

Обосновывающие материалы

Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)

Глава 13

Индикаторы развития систем теплоснабжения

46764.ОМ СТС.025.013.001

Москва 2025

**Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области
на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов Утверждаемая часть	46764.УЧ-СТС.025.000.000
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)	46764.ОМ-СТС.025.000.000
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	46764.ОМ-СТС.025.001.001
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	46764.ОМ СТС.025.002.001
Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения городского округа Реутов	46764.ОМ СТС.025.003.001
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	46764.ОМ СТС.025.004.001
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа Реутов	46764.ОМ СТС.025.005.001
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	46764.ОМ СТС.025.006.001
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	46764.ОМ СТС.025.007.001
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	46764.ОМ СТС.025.008.001
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	46764.ОМ СТС.025.009.001
Глава 10. Перспективные топливные балансы	46764.ОМ СТС.025.010.001
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	46764.ОМ СТС.025.011.001
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	46764.ОМ СТС.025.012.001
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Реутов	46764.ОМ СТС.025.013.001
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	46764.ОМ СТС.025.014.001
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	46764.ОМ СТС.025.015.001
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	46764.ОМ СТС.025.016.001
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	46764.ОМ СТС.025.017.001

Наименование документа	Шифр
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения	46764.ОМ СТС.025.018.001
Приложение А к обосновывающим материалам к схеме теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)	46764.ОМ СТС.025.019.001

СОДЕРЖАНИЕ

1	Индикаторы развития систем теплоснабжения.....	8
2	Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность...	10
3	Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки.....	12
4	Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных).....	13
5	Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей	22
6	Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения	25
7	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	27
8	Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения	28

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность	11
Таблица 2 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных).....	14
Таблица 3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей	24
Таблица 4 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения.....	26

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

АИТ	— автономный источник теплоснабжения
БЦ	— бизнес-центр
ГБУ	— государственное бюджетное учреждение
ГБУСО	— государственное бюджетное учреждение социального обслуживания
ГВС	— газовоздушная смесь
ГОУ	— установок очистки газа (газоочистная установка)
ГТЭС	— газотурбинная электростанция
ГУП	— государственное унитарное предприятие
Г.	— город
Г. о.	— Городской округ
ДВОС	— декларация воздействия на окружающую среду
ЕТО	— единая теплоснабжающая организация
ЖК	— жилой комплекс
ЖСК	— жилищно-строительный кооператив
ЗАО	— Западный административный округ
ЗВ	— загрязняющее (вредное) вещество
ИЗАВ	— источники загрязнения атмосферного воздуха
ИНН	— идентификационный номер налогоплательщика
ИП	— индивидуальный предприниматель
ИТП	— индивидуальный тепловой пункт
КПД	— коэффициент полезного действия
КТС	— квартальная тепловая электростанция
КЭР	— комплексное экологическое разрешение
МК	— малая котельная
МУП	— муниципальное унитарное предприятие
НПО	— научно-производственное объединение
НДТ	— наилучшие доступные технологии
ОАО	— открытое акционерное общество
ОБУВ	— ориентировочный безопасный уровень воздействия загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест
Объект НВОС	— объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду

ОНВ	—	объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду
ООО	—	общество с ограниченной ответственностью
ПАО	—	публичное акционерное общество
ПГУ	—	парогазотурбинная установка
ПДК _{м.р.}	—	предельно допустимая концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест
ПДК _{с.год}	—	среднегодовая предельно допустимых концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
ПДК _{с.с}	—	среднесуточная предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе населенных мест
ПК	—	производственная котельная
Проект НДВ (проект ПДВ)	—	проект нормативов допустимых выбросов (проект нормативов предельно-допустимых выбросов)
Проект СЗЗ	—	проект санитарно-защитной зоны
ПЭК	—	программа производственного экологического контроля
РАН	—	Российская академия наук
РТС	—	районная тепловая станция
РД	—	рабочая документация
РТС	—	районная тепловая станция
СЦТ	—	система централизованного теплоснабжения
ТРЦ	—	торгово-развлекательный центр
ТЭП	—	технико-экономические показатели
ТЭР	—	топливно-энергетические ресурсы
ТЭС	—	тепловая электростанция
ТЭЦ	—	тепловая электроцентраль
ФГБОУ	—	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение.
ФГБУ	—	Федеральное государственное бюджетное учреждение.
ФГКУ	—	Федеральные государственные казенные учреждения
ФГУП	—	Федеральное государственное унитарное предприятие
ФЗ	—	федеральный закон
ЦКБ	—	центральная клиническая больница
ЦТП	—	центральный тепловой пункт
ЭПБ	—	экспертиза промышленной безопасности

