согласования с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения.

14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей приведены в таблицах 2-4. По данным, приведенным в таблицах 2-4, видно, что наименьшее значение оценочной стоимости производства тепла на территории ГО Воскресенск соответствует первому сценарию перспективного развития системы теплоснабжения округа. В связи с чем, данный сценарий развития системы теплоснабжения принимает приоритетным вариантом развития системы теплоснабжения ГО Воскресенск.

14.4. 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 18.07.2016 № 208, от 27.07.2016 № 229, от 12.07.2016 № 666, от 07.04.2018 № 405, от 16.07.2019 № 276) и Методическими указаниями (утв. Приказом Минэнерго России от 05.07.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

