



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД
ДО 2043 ГОДА**

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
(УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ)**

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6-16)

ОГЛАВЛЕНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ.....	6
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ.....	11
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	331
6.1. Основные направления в развитии системы теплоснабжения г. Перми.....	331
6.1.1. СЦТ ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5: оптимизация зон действия источников	331
6.1.2. Оптимизация зон действия источников малой мощности.....	338
Оптимизация котельных Орджоникидзевского района г. Перми.....	338
ВК Наумова, 18а: переключение нагрузки ВК Лепешинской, 3	340
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	341
6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	341
6.4.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	341
6.4.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	391
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	394
6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	397
6.6.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.....	397
6.6.2. Реконструкция и ликвидация ЦТП	399
6.6.3. Строительство и реконструкция насосных станций	402
6.7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	407

6.7.1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	407
6.7.2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	428
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	439
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	439
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	440
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	441
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	441
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.	458
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии.....	462
8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе	475
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	475
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	476
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	476
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	476
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	476
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	476
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	476
9.6. Фактические осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения	477
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	480
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	480

10.2.	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	484
10.3.	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	489
10.3.1.	Порядок определения ЕТО	489
10.3.2.	Критерии определения ЕТО.....	490
10.3.3.	Обязанности ЕТО.....	490
10.3.4.	Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО.....	491
10.4.	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	500
10.5.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	503
РАЗДЕЛ 11.	РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	511
РАЗДЕЛ 12.	РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	512
РАЗДЕЛ 13.	СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	528
13.1.	Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	528
13.2.	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	528
13.3.	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	528
13.4.	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	528
13.5.	Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	531
13.6.	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	537

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	546
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	547
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	699
РАЗДЕЛ 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ПЕРМЬ	701
16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Пермь.....	701
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	702
16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.....	702
16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух	702

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)	342
Таблица 6.2 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)	392
Таблица 6.3 – Основные переемычки	395
Таблица 6.4 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения (П43.4 МУ)	398
Таблица 6.5 – Реконструкция и ликвидация ЦТП.....	400
Таблица 6.6 – Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс», подлежащих строительству или реконструкции	406
Таблица 6.7 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО	406
Таблица 6.8 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	410
Таблица 6.9 – Мероприятия на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности	429
Таблица 6.10 – Строительство или реконструкция объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО.....	430
Таблица 7.1 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2022 г, в зоне действия котельной Новые Ляды	439
Таблица 7.2 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2022 г, в зоне действия ВК Кислотные дачи	440
Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-6, ВК-3, ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»	442
Таблица 8.2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-3 ПАО «Т Плюс»	444
Таблица 8.3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс»	445
Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тонн условного топлива	446
Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01-3 ПАО «Т Плюс», тонн условного топлива	446
Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», тонн условного топлива	447
Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», тонн условного топлива	447

Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», тонн условного топлива	447
Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», тонн условного топлива	447
Таблица 8.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», тонн условного топлива	448
Таблица 8.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», тонн условного топлива	448
Таблица 8.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», тонн условного топлива	448
Таблица 8.13 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива	448
Таблица 8.14 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива	449
Таблица 8.15 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», тонн условного топлива	449
Таблица 8.16 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, тонн условного топлива	449
Таблица 8.17 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», тонн условного топлива	449
Таблица 8.18 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 ООО «ПТЭК», тонн условного топлива	450
Таблица 8.19 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ППЗ», тонн условного топлива	450
Таблица 8.20 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», тонн условного топлива	450
Таблица 8.21 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», тонн условного топлива	450

Таблица 8.22 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 20 АО «Пермский завод «Машиностроитель», тонн условного топлива	451
Таблица 8.23 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 21 АО «Сибур-Химпром», тонн условного топлива	451
Таблица 8.24 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 22 ОАО «РЖД», тонн условного топлива	451
Таблица 8.25 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 23 АО «Держава-М», тонн условного топлива	451
Таблица 8.26 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агронаб», тонн условного топлива	452
Таблица 8.27 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», тонн условного топлива.....	452
Таблица 8.28 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», тонн условного топлива	452
Таблица 8.29 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Армейский Обоз», тонн условного топлива.....	452
Таблица 8.30 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», тонн условного топлива	453
Таблица 8.31 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», тонн условного топлива	453
Таблица 8.32 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 31 ФГУП «Машизавод им. Ф.Э. Дзержинского», тонн условного топлива.....	453
Таблица 8.33 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тонн условного топлива	453
Таблица 8.34 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 33 ПАО «Протон-ПМ», тонн условного топлива.....	454
Таблица 8.35 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России, тонн условного топлива.....	454

Таблица 8.36 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 35 АО «СПК», тонн условного топлива	454
Таблица 8.37 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 36 ООО «РЭМ-сервис», тонн условного топлива.....	454
Таблица 8.38 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 37 ОАО «РЖД», тонн условного топлива	454
Таблица 8.39 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 38 АО «Газпром газораспределение Пермь», тонн условного топлива	455
Таблица 8.40 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 39 АО «Пермский мукомольный завод», тонн условного топлива.....	455
Таблица 8.41 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 40 АО «Галополимер Пермь», тонн условного топлива.....	455
Таблица 8.42 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределенной ЕТО, тонн условного топлива	456
Таблица 8.43 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива	457
Таблица 8.44 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива	457
Таблица 8.45 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива	457
Таблица 8.46 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-3 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива	457
Таблица 8.47 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива	457
Таблица 8.48 – Таблица П45.10. Нормативные запасы резервного топлива на котельной ВК-5, в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тонн натурального топлива	457
Таблица 8.49 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми	459
Таблица 8.50 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания.....	463
Таблица 9.1 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2021 гг.	477
Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ).....	481
Таблица 10.2 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	484
Таблица 10.3 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ).....	492
Таблица 10.4 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО.....	500

Таблица 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	505
Таблица 11.1 – Перераспределения нагрузок между источниками.....	511
Таблица 12.1 – Бесхозные тепловые сети, переданные в эксплуатацию ПАО «Т Плюс» на основании решения суда	513
Таблица 12.2 – Бесхозные тепловые сети, переданные в эксплуатацию ПАО «Т Плюс» распоряжением департамента имущественных отношений Администрации г. Перми.....	513
Таблица 13.1 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Пермского края и базовой версии Схемы теплоснабжения.....	529
Таблица 13.2 – Доля отпуска тепловой энергии с использованием ТФУ и КУ.....	531
Таблица 13.3 – Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе газовой турбины 25 МВт	534
Таблица 13.4 – Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ПГУ-ТЭЦ.....	535
Таблица 13.5 – Ожидаемые технико-экономические показатели блоков ГТУ-ТЭЦ.....	536
Таблица 13.6 – Технические обоснования основных мероприятий по реализации схемы ГВС	537
Таблица 13.7 – Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов ЦГВС по годам реализации.....	539
Таблица 14.1 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»	549
Таблица 14.2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс».....	551
Таблица 14.3 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»	553
Таблица 14.4 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»	555
Таблица 14.5 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс»	557
Таблица 14.6 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-2 ПАО «Т Плюс».....	559
Таблица 14.7 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки в целом по МО.....	561
Таблица 14.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»	563
Таблица 14.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 01-3 ПАО «Т Плюс»	563
Таблица 14.10 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ».....	564
Таблица 14.11 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП»	565
Таблица 14.12 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД»	566

Таблица 14.13 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь».....	567
Таблица 14.14 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез».....	567
Таблица 14.15 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенной ЕТО.....	568
Таблица 14.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (котельных) в г. Перми.....	570
Таблица 14.17 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей систем теплоснабжения в г. Перми.....	571
Таблица 14.18 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии....	627
Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу.....	701
Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу.....	702

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 6.1 – Зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2, ВК-5 в отопительный период.....	331
Рисунок 6.2 – Предложения по переключению зон теплоснабжения ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5.....	332
Рисунок 6.3 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-9.....	334
Рисунок 6.4 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ТЭЦ-6 – ул. Монастырская, 11).....	335
Рисунок 6.5 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, ВК-3 (ВК-3 – ул. Максима Горького, 1а).....	336
Рисунок 6.6 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ВК-2.....	337
Рисунок 6.7 – Переключение части нагрузок ВК-20 и ВК ПДК на новую БМК Таганрогская.....	338
Рисунок 6.8 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при переключении нагрузок котельной ВК Искра на ВК Молодежный и БМК Верхнемолодежная.....	339
Рисунок 6.9 – Переключение нагрузки ВК Лепешинской, 3 на ВК Наумова, 18а.....	340
Рисунок 13.1 – Доля отпуска ТЭ от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ВК-3.....	531
Рисунок 13.2 – График Россандера для зоны 2-х источников.....	533
Рисунок 13.3 – График Россандера для ТЭЦ-6.....	536

Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Основные направления в развитии системы теплоснабжения г. Перми

6.1.1. СЦТ ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5: оптимизация зон действия источников

Существующие зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-2, ВК-3, ВК-5 в отопительный период приведены на рисунке ниже.

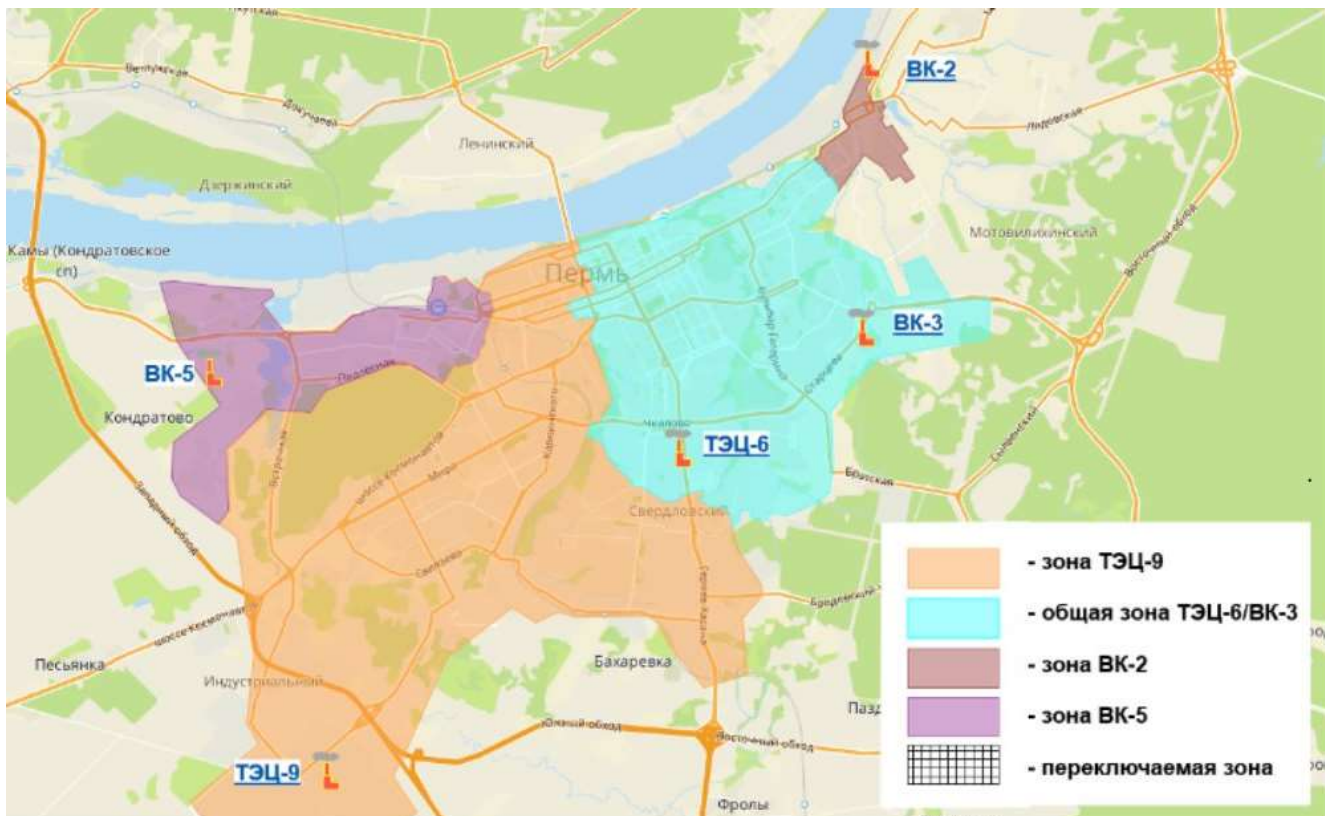


Рисунок 6.1 – Зоны действия ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2, ВК-5 в отопительный период

Левобережная часть города может обеспечиваться тепловой энергией от 5-ти источников, в зоне каждого из которых уже существует возможность поставки тепловой энергии потребителям от нескольких из них (в пределах пропускной способности тепломагистралей и резервов на источниках). Распределение нагрузок между источниками осуществляется по условию минимизации удельных переменных расходов на производство тепловой энергии.

В результате уточнения тепловых нагрузок существующих потребителей и перспективного спроса на тепловую мощность в зонах ТЭЦ-9, ВК-5, ТЭЦ-6 и ВК-3, решения утвержденной схемы теплоснабжения были скорректированы:

- исключено переключение мкр. Громовский с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9;
- исключены строительство ПН-886 и реконструкция с увеличением диаметра магистральных тепловых сетей в зоне действия ВК-5;
- предусматривается переключение нагрузок мкр. ДКЖ с ВК-5 на ТЭЦ-9;

- предусматривается переключение нагрузок мкр. Краснова, Владимирский и Липовая Гора с ТЭЦ-9 на ТЭЦ-6;

- предусматривается частичное переключение зоны ВК-3 на ВК-2.