1 Индикаторы развития систем теплоснабжения

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения» должна содержать:

– количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

– количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

– удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);

– отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

– коэффициент использования установленной тепловой мощности;

– удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

– доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения);

– удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

– коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);

– доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

– средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

– отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения);

–отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения);

–отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Вышеуказанные показатели рассчитаны в соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (утверждены приказом Минэнерго РФ от 05.03.2019 г. №112) и приведены в таблицах настоящей Главы 13.

2 Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность

Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) в зоне действия системы теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

- общая отапливаемая площадь жилых зданий;
- общая отапливаемая площадь общественно-деловых зданий;
- тепловая нагрузка всего, в том числе:
 - в жилищном фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, в том числе для целей отопления и вентиляции; для целей горячего водоснабжения.
- расход тепловой энергии, всего, в том числе:
 - в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
 - в общественно-деловом фонде, том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения;
- удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде;
- удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- градус-сутки отопительного периода;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде;
- удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде;
- средняя плотность тепловой нагрузки;
- средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде;
- средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя;
- средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя.

Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ЕТО №1, ООО «РСК»																							
1	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	371,31	378,03	419,82	448,91	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53	453,53
1.1	отопление	Гкал/ч	290,77	296,03	328,76	351,54	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16	355,16
1.2	вентиляция	Гкал/ч	32,70	33,29	36,97	39,53	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94	39,94
1.3	горячее водоснабжение	Гкал/ч	47,84	48,71	54,09	57,84	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43
2	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	881,48	881,48	916,78	982,42	1039,53	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03	1088,03
2.1	отопление	тыс. Гкал	690,29	690,29	717,93	769,33	814,06	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03	852,03
2.2	вентиляция	тыс. Гкал	77,63	77,63	80,74	86,52	91,55	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82	95,82
2.3	горячее водоснабжение	тыс. Гкал	113,57	113,57	118,12	126,58	133,94	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18	140,18
3	Градус-сутки отопительного периода	°С х сут	2616,00	2869,60	2816,85	2751,00	2698,50	2633,40	2568,80	2504,70	2441,10	2378,00	2315,40	2253,30	2191,70	2130,60	2070,00	2009,90	1950,30	1891,20	1832,60	1774,50	1716,90

3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе источника комбинированной выработки

В г.о. Реутов отсутствуют источники комбинированной выработки

4 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

- установленная тепловая мощность котельной;
- присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах;
- доля резерва тепловой мощности котельной;
- отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе на цели отопления и вентиляции, на цели горячего водоснабжения;
- удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной;
- коэффициент полезного использования теплоты топлива;
- число часов использования установленной тепловой мощности;
- удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя;
- частота отказов с прекращением подачи тепловой энергии от котельной;
- относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной;
- доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше либо равной 10 Гкал/ч;
- доля котельных, оборудованных приборами учета.

Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных) представлены в таблице 2.