Перспективные зоны теплоснабжения источников отражены на рисунке ниже.

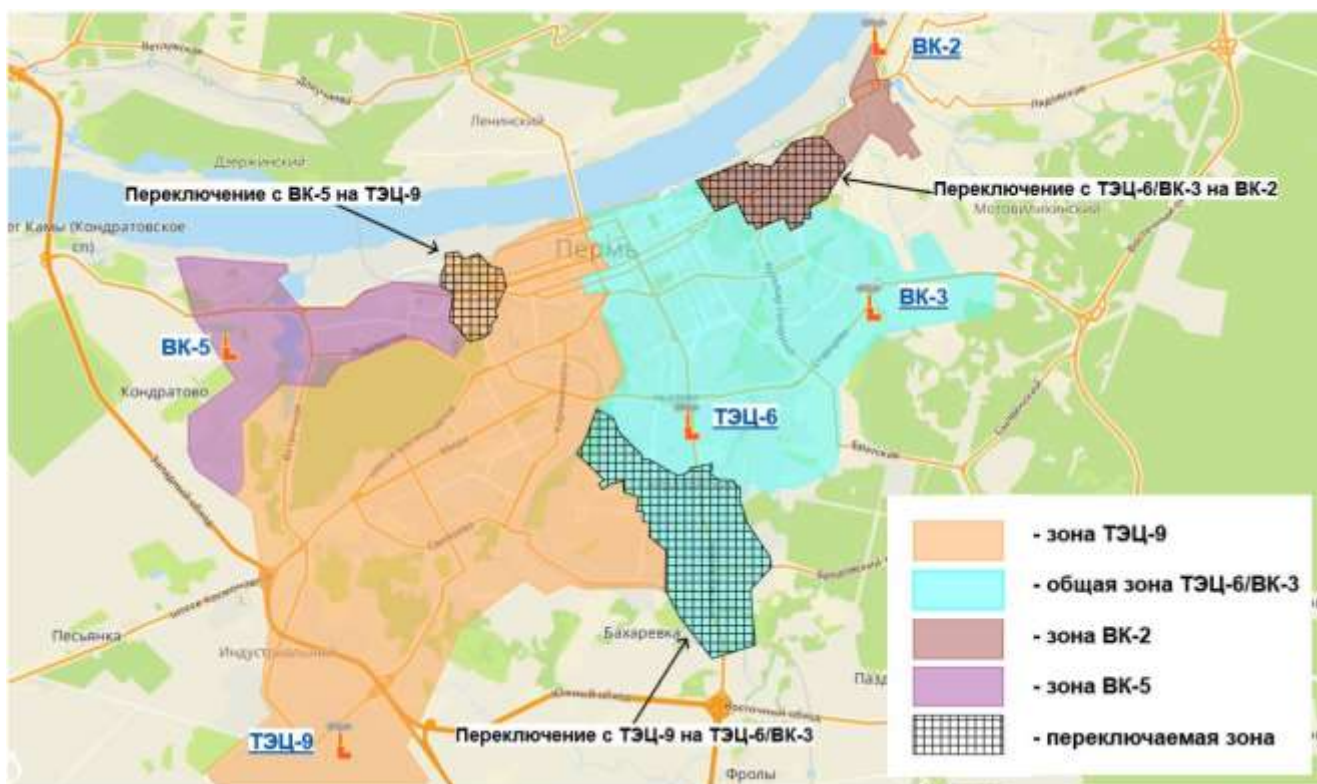


Рисунок 6.2 – Предложения по переключению зон теплоснабжения ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-3, ВК-2 и ВК-5

Для реализации переключений необходимы:

- Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке 2Ду400 на 2Ду500 от К-46 до К-900 протяженностью 589 м в 2-тр. исч. Срок реализации – 2026 г.;

- Реконструкция с увеличением диаметра 2Ду400 на 2Ду500 магистральной тепловой сети от К-900 до К-904 (канальная) протяженностью 295 м в 2-тр. исч. Срок реализации – 2026 г.;

- Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке 2Ду400 на 2Ду500 от К-904 до К-910 протяженностью 381 м в 2-тр. исч. Срок реализации – 2026 г.;

- Реконструкция с увеличением диаметра надземной тепловой сети 2Ду400 на 2Ду500 от К-910 до Т-912 протяженностью 121 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2026 г.;

- Строительство насосной станции ПН-51 в районе павильона П-51 производительностью 5000 т/ч по подающей и 5000 т/ч по обратной насосным группам (напор в подаче – 40 м, напор в обратке – 35 м). Срок реализации – 2027 г.;

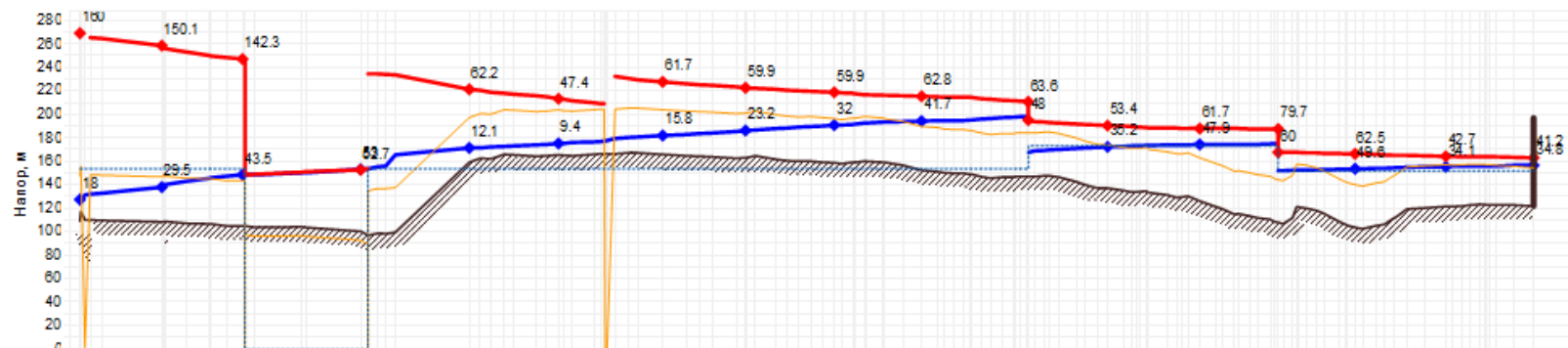
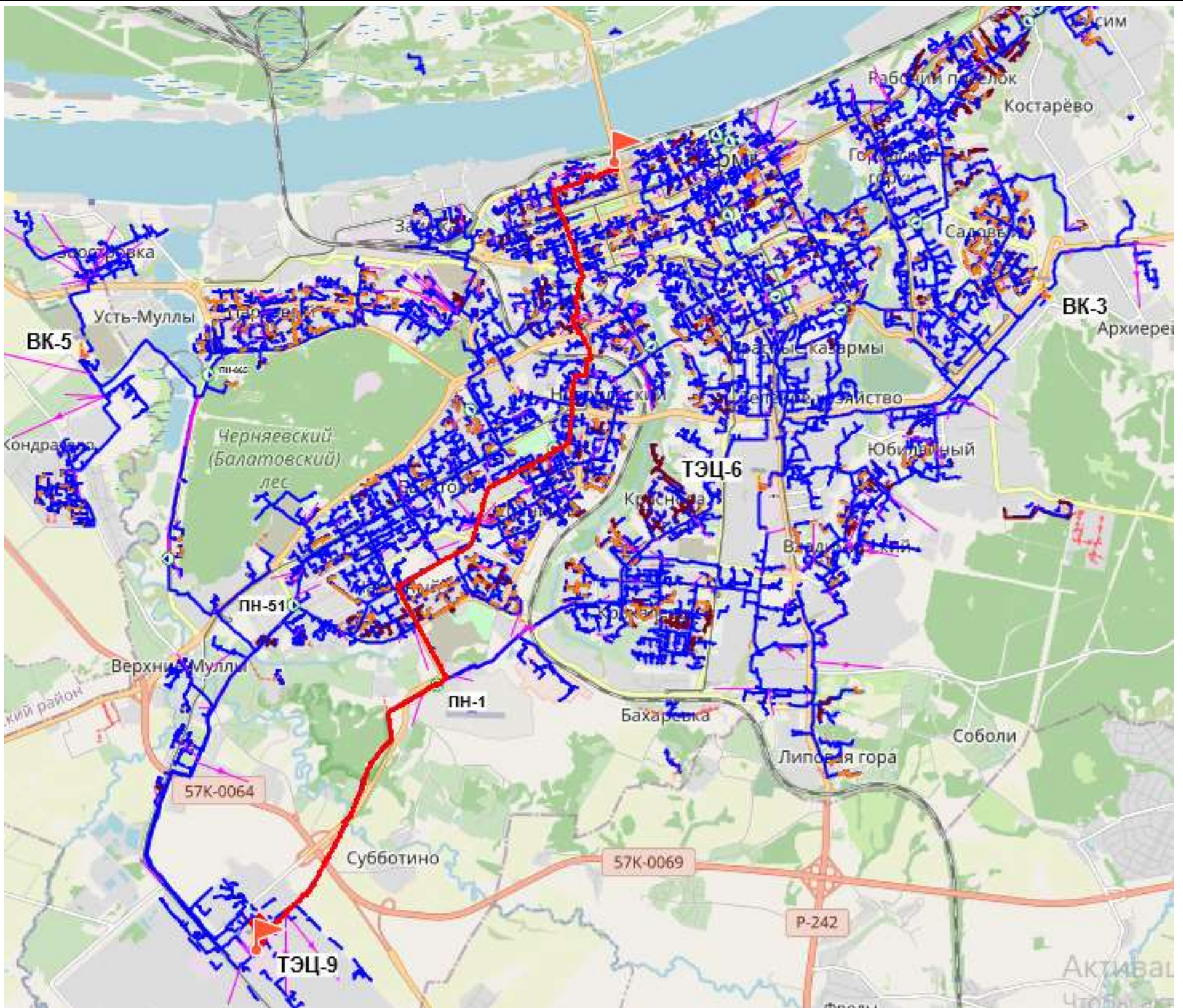
- Реконструкция ПН-1 с увеличением производительности подающей насосной группы до 7500 т/ч (установка дополнительного насоса на 2500 т/ч). Срок реализации – 2027 г.;

- Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 надземной магистральной тепловой сети от Т-387а до Т-392А протяженностью 110 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2028 г.;
- Реконструкция надземной магистральной тепловой сети от Т-392А до П-397А с увеличением диаметра с 2Ду900/800 до 2Ду1000 протяженностью 77 м в 2-тр. исч. Срок реализации – 2028 г.;
- Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 надземной магистральной тепловой сети от П-397А до Т-403А протяженностью 105 м в 1-тр. исч. Срок реализации – 2028 г.;
- Реконструкция надземной магистральной тепловой сети от Т-403А до Т-445А с увеличением диаметра с 2Ду800 до 2Ду1000 протяженностью 765 м в 2-тр. исч. Срок реализации – 2028 г.;
- Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке 2Ду800 на 2Ду1000 от Т-445А до ПН-1 протяженностью 1386,5 м в 2-тр. исч. Срок реализации – 2028 г..

Перспективные пьезометрические графики гидравлических режимов ТЭЦ-9, ТЭЦ-6, ВК-2, ВК-3, ВК-5 по состоянию на 2043 г. представлены на рисунках ниже.

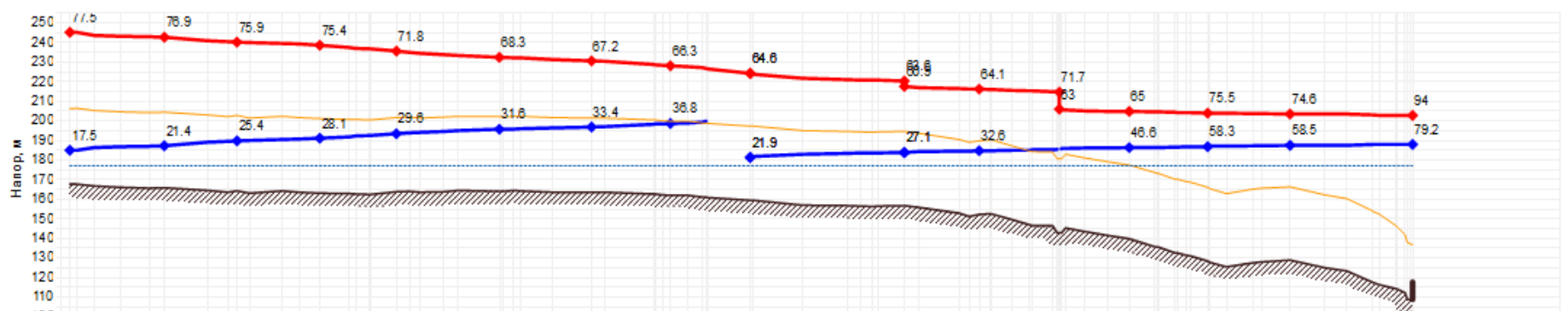
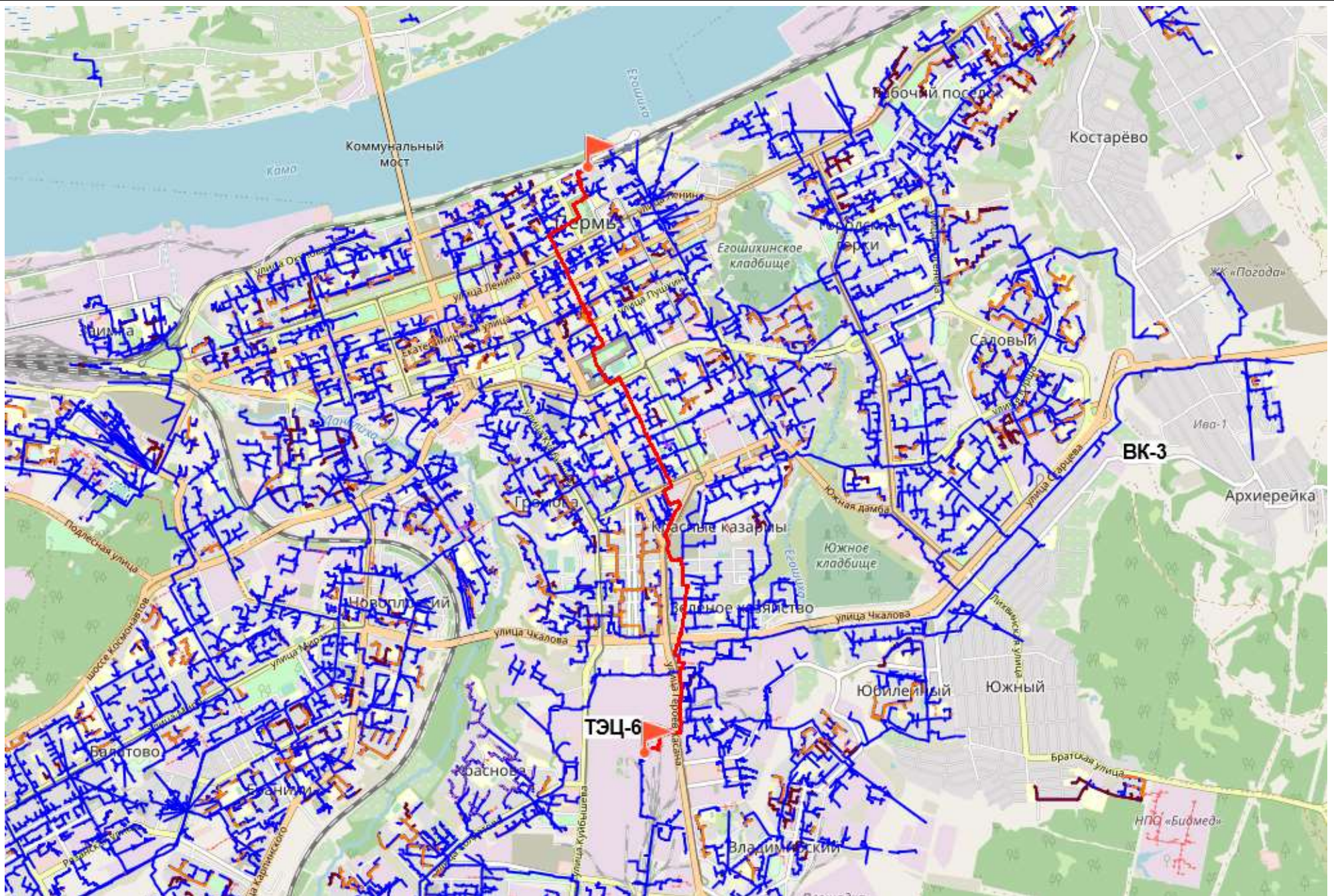
Перспективные расходы на 2043 г. по источникам в рассматриваемой зоне составят:

- ТЭЦ-9 – 14 000 т/ч;
- ВК-5 – 2 800 т/ч;
- ТЭЦ-6 – 8 630 т/ч;
- ВК-3 – 6 720 т/ч;
- ВК-2 – 2 170 т/ч.



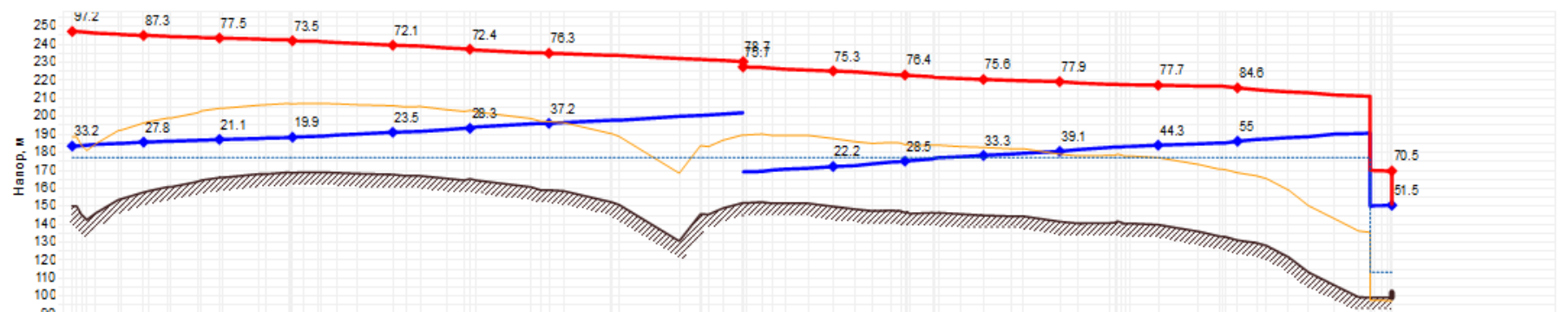
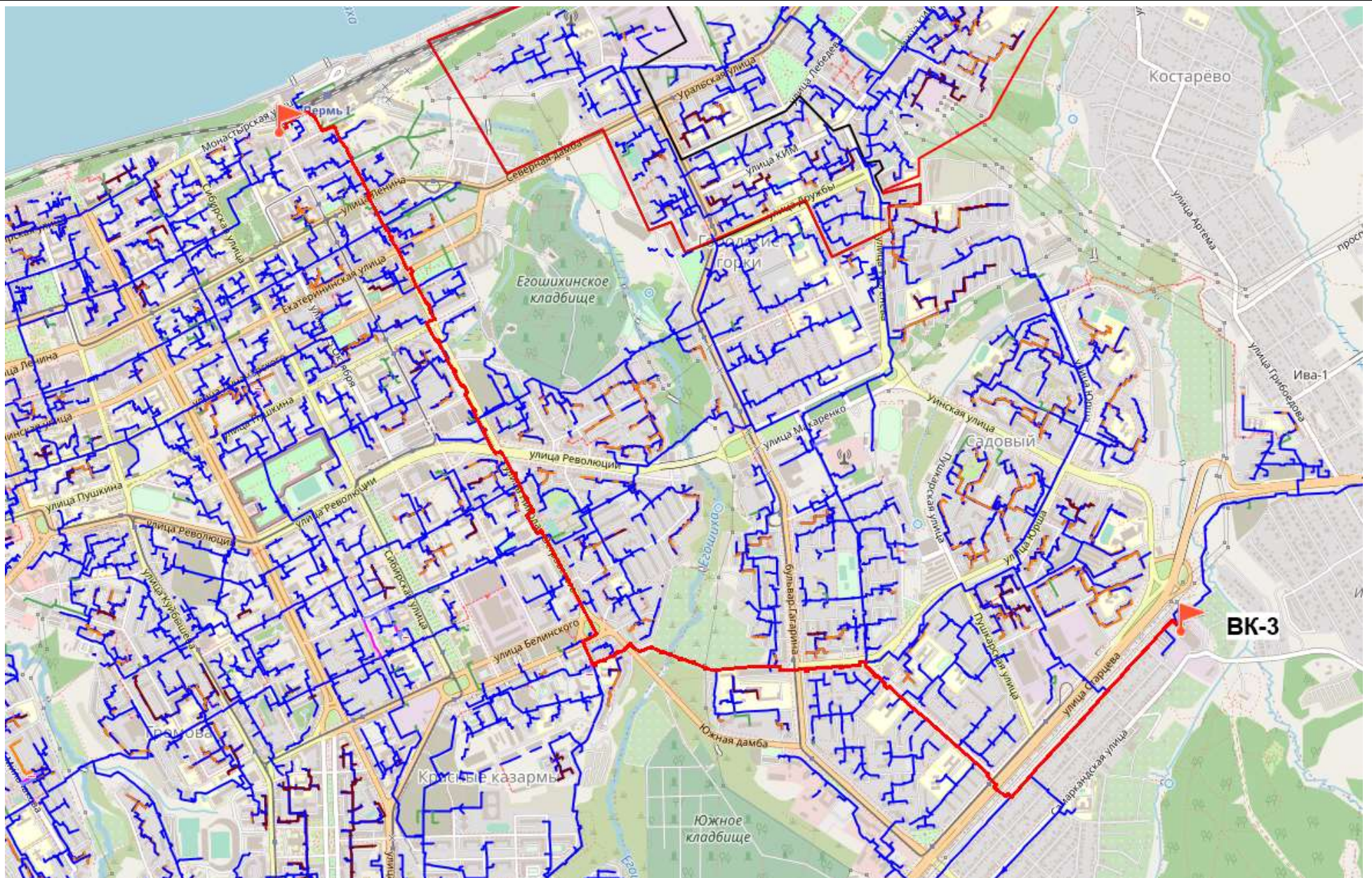
Наименование узла	ТЭЦ-9	T-201	T-310	T-381A	T-446A	T-456A	K-466A	K-472BA	K-481A	K-491	KP	K-518	K-184	П-600_KP	K-580	K-585-8	ул. Окунева, 11
Геодезическая высота, м	109	108.15	104.67	100	158.87	165.47	165.79	162.67	158.5	152.16	148.72	136.72	126.01	107.51	103.6	121.25	121.62
Полный напор в обр.	127	137.7	148.2	153	171	174.9	181.6	185.9	190.5	193.9		171.9	174		163.2	155.3	156.4
Располагаемый напор, м	141.998	120.567	98.779	-0.221	50.024	38.026	45.932	36.691	27.938	21.112		18.235	13.779		12.83	8.608	6.41
Длина участка, м	0.001	9	32	76	108	50.9	249.4	0.001	77.5	161	0.001	170.5	169.5	0.001	78	60.4	
Диаметр участка, м		0.614	1	0.804	1	1	0.804		0.804	0.614		0.704	0.704		0.515	0.259	
Потери напора в под.	0.003	1.915	0.129	0.504	0.753	0.288	1.637	0	0.242	0.384	0	0.511	0.106	0	0.149	0.077	
Потери напора в обр.	0.002	1.657	0.122	0.432	0.359	0.136	1.123	0	0.24	0.373		0.5	0.103		0.146	0.075	
Скорость воды в под. т/ч	5.08	2.65	2.196	1.716	2.558	2.553	2.267	1.22	1.53	1.128	0.875	1.364	0.567	0.266	0.929	0.461	
Скорость воды в обр. т/ч	-4.999	-2.466	-2.14	1.597	-1.776	-1.772	-1.893	-1.262	-1.539	-1.122		-1.35	-0.561		-0.924	-0.459	
Удельные линейные потери в под. т/ч км	25.217	11.14	4.031	3.354	6.069	5.66	5.952	1.461	2.666	2.03	0.753	2.396	0.476	0.071	1.751	1.066	
Удельные линейные потери в обр. т/ч км	24.418	9.458	3.824	2.848	2.885	2.68	4.077	1.636	2.645	1.969		2.35	0.459		1.697	1.025	
Расход в под. тр-де, т/ч	14005.62	2753.88	6058.54	3058.7	7050.78	7037.56	4039.69	3364.23	2725.89	1172.32	2412.62	1863.74	802	7345.7	679.56	85.25	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-13781.64	-2563.38	-5900.65	2845.79	-4894.71	-4886.01	-3373.15	-3560.71	-2742.13	-1166.51		-1844.84	-794.37		-675.41	-84.82	

Рисунок 6.3 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-9



Наименование узла	ТЭЦ-6 (вирт)	К-108	Т-114	К-117	Т-120	К-24	Т-28А	К-30	К-33Б	П-39 (КР)	К-44	ПН-23	К-50А	К-57	К-59-Б	ул. Монастырская, 11
Геодезическая высота, м	167.5	165.84	164.25	163.05	163.66	163.98	163.39	161.79	159.47	156.63	151.98	142.8	139.67	128.48	128.85	108.76
Полный напор в обр.	185	187.2	189.7	191.1	193.3	195.6	196.8	198.6	181.4	183.8	184.6	186.2	186.8	187.3	188	188
Располагаемый напор, м	59.999	55.506	50.406	47.327	42.135	36.724	33.763	29.48	42.706	33.769	31.464	18.465	17.11	16.133	14.83	14.83
Длина участка, м	0.001	190.7	61.8	121.8	66	10	58.8	78.8	0.001	0.001	45.2	5	113.2	9.7	153.6	153.6
Диаметр участка, м		0.804	0.804	0.804	0.804	0.804	0.804	0.704			0.704	0.614	0.704	0.517	0.309	0.309
Потери напора в под.	0.001	2.019	0.227	0.981	0.694	0.086	0.302	0.491	0	0	0.133	0.021	0.18	0.062	0.094	0.094
Потери напора в обр.	0.001	1.916	0.23	0.725	0.509	0.048	0.216	0.343	0	0	0.071	0.08	0.053	0.092	0.092	0.092
Скорость воды в под. т/ч	3.133	2.096	1.089	1.779	1.717	1.597	1.561	2.002	0.91	0.647	1.27	1.644	0.858	0.878	0.36	0.36
Скорость воды в обр. т/ч	-3.077	-2.051	-1.101	-1.535	-1.474	-1.355	-1.32	-1.687	0	-0.478	-0.928		-0.573	-0.882	-0.359	-0.359
Удельные линейные потери в под. т/ч	9.596	5.092	1.38	3.668	3.417	2.969	2.664	5.473	0.814	0.413	2.421	4.297	1.106	1.462	0.56	0.56
Удельные линейные потери в обр. т/ч	9.257	4.784	1.385	2.684	2.475	2.094	1.907	3.82	0	0.226	1.279		0.489	1.475	0.547	0.547
Расход в под. тр-де, т/ч	8637.47	3735.9	1941.13	3169.49	3058.97	2846.08	2781.72	2734.69	2508.85	1784.7	1735.31	1708.32	1171.75	646.69	94.82	94.82
Расход в обр. тр-де, т/ч	-8482.49	-3654.77	-1962.02	-2735.04	-2625.99	-2414.83	-2351.66	-2305.36	0	-1316.94	-1268.48		-782.75	-649.59	-94.37	-94.37