Таблица 2 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, образованной на базе котельной (котельных)

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	ЕТО №1, ООО «РСК»																						
1.	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	98,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
	Котельная № 1																						
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	48,64	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60	75,60
2	Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	48,01	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97	74,97
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	37,92	37,92	48,89	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83	51,83
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	21,02	49,42	34,78	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87	30,87
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	108,15	108,15	108,15	139,44	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83	147,83
6	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	181,02	181,02	164,52	159,28	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62	157,62
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	78,92	78,92	86,83	89,69	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63	90,63
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2223,53	1430,59	1430,59	1844,45	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36	1955,36
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	3,15	2,15	1,15	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная № 2																						
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07	67,07
2	Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48	66,48

3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	62,53	54,20	54,20	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70	55,70
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	5,94	18,47	18,47	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21	16,21
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	167,00	167,00	167,00	144,75	144,75	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76	148,76
6	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	148,24	148,24	128,49	148,24	152,35	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24	148,24
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	96,37	96,37	111,18	96,37	93,77	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37	96,37
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2489,96	2489,96	2489,96	2158,26	2158,26	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99	2217,99
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	12,00	11,00	10,00	9,00	8,00	7,00	6,00	5,00	4,00	3,00	2,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная № 4																						
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42	42,42
2	Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14	42,14
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	35,31	30,48	32,77	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81	37,81
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	16,21	27,67	22,24	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28	10,28
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	86,50	86,50	86,50	74,67	80,28	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63	92,63

6	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	152,33	152,33	131,76	164,11	176,12	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64	152,64
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	93,78	93,78	108,42	87,05	81,11	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59	93,59
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2039,23	2039,23	2039,23	1760,28	1892,54	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61	2183,61
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	5,00	4,00	3,00	2,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная № 5																						
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	60,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
2	Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	59,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66	79,66
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	62,26	74,02	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07	75,07
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	-4,36	7,08	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	141,38	141,38	168,09	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47	170,47
6	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	161,30	161,30	160,40	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61	159,61
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	88,57	88,57	89,06	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50	89,50
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2356,35	1767,26	2101,07	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88	2130,88

9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная № 6																						
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	2,40	2,40	ликвидация и перевод нагрузок на котельную № 4																		
2	Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	2,37	2,37																			
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	2,29	2,29																			
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	3,38	3,38																			
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	4,95	4,95																			
6	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	178,94	178,94																			
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	79,83	79,83																			
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	2063,04	2063,04																			
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00																			
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	3,00	2,00																			
	Котельная № 7																						
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	22,50	22,50	34,00	67,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
2	Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	22,21	22,21	33,71	66,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71	79,71

3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	18,21	18,21	48,25	67,86	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48	72,48
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	18,01	18,01	-43,13	-1,72	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07	9,07
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	40,04	40,04	40,04	106,08	149,20	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34	181,34
6	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	174,61	174,61	164,35	162,34	158,20	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02	157,02
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	81,81	81,81	86,92	88,00	90,30	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1779,43	1779,43	1177,56	1583,35	1864,99	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80	2266,80
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	4,00	3,00	2,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная БМК-140																						
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	120,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00	123,00
2	Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	118,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94	121,94
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	106,51	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91	113,91
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	10,45	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	224,76	224,76	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05	245,05

6	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	156,76	156,76	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01	157,01
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,13	91,13	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99	90,99
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1873,00	1827,32	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29	1992,29
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	9,00	8,00	7,00	6,00	5,00	4,00	3,00	2,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная Реут																						
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20
2	Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	3,84	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	25,15	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	8,20	8,20	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74	9,74
6	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	157,62	157,62	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92	157,92
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	90,63	90,63	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46	90,46
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1577,52	1577,52	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30	1873,30

9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	18,00	17,00	16,00	15,00	14,00	13,00	12,00	11,00	10,00	9,00	8,00	7,00	6,00	5,00	4,00	3,00	2,00	1,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная АО «ВПК «НПО машиностроения»																						
1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00	118,00
2	Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74	94,74
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17	42,17
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49	55,49
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	82,44	82,44	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21	92,21
6	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	156,69	156,69	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70	156,70
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	91,17	91,17	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	698,60	698,60	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44	781,44
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	2,15	1,15	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная «Газовая» ФКУ «ЦОБХР МВД России»																						

1	Установленная тепловая мощность котельной:	Гкал/ч	14,50	14,50	снос ветхого жилья, работает на собственное производство
2	Тепловая мощность котельной нетто	Гкал/ч	7,98	7,98	
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	0,27	0,27	
4	Доля резерва тепловой мощности котельной	%	96,62	96,62	
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	18,06	18,06	
6	Удельный расход условного топлива (УРУТ) на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	160,32	160,32	
7	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	89,10	89,10	
8	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1245,32	1245,32	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	1/год	0,00	0,00	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	лет	2,00	1,00	

5 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям систем теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

- протяженность тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- материальная характеристика тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, в том числе магистральных и распределительных;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, теплопотребляющая установка которого подключена к системе теплоснабжения;
- присоединенная тепловая нагрузка;
- относительная материальная характеристика;
- нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях магистральных, распределительных;
- относительные нормативные потери в тепловых сетях;
- линейная плотность передачи тепловой энергии по тепловым сетям;
- количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению подачи тепловой энергии потребителям;
- удельная повреждаемость тепловых сетей магистральных, распределительных;
- тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая система теплоснабжения (горячего водоснабжения));
- доля потребителей, присоединенных по открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепловой энергии в тепловые сети);
- фактический расход теплоносителя;
- удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде;
- нормативная подпитка тепловой сети;
- фактическая подпитка тепловой сети;

- расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя;
- удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии.

Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
	ЕТО №1 ООО "РСК"																						
1.	Протяженность тепловых сетей, в том числе:	км	170,45	170,45	170,45	170,45	170,91	170,91	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31	172,31
1.1.	магистральных	км	75,03	75,03	75,03	75,03	75,23	75,23	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84	75,84
1.2.	распределительных	км	95,42	95,42	95,42	95,42	95,68	95,68	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в том числе:	тыс. м²	28,85	28,85	28,85	28,85	28,93	28,93	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16	29,16
2.1.	магистральных	тыс. м²	18,72	18,72	18,72	18,72	18,77	18,77	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92	18,92
2.2.	распределительных	тыс. м²	10,13	10,13	10,13	10,13	10,16	10,16	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
3.1.	магистральных	лет	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
3.2.	распределительных	лет	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
4.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	368,92	390,80	417,14	443,48	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14	453,14
5.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	0,08	0,07	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
6.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70	43889,70
7.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	182,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	155,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00	145,00
8.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./м/год	1,07	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
9.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	18,64	18,64	18,64	18,64	18,69	18,69	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84	18,84
14.	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	19,28	19,28	19,28	19,28	19,33	19,33	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49	19,49
15.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	0,20	0,21	0,22	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24

6 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения, разрабатываются в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат:

- плановая потребность в инвестициях в источники тепловой энергии;
- освоение инвестиций, в процентах от плана;
- плановая потребность в инвестициях в тепловые сети;
- освоение инвестиций в тепловые сети, в процентах от плана;
- план инвестиций на переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего инвестиций накопленным итогом;
- освоение инвестиций в переход к закрытой системе горячего водоснабжения;
- всего плановая потребность в инвестициях;
- всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом;
- источники инвестиций, в том числе собственные средства; средства за счет присоединения потребителей; средства бюджетов бюджетной системы Российской Федерации;
- тариф на производство тепловой энергии;
- конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС);
- тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения);
- индикатор изменения конечного тарифа на тепловую энергию для потребителя.

Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения представлены в таблице 4.

Таблица 4 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития систем теплоснабжения