Рисунок 6.4 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭЦ-6, VK-3 (ТЭЦ-6 – ул. Монастырская, 11)



Наименование узла	БК-3	К-3	Т-6А	К-428	К-423	К-419	Т-158-30	КР (ПН-20)	К-183	Т-186Б	Т-172Б	Т-173Б	К-178	К-55-20**	ул. Максима Горького, 1а
Геодезическая высота, м	150	157.71	165.91	168.5	167.43	164.97	158.8	151.85	149.75	146.38	144.85	141.22	139.47	131.02	99
Полный напор в обр.	183.2	185.5	187	188.4	191	193.3	196		171.9	174.9	178.1	180.3	183.7	186	150.5
Располагаемый напор, м	63.969	59.526	56.447	53.642	48.605	44.027	39.121		53.17	47.898	42.389	38.791	33.474	29.606	19.06
Длина участка, м	0.001	20	15.2	57.2	69.4	0.001	78.4	0.001	117.3	9	122.6	96.7	207.3	99.4	
Диаметр участка, м	0.001	1	1	0.804	0.704	0	0.614		0.804	0.704	0.704	0.614	0.614	0.3	
Потери напора в под.	0.001	0.09	0.042	0.22	0.31	0	0.323	0	0.514	0.032	0.536	0.722	0.358	0.914	
Потери напора в обр.	0.001	0.089	0.041	0.23	0.32	0	0.388		0.67	0.043	0.778	1.189	0.787	0.911	
Скорость воды в под. т/ч	2.437	2.242	1.788	1.22	1.482	0.503	1.334	1.273	1.772	1.536	1.225	1.468	0.841	1.432	
Скорость воды в обр. т/ч	-2.437	-2.244	-1.778	-1.278	-1.557	-0.559	-1.482		-2.035	-1.785	-1.477	-1.931	-1.232	-1.43	
Удельные линейные потери в под. т/ч км	5.812	4.524	2.78	2.29	4.001	0.25	2.834	1.59	3.986	3.582	1.938	3.704	1.084	7.654	
Удельные линейные потери в обр. т/ч км	5.812	4.463	2.696	2.323	4.086	0.308	3.424		5.186	4.776	2.811	6.038	2.318	7.629	
Расход в под. тр-де, т/ч	6719.11	6181.4	4928.23	2173.66	2024.2	1386.75	1386.46	3510.68	3158.14	2098.37	1673.68	1556.62	873.54	3553.7	
Расход в обр. тр-де, т/ч	-6719.12	-6184.78	-4900.27	-2274.48	-2128.94	-1539.75	-1540.03		-3626.74	-2439.2	-2018.18	-2008.87	-1280.17	-364.8	

Рисунок 6.5 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ТЭС-6, БК-3 (БК-3 – ул. Максима Горького, 1а)

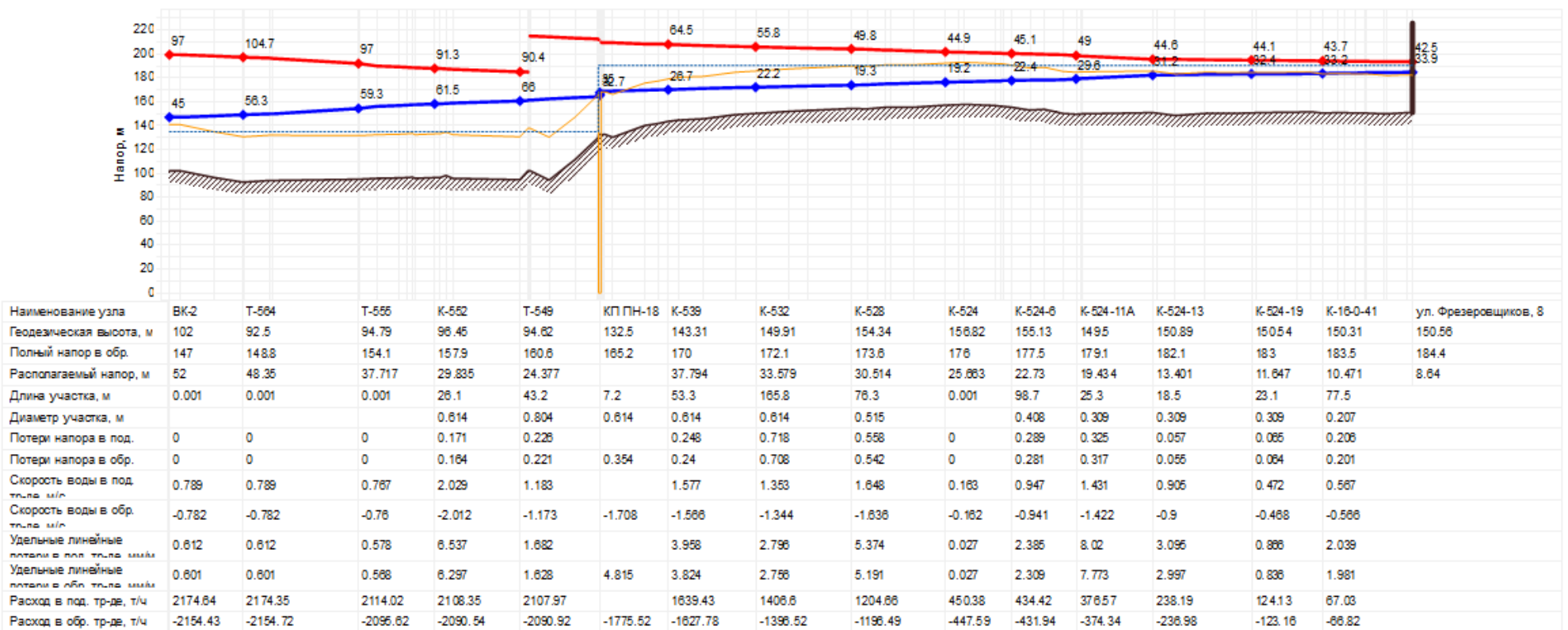
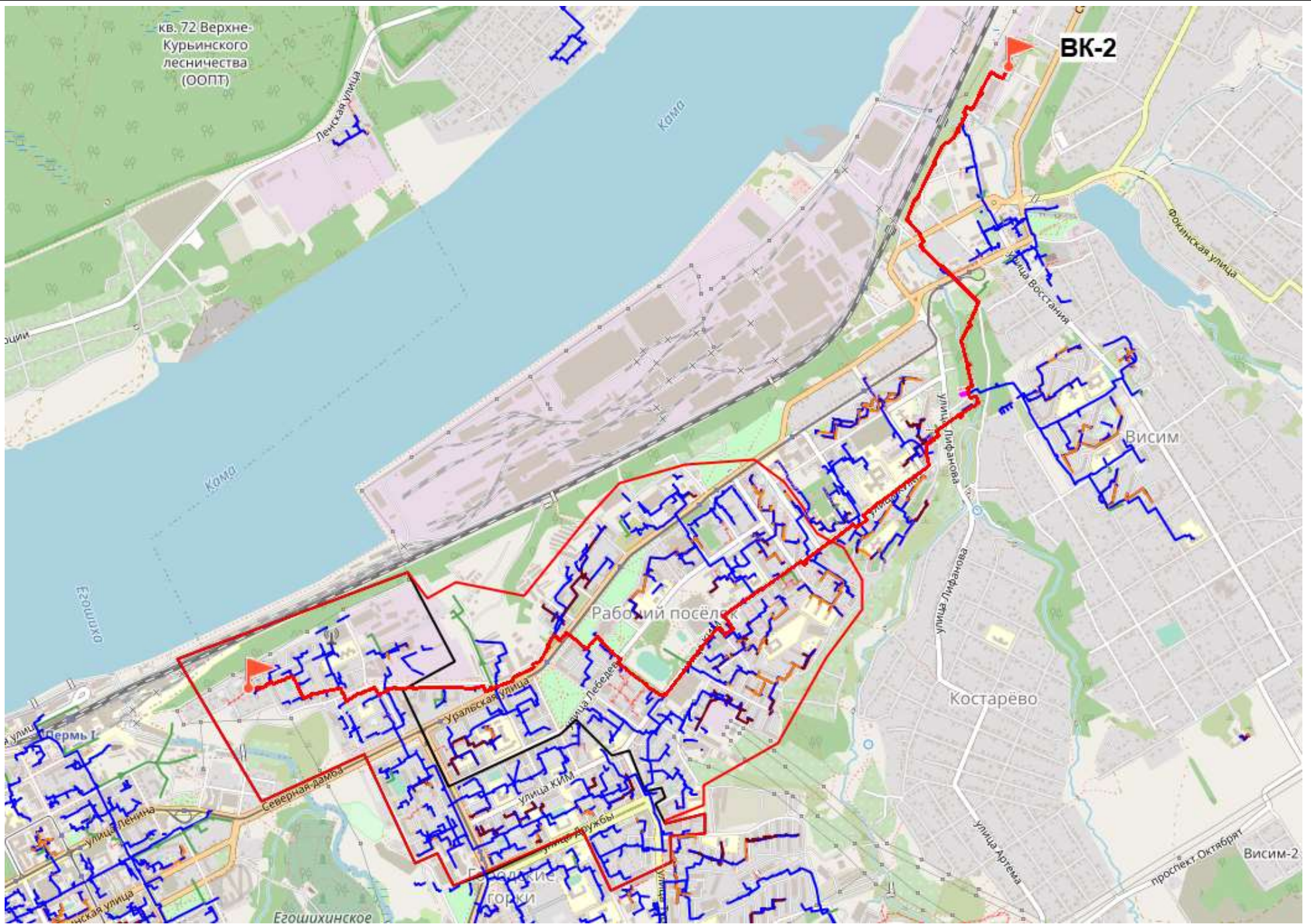


Рисунок 6.6 – Перспективный гидравлический режим в зоне действия ВК-2

6.1.2. Оптимизация зон действия источников малой мощности

Оптимизация котельных Орджоникидзевского района г. Перми

БМК Таганрогская: частичное переключение нагрузок ВК-20 и ВК ПДК

Схемой теплоснабжения предусматривается строительство блочной автоматизированной газовой котельной (БМК Таганрогская: температурный график 95/70°C) на месте ЦТП-24 (ВК-20) и переключение на нее тепловых нагрузок части потребителей ВК-20 (ул. Кавказская, 8, 11, ул. Менжинского, 15, 32, 34) и ВК ПДК. Для подключения БМК необходимо строительство и реконструкция тепловых сетей, указанных на рисунке ниже и в разделе 6.1. Также на рисунке ниже представлена перспективная зона действия БМК Таганрогская. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей входят в комплекс мероприятий «Оптимизация ТУ котельных Орджоникидзевского района г. Пермь ВК Таганрогская» и отражены в главе 7. Плановый срок реализации переключения – 2023 г.

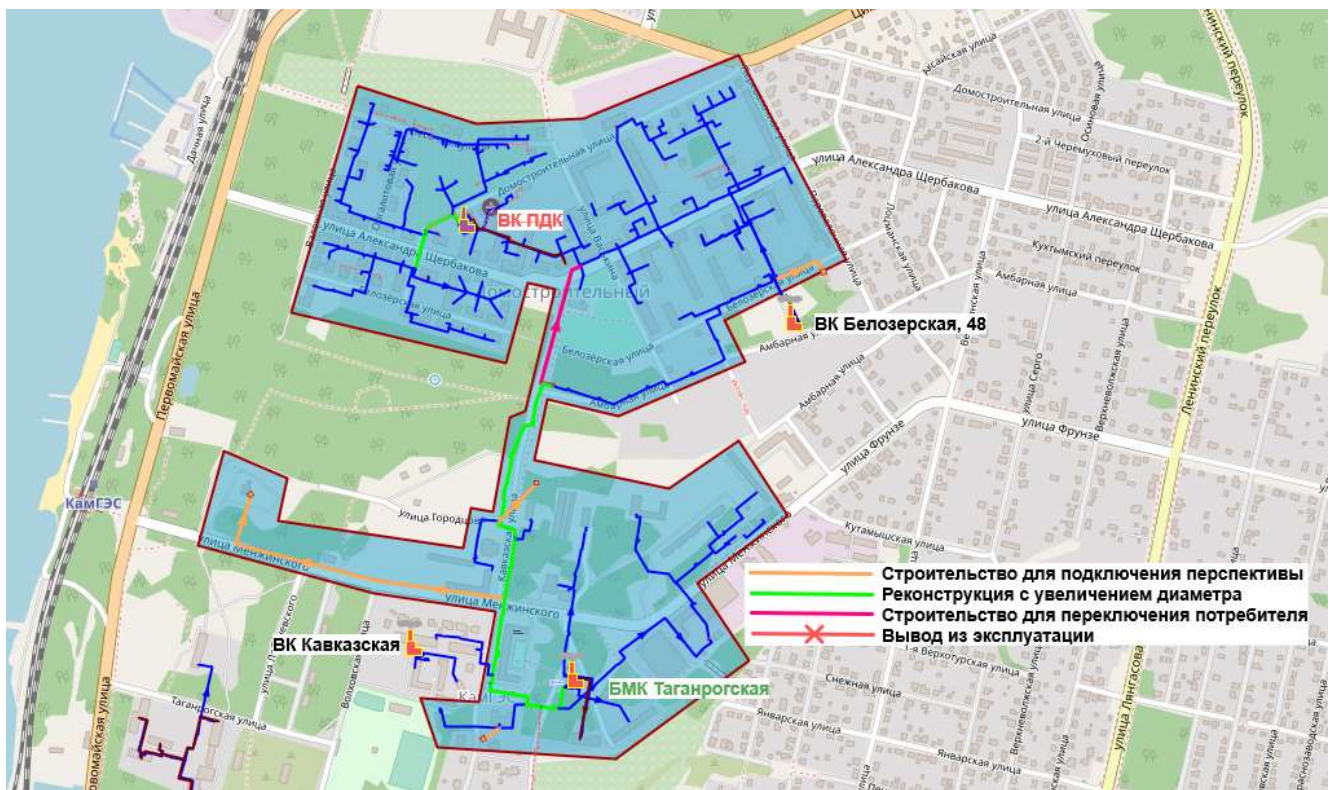


Рисунок 6.7 – Переключение части нагрузок ВК-20 и ВК ПДК на новую БМК Таганрогская

ВК Молодежная и новая БМК Верхнемолодежная: переключение нагрузок ВК Искра

В рамках поступившей при актуализации схемы теплоснабжения г. Перми информации ПАО «НПО Искра» предлагает предусмотреть изменение схемы теплоснабжения таким образом, чтобы исключить котельную ПАО «НПО Искра» (ВК Искра), как источник тепловой энергии для потребителей части микрорайона Молодежный.