N п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
ЕТО №1, ООО «РСК»																							
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	-	1120226,36	1292001,59	166380,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	В процентах от плана	%	-	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	-	882332,42	356250,65	1047028,04	1479316,43	95383,04	30922,95	93339,14	30612,62	37292,62	26784,74	36776,20	32252,71	27939,64	36433,77	35690,90	35295,99	32963,82	37875,32	35359,50	37140,74
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	-	882332,42	356250,65	1047028,04	1479316,43	95383,04	30922,95	93339,14	30612,62	37292,62	26784,74	36776,20	32252,71	27939,64	36433,77	35690,90	35295,99	32963,82	37875,32	35359,50	37140,74
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Всего накопленным итогом	млн. руб.	-	2002558,78	3650811,02	4864219,47	6343535,90	6438918,93	6469841,88	6563181,02	6593793,64	6631086,26	6657871,00	6694647,20	6726899,91	6754839,55	6791273,32	6826964,22	6862260,21	6895224,03	6933099,35	6968458,85	7005599,59
8	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	-	2002558,78	1648252,24	1213408,45	1479316,43	95383,04	30922,95	93339,14	30612,62	37292,62	26784,74	36776,20	32252,71	27939,64	36433,77	35690,90	35295,99	32963,82	37875,32	35359,50	37140,74
10	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	-	2002558,78	3650811,02	4864219,47	6343535,90	6438918,93	6469841,88	6563181,02	6593793,64	6631086,26	6657871,00	6694647,20	6726899,91	6754839,55	6791273,32	6826964,22	6862260,21	6895224,03	6933099,35	6968458,85	7005599,59
11	Источники инвестиций		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Собственные средства	млн. руб.	-	39664,04	6120,00	34526,54	25892,13	95383,04	30922,95	93339,14	30612,62	37292,62	26784,74	36776,20	32252,71	27939,64	36433,77	35690,90	35295,99	32963,82	37875,32	35359,50	37140,74
11.2	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	-	235089,00	395387,64	321150,79	20063,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	Средства бюджетов	млн. руб.	-	1727805,74	1246744,60	857731,12	1433360,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (без НДС)	руб./Гкал	2149,55	2343,03	2574,99	2814,46	3005,85	3087,93	3149,40	3275,83	3351,30	3455,84	3563,94	3675,10	3790,15	3908,70	4030,87	4157,25	4287,64	4407,91	4523,54	4657,85	4805,72
13	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (с НДС)	руб./Гкал	2579,46	2811,64	3089,99	3377,35	3607,02	3705,52	3779,28	3930,99	4021,56	4147,01	4276,73	4410,12	4548,18	4690,44	4837,05	4988,70	5145,16	5289,50	5428,24	5589,42	5766,86
14	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	1,09	1,10	1,09	1,07	1,03	1,02	1,04	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

7 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Факты нарушения антимонопольного законодательства не зафиксированы (рисунок 1)




 ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА УПРАВЛЕНИЕ Федеральной антимонопольной службы по Московской области Карамышевская набережная, д. 44 Москва, 123423 тел.: (499) 755-23-23, доб. 050-233 e-mail: to50@fas.gov.ru	ООО «ЭТС-Проект» пр-т Андропова, д. 22, офис пом. 1, ком. 55, г. Москва, 115533 ул. Керченская, д. 13, г. Нижний Новгород, 603086 ets-p@el-ts.ru
30.10.2025 № АА/20868/25 На № _____ от _____ Ответ на письмо от 30.09.2025 № исх -2193/25	
<p>В ответ на письмо ООО «ЭТС-Проект» (вх. от 30.09.2025 № 36109-ЭП/25) о предоставлении информации, сообщаем, что информация о нарушении антимонопольного законодательства и о возбуждении и рассмотрении дел об административном правонарушении за нарушение законодательства в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях по городскому округу Реутов Московской области не имеется.</p>	
Заместитель руководителя	А.А. Азаренко
<div style="border: 1px solid black; padding: 5px; display: inline-block;"><div>Подлинник электронного документа, подписанного ЭП, хранится в системе электронного документооборота ФАС России</div><div>СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП</div><div>Кому выдан: Азаренко Алексей Анатольевич</div><div>Сертификат № 22A0A60B2EA82E236863CA3B93CD55FD</div><div>Действителен с 19.08.2024 по 12.11.2025</div></div>	
<p>Пронина О.В. (499) 755-23-23, доб. 050-118</p> <div style="text-align: center;"> 2025-22321</div>	

Рисунок 1 – Письмо Федеральной антимонопольной службы от 09.06.2025 № АА/11627/25

8 Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения

Расчет индикаторов развития систем теплоснабжения был выполнен с учетом актуализированных данных.