Мкр. «Молодежный» разделен на Верхний, Средний и Нижний поселки. Для потребителей Верхнего и Нижнего поселков, источником является котельная НПО «Искра», транспортировка теплоносителя осуществляется по сетям ПАО «Т Плюс». Для потребителей Среднего поселка источником является котельная ПАО «Т Плюс» ВК Молодежная, транспортировка теплоносителя осуществляется так же по сетям ПАО «Т Плюс».

Схемой теплоснабжения предлагается в 2023 г. переключение нагрузок потребителей ВК Искра Нижнего поселка на новую БМК на месте ВК Молодежная, а потребителей ВК Искра Верхнего поселка на новую БМК Верхнемолодежная в районе тепловой камеры К-18. Необходимые мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей реализованы в 2021 г.

Перспективные зоны действия ВК Молодежный и БМК Верхнемолодежная представлены на рисунке ниже.

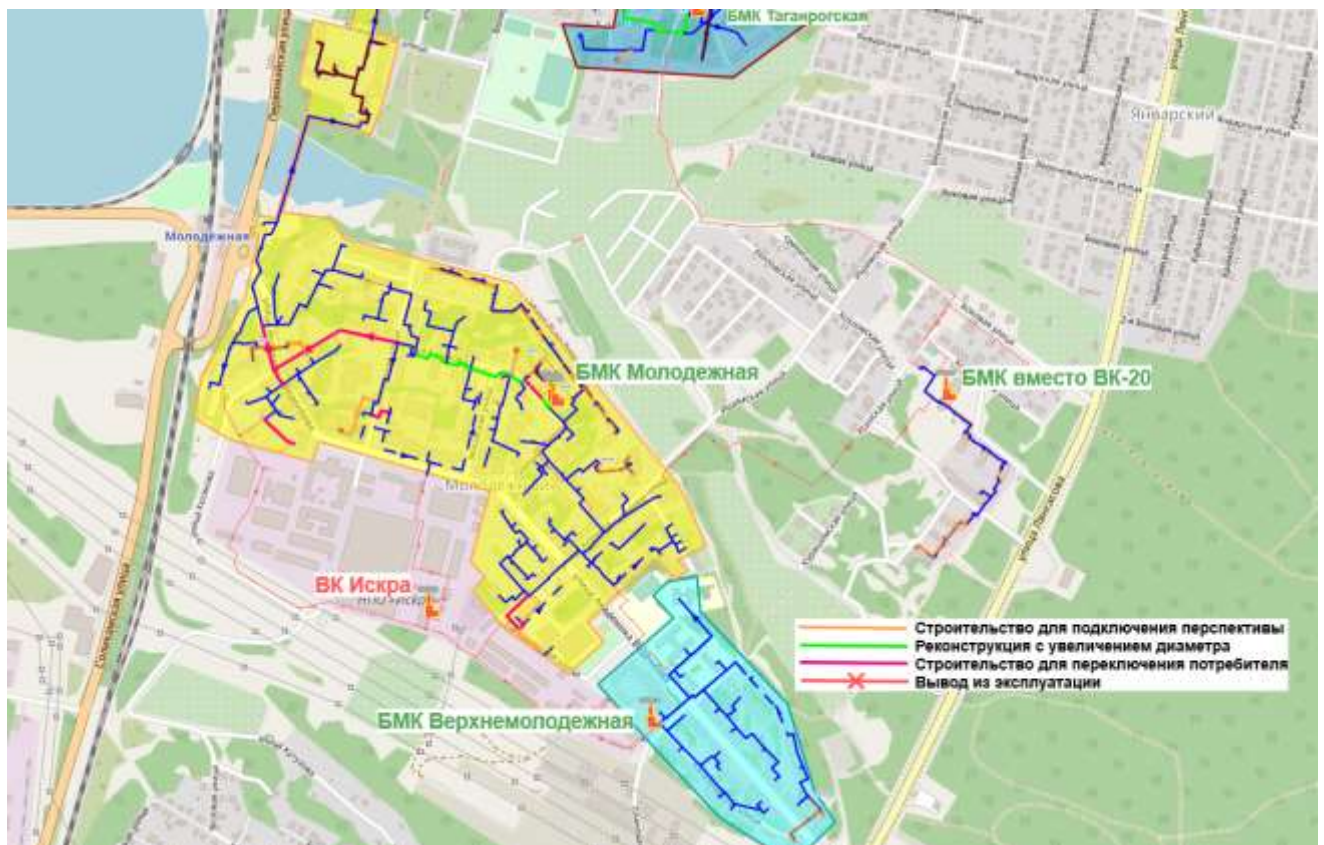


Рисунок 6.8 – Строительство и реконструкция тепловых сетей при переключении нагрузок котельной ВК Искра на ВК Молодежный и БМК Верхнемолодежная

БК Наумова, 18а: переключение нагрузки БК Лепешинской, 3

В связи с выводом из эксплуатации неэффективной котельной БК Лепешинской, 3 схемой теплоснабжения предусматривается переключение нагрузок котельной на БК Наумова, 18а. Для реализации переключения требуется перевод БК Лепешинской, 3 в режим ЦТП с установкой теплообменников ГВС (капитальные затраты составят 6 977,8 тыс. руб. без НДС в ценах 2022 г. - представлено в разделе 6.3), а также реконструкция существующей, но на текущий момент не используемой, надземной тепловой сети 2Ду150 протяженностью 1833 м в 1-тр. исч., соединяющей источники, с увеличением диаметра до 2Ду200. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей входят в комплекс мероприятий «Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс котельной № 3 Генерала Наумова, 18а» и отражены в разделе 9. Плановый срок реализации переключения – 2025 г.

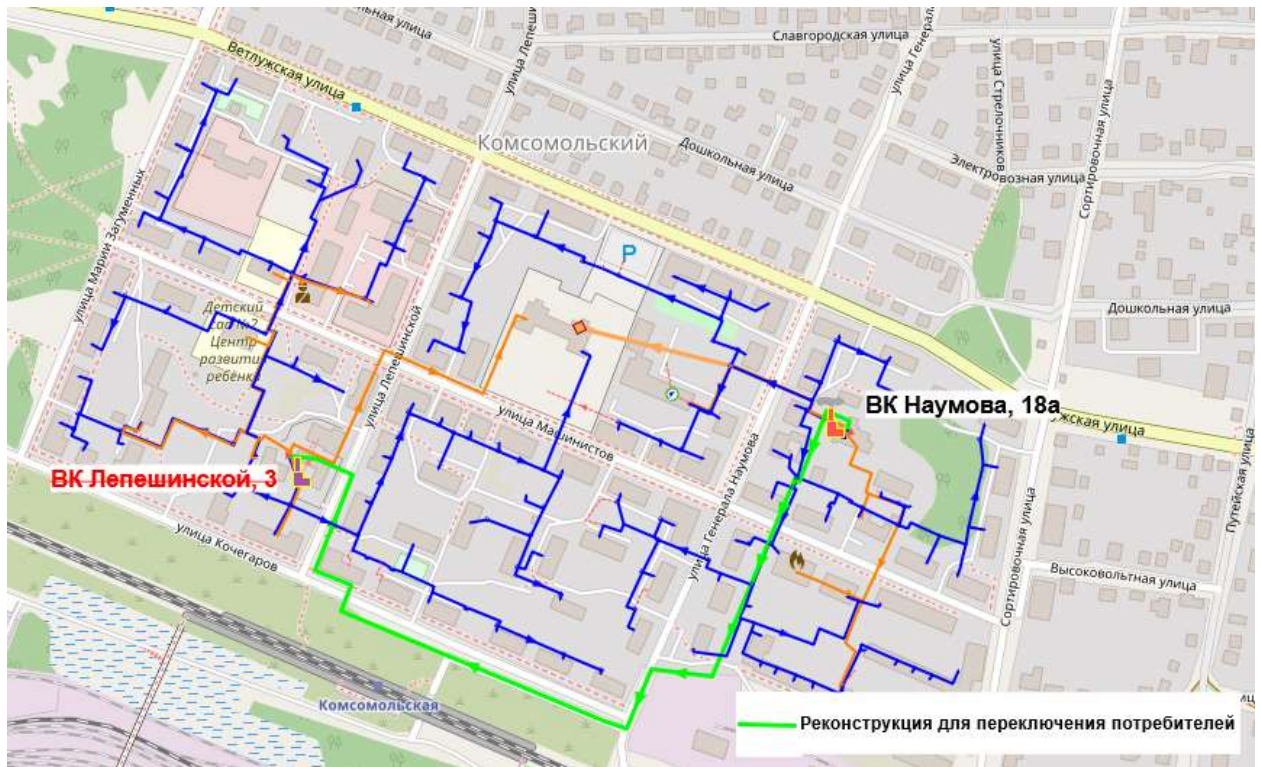


Рисунок 6.9 – Переключение нагрузки БК Лепешинской, 3 на БК Наумова, 18а

6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Схемой теплоснабжения не предусматривается прокладка новых и реконструкция существующих тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности. Дефициты тепловой мощности будут устранены за счет реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, представленных в Главе 7.

6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

6.4.1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Подключение перспективной нагрузки будет реализовываться в основном путем уплотнения существующей застройки. Наиболее крупные приросты тепловой нагрузки прогнозируются в мкр. Парковый, ДКЖ и мкр. «Ива-1».

В таблице ниже приведены объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) систем централизованного теплоснабжения г. Перми.

Таблица 6.1 – Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1001	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Шахтерская, 19А	ТЭЦ-9	НТК-1	ПП-1	59:01:4410682	Жилищная застройка	32	104	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	320,0	423,6	508,3
001.02.01.1002	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Норильская	ТЭЦ-9	НТК-2	ПП-2	59:01:2910297	Жилищная застройка	50	803	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 698,8	5 093,4	6 112,1
001.02.01.1003	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детское учреждение по адресу: мкр. Новый, ЖК	ВК-5	НТК-3	ПП-3	59:32:0630006	Детское учреждение	32	265	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	820,0	1 322,5	1 587,0
001.02.01.1004	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Подгорная, 15 Б	ТЭЦ-9	НТК-4	ПП-4	59:01:4410544	Здание прочего назначения	32	84	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	259,6	418,7	502,4
001.02.01.1005	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Шахтерская, 24А	ТЭЦ-9	НТК-5	ПП-5	59:01:4410692	Жилищная застройка	32	82	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	253,0	362,5	435,0
001.02.01.1006	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Парковый проспект, 56	ВК-5	НТК-6	ПП-6	59:01:4415032	Здание административного назначения	32	304	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	940,4	1 516,7	1 820,0
001.02.01.1007	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Нефтяников,	ТЭЦ-9	НТК-7	ПП-7	59:01:4413835	Здание прочего назначения	40	696	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	2 541,8	4 099,3	4 919,2
001.02.01.1008	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Крылова,	ТЭЦ-9	НТК-8	ПП-8	59:01:4410507	Здание прочего назначения	32	79	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	245,2	395,4	474,5
001.02.01.1009	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Олега Кошевого, 15а, 17	ТЭЦ-9	НТК-9	ПП-9	59:01:4410694	Жилищная застройка	32	172	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	532,1	793,0	951,6
001.02.01.1010	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Окулова, 79	ТЭЦ-9	НТК-10	ПП-10	59:01:4419853	Здание административного назначения	32	367	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	1 135,8	1 831,8	2 198,1
001.02.01.1011	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Олега Кошевого, 36	ТЭЦ-9	НТК-11	ПП-11	59:01:4410697	Жилищная застройка	32	108	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	334,9	519,2	623,0
001.02.01.1012	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Встречная,	ТЭЦ-9	НТК-12	ПП-12	59:01:4413853	Здание прочего назначения	32	96	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	295,6	476,8	572,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1013	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Монастырская, 130	ТЭЦ-9	НТК-13	ПП-13	59:01:4410011	Здание прочего назначения	32	87	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	270,4	436,1	523,3
001.02.01.1014	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Лечебное учреждение по адресу: Емельяна Ярославского,	ТЭЦ-6	НТК-14	ПП-14	59:01:4413617	Лечебное учреждение	50	933	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	4 300,1	6 935,0	8 322,1
001.02.01.1015	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Желябова, 16	ВК-5	НТК-15	ПП-15	59:01:4410407	Здание административного назначения	32	26	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	81,6	131,6	157,9
001.02.01.1016	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Декабристов, 76	ТЭЦ-9	НТК-16	ПП-16	59:01:4416002	Жилищная застройка	32	134	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	413,1	546,7	656,1
001.02.01.1017	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Овчинникова, кв. 588	ТЭЦ-9	НТК-17	ПП-17	59:01:4410588	Жилищная застройка	40	755	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	2 757,4	3 797,0	4 556,4
001.02.01.1018	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Учебное учрежд., заявитель - КГАОУ ДО «Специализированная ДЮСШ Олимпийского резерва по базовым и олимпийским видам спорта "Старт", КГАОУ ДО» по адресу: Шпальная, 2, 4	ВК-5	НТК-18	ПП-18	59:01:4410396	Учебное учрежд., заявитель - КГАОУ ДО «Специализированная ДЮСШ Олимпийского резерва по базовым и олимпийским видам спорта "Старт", КГАОУ ДО»	32	287	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	886,9	1 430,4	1 716,5
001.02.01.1019	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Данилихинская	ТЭЦ-9	НТК-19	ПП-19	59:01:4410510	Жилищная застройка	100	1 638	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	14 453,0	20 704,2	24 845,0
001.02.01.1020	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Подлесная	ВК-5	НТК-20	ПП-20	59:01:4410438	Жилищная застройка	50	627	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	2 887,6	4 303,3	5 163,9
001.02.01.1021	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Камская, Т.центр	ВК-5	НТК-21	ПП-21	59:32:0630006	Здание прочего назначения	32	185	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	573,2	924,5	1 109,4
001.02.01.1022	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Толмачева, 3	ТЭЦ-9	НТК-22	ПП-22	59:01:4410013	Жилищная застройка	40	535	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	1 954,5	2 177,4	2 612,9
001.02.01.1023	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Кирпичная, 59:32:0630006:12879	ВК-5	НТК-23	ПП-23	59:32:0630006	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	342,5	552,4	662,9
001.02.01.1024	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ТЭЦ-9	НТК-24	ПП-24	59:01:4410006	Жилищная застройка	70	802	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	4 913,6	5 198,9	6 238,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Жилищная застройка по адресу: Окулова, 20															
001.02.01.1025	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Рыночная 1-ая, 1	ВК-5	НТК-25	ПП-25	59:01:4410396	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	342,5	552,4	662,9
001.02.01.1028	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Камская,	ВК-5	НТК-28	ПП-28	59:32:0630006	Здание прочего назначения	32	19	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	57,7	93,0	111,6
001.02.01.1029	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14» (жилой дом №1) по адресу: Карпинского, 140	ТЭЦ-9	НТК-29	ПП-29	59:01:4416078	Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14» (жилой дом №1)	200	3 602	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	63 063,8	97 767,8	117 321,4
001.02.01.1030	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Карпинского, 1156	ТЭЦ-9	НТК-30	ПП-30	59:01:4416064	Здание прочего назначения	32	488	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	1 507,0	2 430,5	2 916,6
001.02.01.1032	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Карпинского, 108а	ТЭЦ-9	НТК-32	ПП-32	59:01:4410825	Жилищная застройка	70	773	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	4 736,3	5 276,7	6 332,0
001.02.01.1033	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14» (жилой дом №2) по адресу: Карпинского, 140	ТЭЦ-9	НТК-33	ПП-33	59:01:4416078	Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14» (жилой дом №2)	200	3 602	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	63 063,8	86 840,1	104 208,1
001.02.01.1034	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Лечебное учреждение по адресу: Советской Армии, 12	ТЭЦ-9	НТК-34	ПП-34	59:01:4410860	Лечебное учреждение	80	1 176	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	9 216,3	14 863,8	17 836,5
001.02.01.1035	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Подлесная, 57	ВК-5	НТК-35	ПП-35	59:01:4410998	Здание прочего назначения	32	222	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	685,0	1 104,8	1 325,7
001.02.01.1036	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Окулова, 39	ТЭЦ-9	НТК-36	ПП-36	59:01:4410009	Жилищная застройка	40	582	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	2 124,8	2 925,9	3 511,1
001.02.01.1037	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Промышленная,	ТЭЦ-9	НТК-37	ПП-37	59:01:4716125	Здание промышленного назначения	32	68	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	210,6	339,6	407,5
001.02.01.1038	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Промышленная, 84	ТЭЦ-9	НТК-38	ПП-38	59:01:4716125	Здание промышленного назначения	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	190,5	307,3	368,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загрты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1039	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Карпинского, 106	ТЭЦ-9	НТК-39	ПП-39	59:01:4410825	Здание прочего назначения	32	13	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	39,7	64,0	76,8
001.02.01.1040	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Карпинского, 79	ТЭЦ-9	НТК-40	ПП-40	59:01:4410628	Жилищная застройка	50	754	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	3 474,2	4 057,7	4 869,3
001.02.01.1041	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Промышленная,	ТЭЦ-9	НТК-41	ПП-41	59:01:4716125	Здание промышленного назначения	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	190,5	307,3	368,7
001.02.01.1042	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Учебное учрежд., заявитель - МАОУ «Гимназия №1, МАОУ» по адресу: Космонавта Леонова, 14	ТЭЦ-9	НТК-42	ПП-42	59:01:4410870	Учебное учрежд., заявитель - МАОУ «Гимназия №1, МАОУ»	32	98	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	302,8	488,4	586,1
001.02.01.1043	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Промышленная, 76	ТЭЦ-9	НТК-43	ПП-43	59:01:4716147	Здание промышленного назначения	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	190,5	307,3	368,7
001.02.01.1044	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Одоевского, 21	ТЭЦ-9	НТК-44	ПП-44	59:01:4410758	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	342,5	552,4	662,9
001.02.01.1045	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Клименко, 16	ТЭЦ-6	НТК-45	ПП-45	59:01:4410114	Здание административного назначения	32	177	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	547,5	883,0	1 059,6
001.02.01.1046	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Монастырская, 73	ТЭЦ-6	НТК-46	ПП-46	59:01:4410033	Здание административного назначения	32	364	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	1 125,0	1 814,5	2 177,3
001.02.01.1047	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Старцева, 143	ВК-3	НТК-47	ПП-47	59:01:4311942	Жилищная застройка	50	837	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	3 858,3	4 298,5	5 158,1
001.02.01.1048	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Грибоедова,	ВК-3	НТК-48	ПП-48	59:01:4219198	Здание административного назначения	32	85	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	264,1	425,9	511,1
001.02.01.1049	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Нечаева, 29	ТЭЦ-6	НТК-49	ПП-49	59:01:4410218	Здание прочего назначения	32	190	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	587,7	947,8	1 137,3
001.02.01.1050	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Уинская, 2а	ВК-3	НТК-50	ПП-50	59:01:4311752	Здание административного назначения	32	399	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	1 234,5	1 991,0	2 389,3
001.02.01.1051	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ТЭЦ-6	НТК-51	ПП-51	59:01:4411531	Жилищная застройка	50	933	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 301,5	5 024,1	6 028,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Жилищная застройка по адресу: Муромская, 3															
001.02.01.1052	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Яблочкова, 19	ТЭЦ-9	НТК-52	ПП-52	59:01:4413601	Здание прочего назначения	32	3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	10,8	17,4	20,9
001.02.01.1053	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Яблочкова, 13	ТЭЦ-9	НТК-53	ПП-53	59:01:4413612	Здание прочего назначения	32	96	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	295,6	476,8	572,2
001.02.01.1054	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Солдатова, 51	ТЭЦ-6	НТК-54	ПП-54	59:01:4410947	Здание прочего назначения	32	155	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	479,5	773,3	928,0
001.02.01.1055	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Пушкарская, 138	ВК-3	НТК-55	ПП-55	59:01:4311913	Жилищная застройка	70	794	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 863,0	5 679,8	6 815,8
001.02.01.1056	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Учебное учрежд., заявитель - С(к)ОШ «С(к)ОШ для детей с ОВЗ №154» по адресу: Пихтовая, 30а	ТЭЦ-6	НТК-56	ПП-56	59:01:4410914	Учебное учрежд., заявитель - С(к)ОШ «С(к)ОШ для детей с ОВЗ №154»	32	14	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	43,3	69,8	83,7
001.02.01.1057	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Куйбышева, 68	ТЭЦ-6	НТК-57	ПП-57	59:01:4410732	Здание прочего назначения	32	26	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	79,3	127,9	153,5
001.02.01.1058	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Ленина, 27, 27а, 27б	ТЭЦ-6	НТК-58	ПП-58	59:01:4410072	Здание административного назначения	32	29	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	90,2	145,4	174,5
001.02.01.1059	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Пермская, 67	ТЭЦ-6	НТК-59	ПП-59	59:01:4410089	Здание административного назначения	32	31	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	94,5	152,4	182,8
001.02.01.1060	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Пермская, 76	ТЭЦ-6	НТК-60	ПП-60	59:01:4410108	Здание административного назначения	32	63	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	193,2	311,6	374,0
001.02.01.1061	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Пермская, 84	ТЭЦ-6	НТК-61	ПП-61	59:01:4410108	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	342,5	552,4	662,9
001.02.01.1062	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Пермская, 61	ТЭЦ-6	НТК-62	ПП-62	59:01:4410089	Здание административного назначения	32	36	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	111,6	180,1	216,1
001.02.01.1063	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Пихтовая, 31	ТЭЦ-6	НТК-63	ПП-63	59:01:4410912	Здание прочего назначения	32	211	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	652,6	1 052,4	1 262,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1064	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Пермская, 11а	ТЭЦ-6	НТК-64	ПП-64	59:01:4410084	Здание административного назначения	32	251	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	777,2	1 253,5	1 504,2
001.02.01.1065	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Техническая, 4	ТЭЦ-6	НТК-65	ПП-65	59:01:4311001	Здание прочего назначения	32	334	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	1 031,1	1 663,0	1 995,6
001.02.01.1066	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Швецова, 3 (:1)	ТЭЦ-6	НТК-66	ПП-66	59:01:4410156	Здание административного назначения	32	199	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	614,1	990,3	1 188,4
001.02.01.1067	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Швецова, 3 (:2)	ТЭЦ-6	НТК-67	ПП-67	59:01:4410156	Здание административного назначения	32	199	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	614,1	990,3	1 188,4
001.02.01.1068	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Учебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК» по адресу: Полины Осипенко, 46	ТЭЦ-6	НТК-68	ПП-68	59:01:4410173	Учебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	32	376	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	1 160,9	1 872,3	2 246,8
001.02.01.1069	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Пермская, 51	ТЭЦ-6	НТК-69	ПП-69	59:01:4410088	Жилищная застройка	32	459	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	1 417,8	2 031,0	2 437,2
001.02.01.1070	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Куйбышева, 118б	ТЭЦ-6	НТК-70	ПП-70	59:01:4411453	Здание промышленного назначения	32	202	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	623,7	1 005,9	1 207,1
001.02.01.1071	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Пушкинская, 138	ВК-3	НТК-71	ПП-71	59:01:4311913	Здание административного назначения	32	463	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	1 432,1	2 309,6	2 771,5
001.02.01.1072	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Крупской, 46	ТЭЦ-6	НТК-72	ПП-72	59:01:4311002	Здание прочего назначения	40	615	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	2 246,1	3 622,5	4 347,0
001.02.01.1073	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Монастырская, 10	ТЭЦ-6	НТК-73	ПП-73	59:01:4410002	Здание прочего назначения	40	753	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	2 747,3	4 430,7	5 316,9
001.02.01.1074	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Максима Горького,	ТЭЦ-6	НТК-74	ПП-74	59:01:4410147	Здание прочего назначения	50	745	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	3 432,3	5 535,5	6 642,6
001.02.01.1075	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Окулова,	ТЭЦ-6	НТК-75	ПП-75	59:01:4410002	Жилищная застройка	50	769	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	3 542,6	5 279,3	6 335,1
001.02.01.1076	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание	ТЭЦ-6	НТК-76	ПП-76	59:01:4410073	Здание административного назначения	32	529	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	1 636,0	2 638,6	3 166,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	административного назначения по адресу: Ленина, 19,21															
001.02.01.1077	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Макаренко, 19в	ВК-3	НТК-77	ПП-77	59:01:4311741	Здание административного назначения	40	530	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	1 934,5	3 119,9	3 743,9
001.02.01.1078	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Ординская, 12, 14, 16	ТЭЦ-6	НТК-78	ПП-78	59:01:4410890	Здание прочего назначения	70	865	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	5 299,8	8 547,5	10 257,0
001.02.01.1079	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Лечебное учреждение по адресу: Юрша, 11	ВК-3	НТК-79	ПП-79	59:01:4311741	Лечебное учреждение	32	38	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	116,1	187,3	224,8
001.02.01.1080	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Петропавловская, 1а	ТЭЦ-6	НТК-80	ПП-80	59:01:4418026	Здание прочего назначения	32	92	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	284,8	459,4	551,2
001.02.01.1081	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Пермская, 64	ТЭЦ-6	НТК-81	ПП-81	59:01:4410109	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	342,5	552,4	662,9
001.02.01.1082	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Пихтовая, 37в	ТЭЦ-6	НТК-82	ПП-82	59:01:4410912	Здание промышленного назначения	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	190,5	319,7	383,6
001.02.01.1083	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Комсомольский проспект, 36	ТЭЦ-6	НТК-83	ПП-83	59:01:4410138	Здание прочего назначения	32	21	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	64,9	108,9	130,7
001.02.01.1084	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Островского, 60 Б	ТЭЦ-6	НТК-84	ПП-84	59:01:4410277	Жилищная застройка	32	337	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	1 041,9	1 615,3	1 938,4
001.02.01.1085	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детское учреждение по адресу: Звонарева, 6а	ВК-3	НТК-85	ПП-85	59:01:4311778	Детское учреждение	32	206	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	637,8	1 070,1	1 284,1
001.02.01.1086	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Балхашская,	ВК-3	НТК-86	ПП-86	59:01:4311946	Здание прочего назначения	40	753	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	2 747,3	4 609,3	5 531,1
001.02.01.1087	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Красноармейская 1-я, 40	ТЭЦ-6	НТК-87	ПП-87	59:01:4410165	Здание административного назначения	32	529	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	1 636,0	2 744,9	3 293,9
001.02.01.1088	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Уральская,	ВК-2	НТК-88	ПП-88	59:01:4311066	Здание прочего назначения	50	820	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	3 778,4	6 339,3	7 607,1
001.02.01.1089	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ВК-3	НТК-89	ПП-89	59:01:4310919	Жилищная застройка	70	758	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	4 644,0	6 147,2	7 376,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загр. в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загр. на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загр. на дату реализации с НДС, тыс. руб.	
	Жилищная застройка по адресу: Ижевская, 38																
001.02.01.1090	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Максима Горького	ТЭЦ-6	НТК-90	ПП-90	59:01:4410147	Жилищная застройка	70	810	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	4 960,3	6 830,5	8 196,6	
001.02.01.1091	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Лечебное учреждение по адресу: Ленина, 16а	ТЭЦ-6	НТК-91	ПП-91	59:01:4410085	Лечебное учреждение	70	753	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	4 609,7	7 734,1	9 280,9	
001.02.01.1092	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: квартал №114, микрорайон "Разгуляй", -	ТЭЦ-6	НТК-92	ПП-92	59:01:4410114	Жилищная застройка	70	827	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	5 065,6	5 065,6	6 078,7	
002.02.01.1093	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Юнг Прикамья, 12	ТЭЦ-14	НТК-93	ПП-93	59:01:1713133	Жилищная застройка	32	40	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2031	122,8	175,9	211,1	
002.02.01.1094	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Торговая, 7 (ж.д)	ТЭЦ-14	НТК-94	ПП-94	59:01:1713089	Жилищная застройка	32	562	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2032	1 737,8	2 589,7	3 107,7	
002.02.01.1095	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Сокольская, 10Б	ТЭЦ-14	НТК-95	ПП-95	59:01:1713158	Жилищная застройка	50	775	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2023	3 571,2	3 571,2	4 285,5	
002.02.01.1096	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Автозаводская, 11	ТЭЦ-14	НТК-96	ПП-96	59:01:1713019	Жилищная застройка	100	1 407	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2025	12 410,7	13 826,5	16 591,9	
002.02.01.1097	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Магистральная, 74	ТЭЦ-14	НТК-97	ПП-97	59:01:1713049	Жилищная застройка	32	205	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2033	632,6	980,7	1 176,9	
002.02.01.1098	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Магистральная, 86б	ТЭЦ-14	НТК-98	ПП-98	59:01:1713049	Жилищная застройка	70	1 384	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2025	8 476,4	9 443,4	11 332,1	
002.02.01.1099	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Кировоградская, 85	ТЭЦ-14	НТК-99	ПП-99	59:01:1713096	Здание прочего назначения	32	114	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2035	353,3	592,8	711,4	
002.02.01.1100	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Ласьвинская, 15	ТЭЦ-14	НТК-100	ПП-100	59:01:1713010	Здание прочего назначения	32	22	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2035	68,5	114,9	137,9	
002.02.01.1101	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Юнг Прикамья, 14, 16	ТЭЦ-14	НТК-101	ПП-101	59:01:1713132	Жилищная застройка	40	574	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2023	2 093,8	2 093,8	2 512,5	

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.01.1102	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Буксирная, 13 а	ТЭЦ-14	НТК-102	ПП-102	59:01:1713158	Здание прочего назначения	32	1	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2035	2,5	4,2	5,0
002.02.01.1103	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Адмирала Ушакова, 30	ТЭЦ-14	НТК-103	ПП-103	59:01:1713143	Здание прочего назначения	32	14	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2035	43,3	72,6	87,1
002.02.01.1104	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Адмирала Ушакова, 36	ТЭЦ-14	НТК-104	ПП-104	59:01:1713143	Здание прочего назначения	32	88	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2035	271,7	455,9	547,0
002.02.01.1105	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Капитанская, 63а	ТЭЦ-14	НТК-105	ПП-105	59:01:1713109	Здание прочего назначения	32	90	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2035	277,6	465,8	558,9
002.02.01.1106	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Нижнекурьинская, 33	ТЭЦ-14	НТК-106	ПП-106	59:01:1713124	Жилищная застройка	40	548	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2029	2 002,0	2 650,0	3 180,0
002.02.01.1107	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Учебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК» по адресу: Юнг Прикамья, 32	ТЭЦ-14	НТК-107	ПП-107	59:01:1713148	Учебное учрежд., заявитель - Админ. «УКС ПК»	80	1 227	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2035	9 615,4	16 132,5	19 359,0
001-2.02.01.1108	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Вильямса, 31	ТЭЦ-13	НТК-108	ПП-108	59:01:2912534	Жилищная застройка	32	137	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2030	424,2	584,2	701,0
001-2.02.01.1109	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Вильямса, 29	ТЭЦ-13	НТК-109	ПП-109	59:01:2912534	Жилищная застройка	32	498	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2031	1 540,6	2 206,9	2 648,3
001-2.02.01.1110	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гараж, заявитель - ФЛ «Мельцев Александр Юрьевич» по адресу: Репина, 104 лит. Б	ТЭЦ-13	НТК-110	ПП-110	59:01:2910318	Гараж, заявитель - ФЛ «Мельцев Александр Юрьевич»	32	58	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2035	180,5	302,8	363,4
001-2.02.01.1111	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детское учреждение по адресу: Усадебная, 55 корпус № 2	ТЭЦ-13	НТК-111	ПП-111	59:01:2912641	Детское учреждение	32	382	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2035	1 181,0	1 981,4	2 377,7
001-2.02.01.1112	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детское учреждение по адресу: Усадебная, 55 корпус №1	ТЭЦ-13	НТК-112	ПП-112	59:01:2912641	Детское учреждение	32	382	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2035	1 181,0	1 981,4	2 377,7
001-3.02.01.1113	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Кавказская, 13	ВК-20	НТК-113	ПП-113	59:01:3812299	Жилищная застройка	125	707	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2032	7 263,7	10 824,7	12 989,7
001-3.02.01.1114	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ВК-20	НТК-114	ПП-114	59:01:3812078	Жилищная застройка	150	885	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2033	10 631,4	16 481,9	19 778,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Жилищная застройка по адресу: Менжинского, уч.№1															
001-3.02.01.1115	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Менжинского, уч.№2	ВК-20	НТК-115	ПП-115	59:01:3812078	Жилищная застройка	150	885	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2029	10 631,4	14 072,5	16 887,0
001.02.01.1116	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Ким, 14	ВК-2	НТК-116	ПП-116	59:01:4311078	Жилищная застройка	40	567	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	2 068,5	2 304,4	2 765,3
001.02.01.1117	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Пролетарская, 9	ВК-2	НТК-117	ПП-117	59:01:4211198	Жилищная застройка	32	157	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	483,8	666,1	799,4
001.02.01.1118	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Фрезеровщиков, 17	ВК-2	НТК-118	ПП-118	59:01:4311015	Жилищная застройка	32	313	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	966,7	1 181,2	1 417,5
001.02.01.1119	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Пролетарская, 3	ВК-2	НТК-119	ПП-119	59:01:4211198	Жилищная застройка	32	380	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	1 175,9	1 684,5	2 021,4
001.02.01.1120	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: 1905-го года, 7	ВК-2	НТК-120	ПП-120	59:01:4211215	Здание административного назначения	32	72	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	221,1	371,0	445,2
001.02.01.1121	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Ивановская,	ВК-2	НТК-121	ПП-121	59:01:4311078	Жилищная застройка	32	573	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	1 771,3	2 639,6	3 167,6
001.02.01.1122	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Уральская, 110а	ВК-2	НТК-122	ПП-122	59:01:4319065	Здание прочего назначения	32	334	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	1 031,1	1 730,0	2 076,0
001.02.01.1123	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Восстания, 17	ВК-2	НТК-123	ПП-123	59:01:4211222	Здание прочего назначения	100	1 305	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	11 511,8	19 314,2	23 177,1
001.02.01.1124	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Республиканская, 58	ВК-2	НТК-124	ПП-124	59:01:4211227	Здание прочего назначения	32	22	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	68,5	114,9	137,9
001.02.01.1125	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: 1905-го года, 35	ВК-2	НТК-125	ПП-125	59:01:4211224	Здание промышленного назначения	32	123	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	381,0	639,3	767,2
001.02.01.1126	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Пролетарская, 32	ВК-2	НТК-126	ПП-126	59:01:4211177	Жилищная застройка	40	582	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	2 124,8	3 294,1	3 952,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1127	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Фрезеровщиков, 50	ВК-2	НТК-127	ПП-127	59:01:4311024	Здание промышленного назначения	32	522	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	1 614,4	2 708,6	3 250,4
004.02.01.1128	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Докучаева, 59:01:1715068:1738	ВК Докучаева, 31	НТК-128	ПП-128	59:01:1715068	Здание административного назначения	32	66	Бесканальная	ППУ	АО «ПЗСП»	04	2035	204,0	342,2	410,7
004.02.01.1129	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Докучаева, 23	ВК Докучаева, 31	НТК-129	ПП-129	59:01:0715039	Жилищная застройка	200	824	Бесканальная	ППУ	АО «ПЗСП»	04	2034	14 426,5	23 266,7	27 920,1
001-3.02.01.1130	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Цимлянская, строение 2	ВК Левшино	НТК-130	ПП-130	59:01:3812320	Жилищная застройка	32	141	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2029	435,4	576,3	691,6
001-3.02.01.1131	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Цимлянская, строение 1	ВК Левшино	НТК-131	ПП-131	59:01:3812320	Жилищная застройка	32	141	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2030	435,4	599,5	719,4
001-3.02.01.1132	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Социалистическая, 22	ВК Левшино	НТК-132	ПП-132	59:01:3812322	Жилищная застройка	125	779	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2031	8 004,2	11 466,2	13 759,4
001-3.02.01.1133	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Генерала Черняховского	ВК Кислотные Дачи	НТК-133	ПП-133	59:01:3810202	Жилищная застройка	70	347	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2032	2 124,8	3 166,5	3 799,7
001-3.02.01.1134	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Суперфосфатная, 8а	ВК Кислотные Дачи	НТК-134	ПП-134	59:01:3812916	Жилищная застройка	50	423	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2033	1 949,9	3 022,9	3 627,5
001-3.02.01.1135	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Уссурийская, 29	ВК Кислотные Дачи	НТК-135	ПП-135	59:01:3810202	Жилищная застройка	100	628	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2029	5 540,8	7 334,3	8 801,1
001-3.02.01.1136	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Лечебное учреждение по адресу: 2-я Корсунская, 10	ВК Банная гора	НТК-136	ПП-136	59:01:3510322	Лечебное учреждение	100	421	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2035	3 716,2	6 234,9	7 481,9
001-3.02.01.1137	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Лечебное учреждение по адресу: Маршала Жукова, 39а	ВК Жукова, 33	НТК-137	ПП-137	59:01:2018036	Лечебное учреждение	100	509	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2035	4 493,6	7 539,3	9 047,1
001.02.01.1138	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14» по адресу: Карпинского, 140	ТЭЦ-9	НТК-138	ПП-138	59:01:4416078	Комплексная застройка земельного участка, заявитель - ПАО «СМ Трест №14»	200	3 602	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	63 063,8	90 339,7	108 407,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1139	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Промышленная, 109в	ТЭЦ-9	НТК-139	ПП-139	59:01:4716051	Здание промышленного назначения	32	31	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	96,3	161,5	193,8
001.02.01.1140	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Архитектора Связева,	ТЭЦ-9	НТК-140	ПП-140	59:01:4410837	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	342,5	574,6	689,6
001.02.01.1141	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Водопроводная 3-я, 1	ВК-5	НТК-141	ПП-141	59:01:4410430	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	342,5	574,6	689,6
001.02.01.1142	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Декабристов, 77	ТЭЦ-9	НТК-142	ПП-142	59:01:4410692	Жилищная застройка	32	130	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	401,0	446,8	536,1
001.02.01.1143	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 22-этажный жилой дом с офисными помещениями и автостоянкой, заявитель - ООО "Солдес Строй" по адресу: Декабристов, 97	ТЭЦ-9	НТК-143	ПП-143	59:01:4410763	22-этажный жилой дом с офисными помещениями и автостоянкой, заявитель - ООО "Солдес Строй"	50	744	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	3 427,2	3 626,1	4 351,3
001.02.01.1144	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Дзержинского, 3	ТЭЦ-9	НТК-144	ПП-144	59:01:4410018	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	342,5	574,6	689,6
001.02.01.1145	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми» по адресу: Карпинского, 140	ТЭЦ-9	НТК-145	ПП-145	59:01:4416078	Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	190,5	319,7	383,6
001.02.01.1146	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Карпинского, 73	ТЭЦ-9	НТК-146	ПП-146	59:01:4410628	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	342,5	574,6	689,6
001.02.01.1147	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Луначарского, 130а	ТЭЦ-9	НТК-147	ПП-147	59:01:4410129	Жилищная застройка	32	130	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	401,0	446,8	536,1
001.02.01.1148	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Мира, 98а	ТЭЦ-9	НТК-148	ПП-148	59:01:4410845	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	342,5	574,6	689,6
001.02.01.1149	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми» по адресу: Норильская, 4 А	ТЭЦ-9	НТК-149	ПП-149	59:01:2910297	Гараж, заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	190,5	319,7	383,6
001.02.01.1150	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание	ТЭЦ-9	НТК-150	ПП-150	59:01:2910297	Здание промышленного назначения	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	190,5	319,7	383,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загрты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	промышленного назначения по адресу: Норильская,															
001.02.01.1151	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Промышленная, 27	ТЭЦ-9	НТК-151	ПП-151	59:01:4713881	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	342,5	574,6	689,6
001.02.01.1152	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Промышленная, 59:01:4716061:604	ТЭЦ-9	НТК-152	ПП-152	59:01:4716061	Здание промышленного назначения	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	190,5	319,7	383,6
001.02.01.1153	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Рязанская, 80	ТЭЦ-9	НТК-153	ПП-153	59:01:4410695	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	342,5	574,6	689,6
001.02.01.1154	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Сергея Есенина, 1	БК-5	НТК-154	ПП-154	59:01:4510444	Здание промышленного назначения	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	190,5	319,7	383,6
001.02.01.1155	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Снайперов, 5	ТЭЦ-9	НТК-155	ПП-155	59:01:4410849	Здание административного назначения	32	66	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	204,0	342,2	410,7
001.02.01.1156	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Промышленная,	ТЭЦ-9	НТК-156	ПП-156	59:01:4716061	Здание прочего назначения	32	122	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	378,6	635,1	762,2
001.02.01.1157	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Архитектора Свизева, 37	ТЭЦ-9	НТК-157	ПП-157	59:01:4413794	Здание промышленного назначения	32	123	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	381,0	639,3	767,2
001.02.01.1158	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Верхнемуллинская, 128 а	ТЭЦ-9	НТК-158	ПП-158	59:01:4713912	Здание промышленного назначения	32	123	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	381,0	639,3	767,2
001.02.01.1159	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Гамовская 1-я, 54 аа севернее	ТЭЦ-9	НТК-159	ПП-159	59:01:4413833	Здание прочего назначения	32	222	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	685,0	1 149,3	1 379,2
001.02.01.1160	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Чайковского, 13	ТЭЦ-9	НТК-160	ПП-160	59:01:4410713	Жилищная застройка	32	229	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	707,0	1 053,6	1 264,4
001.02.01.1161	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Чайковского, 15	ТЭЦ-9	НТК-161	ПП-161	59:01:4410713	Жилищная застройка	32	229	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	707,0	1 096,1	1 315,3
001.02.01.1162	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Энергетиков, 38	ТЭЦ-9	НТК-162	ПП-162	59:01:4416020	Здание промышленного назначения	32	123	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	381,0	639,3	767,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затрагы в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затрагы на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затрагы на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1163	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Архитектора Свизева, 8а	ТЭЦ-9	НТК-163	ПП-163	59:01:4413841	Здание прочего назначения	32	278	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	858,1	1 439,6	1 727,6
001.02.01.1164	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Карпинского, 76	ТЭЦ-9	НТК-164	ПП-164	59:01:4410662	Жилищная застройка	32	344	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	1 064,3	1 408,7	1 690,5
001.02.01.1165	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: мжд. Ул. Космонавта Беляева ул. Дивьинской, 61 и 31	ТЭЦ-9	НТК-165	ПП-165	59:01:4413818	Здание административного назначения	32	199	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	614,1	1 030,2	1 236,3
001.02.01.1166	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Мира, 4а	ТЭЦ-9	НТК-166	ПП-166	59:01:4410849	Здание прочего назначения	32	334	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	1 031,1	1 730,0	2 076,0
001.02.01.1167	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Промышленная, 111А	ТЭЦ-9	НТК-167	ПП-167	59:01:4716065	Здание промышленного назначения	32	186	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	573,6	962,3	1 154,8
001.02.01.1168	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Космонавта Леонова,	ТЭЦ-9	НТК-168	ПП-168	59:01:4416078	Здание промышленного назначения	32	210	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	649,8	1 090,2	1 308,2
001.02.01.1169	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Маяковского, 19	ВК-5	НТК-169	ПП-169	59:01:4510611	Здание прочего назначения	32	400	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	1 236,6	2 074,8	2 489,7
001.02.01.1170	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Борчанинова, 77	ТЭЦ-9	НТК-170	ПП-170	59:01:4410548	Здание прочего назначения	32	444	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	1 373,6	2 304,6	2 765,6
001.02.01.1171	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Вижайская, 43119	ТЭЦ-9	НТК-171	ПП-171	59:01:4413640	Жилищная застройка	32	459	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	1 417,8	1 952,3	2 342,8
001.02.01.1172	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Левченко, 9	ТЭЦ-9	НТК-172	ПП-172	59:01:4410232	Здание прочего назначения	32	444	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	1 373,6	2 397,5	2 877,0
001.02.01.1173	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Мильчакова, 34	ТЭЦ-9	НТК-173	ПП-173	59:01:4410580	Жилищная застройка	40	534	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	1 949,9	2 793,3	3 351,9
001.02.01.1174	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Космонавта Леонова, южнее 107а	ТЭЦ-9	НТК-174	ПП-174	59:01:4416078	Здание прочего назначения	40	536	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	1 957,7	3 416,9	4 100,3
001.02.01.1175	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ТЭЦ-9	НТК-175	ПП-175	59:01:4416008	Жилищная застройка	40	582	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	2 124,8	2 812,5	3 375,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Жилищная застройка по адресу: Карпинского, 3															
001.02.01.1176	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Мира, 117	ТЭЦ-9	НТК-176	ПП-176	59:01:4413835	Здание прочего назначения	40	564	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	2 058,6	3 593,1	4 311,8
001.02.01.1177	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Космонавта Леонова, 67 южнее	ТЭЦ-9	НТК-177	ПП-177	59:01:4416078	Здание прочего назначения	40	611	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	2 231,7	3 895,2	4 674,2
001.02.01.1178	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Дениса Давыдова, 9	ТЭЦ-9	НТК-178	ПП-178	59:01:4410870	Здание административного назначения	32	463	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	1 432,1	2 499,5	2 999,4
001.02.01.1179	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Формовщиков, 23а	ТЭЦ-9	НТК-179	ПП-179	59:01:4410601	Здание административного назначения	40	659	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	2 404,8	4 197,2	5 036,7
001.02.01.1180	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Промышленная, 52	ТЭЦ-9	НТК-180	ПП-180	59:01:4713909	Здание прочего назначения	40	743	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	2 711,2	4 732,1	5 678,5
001.02.01.1181	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Монастырская, Хохрякова	ТЭЦ-9	НТК-181	ПП-181	59:01:4410013	Жилищная застройка	50	615	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	2 835,5	3 904,6	4 685,5
001.02.01.1182	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Шоссе Космонавтов, 62	ТЭЦ-9	НТК-182	ПП-182	59:01:4410515	Здание прочего назначения	50	641	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	2 952,8	5 153,7	6 184,5
001.02.01.1183	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Гатчинская, 15	ВК-5	НТК-183	ПП-183	59:01:4410998	Здание прочего назначения	50	820	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	3 778,4	6 594,8	7 913,7
001.02.01.1184	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Левченко, 1	ТЭЦ-9	НТК-184	ПП-184	59:01:4410231	Здание промышленного назначения	40	680	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	2 482,8	4 333,4	5 200,1
001.02.01.1185	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Колхозная 1-я, 4а	ВК-5	НТК-185	ПП-185	59:01:4510274	Жилищная застройка	70	868	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	5 317,6	7 924,5	9 509,4
001.02.01.1186	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Карпинского,	ТЭЦ-9	НТК-186	ПП-186	59:01:4413841	Здание административного назначения	50	710	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	3 272,1	5 711,1	6 853,3
001.02.01.1187	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Ленина, 66 лит. А	ТЭЦ-9	НТК-187	ПП-187	59:01:4410091	Здание прочего назначения	70	1 009	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	6 179,5	10 785,7	12 942,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1188	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Космонавта Леонова, 75	ТЭЦ-9	НТК-188	ПП-188	59:01:4416063	Здание прочего назначения	70	1 065	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	6 525,7	11 389,8	13 667,8
001.02.01.1189	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: 9-го Мая, 21	ТЭЦ-9	НТК-189	ПП-189	59:01:4410856	Жилищная застройка	80	1 266	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	9 924,4	15 385,8	18 462,9
001.02.01.1191	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Углеуральская, кв.746	ТЭЦ-9	НТК-191	ПП-191	59:01:4410746	Жилищная застройка	80	1 255	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	9 835,7	10 406,6	12 488,0
001.02.01.1192	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Космонавта Беляева, 43	ТЭЦ-9	НТК-192	ПП-192	59:01:4410831	Здание прочего назначения	100	1 518	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	13 390,2	23 371,1	28 045,3
001.02.01.1193	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Чайковского	ТЭЦ-9	НТК-193	ПП-193	59:01:4410713	Здание прочего назначения	100	1 557	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	13 736,3	23 975,2	28 770,2
001.02.01.1194	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Шоссе Космонавтов, 162 (ЖД)	ТЭЦ-9	НТК-194	ПП-194	59:01:4416004	Жилищная застройка	100	1 607	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	14 177,7	18 766,7	22 520,0
001.02.01.1195	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Космонавта Леонова, 84	ТЭЦ-9	НТК-195	ПП-195	59:01:4416028	Здание прочего назначения	150	2 859	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	34 337,2	62 347,0	74 816,3
001.02.01.1196	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: мкр. Новый, ЖК	ВК-5	НТК-196	ПП-196	59:32:0630006	Жилищная застройка	200	2 296	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	40 204,0	42 537,7	51 045,2
001.02.01.1197	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Героев Хасана, 41	ТЭЦ-6	НТК-197	ПП-197	59:01:4410925	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	342,5	621,9	746,3
001.02.01.1198	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Казахская, 70	ТЭЦ-6	НТК-198	ПП-198	59:01:4311876	Здание промышленного назначения	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	190,5	345,9	415,1
001.02.01.1199	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Саранская, 43164	ТЭЦ-6	НТК-199	ПП-199	59:01:4413616	Здание промышленного назначения	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	190,5	345,9	415,1
001.02.01.1200	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Маршрутная, 17 е	ТЭЦ-6	НТК-200	ПП-200	59:01:4410962	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	342,5	621,9	746,3
001.02.01.1201	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание	ТЭЦ-6	НТК-201	ПП-201	59:01:4410074	Здание административного назначения	32	129	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	399,3	725,1	870,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	административного назначения по адресу: Ленина, 11а															
001.02.01.1202	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Бродовский тракт, 13	ТЭЦ-6	НТК-202	ПП-202	59:01:4411058	Здание прочего назначения	32	222	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	685,0	1 243,8	1 492,6
001.02.01.1203	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Василия Васильева, 6	ТЭЦ-6	НТК-203	ПП-203	59:01:4411068	Здание промышленного назначения	32	123	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	381,0	691,9	830,2
001.02.01.1204	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Восточный обход, Ива	ВК-3	НТК-204	ПП-204	59:01:4219248	Жилищная застройка	32	259	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	802,1	936,8	1 124,1
001.02.01.1205	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Восточный обход, Ива	ВК-3	НТК-205	ПП-205	59:01:4219248	Жилищная застройка	32	259	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	802,1	936,8	1 124,1
001.02.01.1206	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Грибоедова, 131	ВК-3	НТК-206	ПП-206	59:01:4219202	Жилищная застройка	32	259	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	802,1	936,8	1 124,1
001.02.01.1207	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Хлебозаводская, 19	ТЭЦ-6	НТК-207	ПП-207	59:01:4411453	Здание промышленного назначения	32	123	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	381,0	691,9	830,2
001.02.01.1208	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Восточный обход, Ива	ВК-3	НТК-208	ПП-208	59:01:4219248	Жилищная застройка	32	391	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	1 207,3	1 410,1	1 692,1
001.02.01.1209	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Восточный обход, Ива	ВК-3	НТК-209	ПП-209	59:01:4219248	Жилищная застройка	32	391	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	1 207,3	1 410,1	1 692,1
001.02.01.1210	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Ленина, 5	ТЭЦ-6	НТК-210	ПП-210	59:01:4410076	Жилищная застройка	32	391	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	1 207,3	1 410,1	1 692,1
001.02.01.1211	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: ул. Старцева, ул. Запорожская, ул. Холмогорская, ул. Суздальская, кв.1953	ВК-3	НТК-211	ПП-211	59:01:4311953	Здание прочего назначения	32	444	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	1 373,6	2 494,1	2 993,0
001.02.01.1212	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Восточный обход, Ива	ВК-3	НТК-212	ПП-212	59:01:4219248	Здание прочего назначения	32	555	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	1 716,1	3 116,0	3 739,2
001.02.01.1213	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ТЭЦ-6	НТК-213	ПП-213	59:01:4410269	Жилищная застройка	50	611	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	2 815,6	3 288,6	3 946,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Жилищная застройка по адресу: Чернышевского, кв.269															
001.02.01.1214	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Пихтовая, 1	ТЭЦ-6	НТК-214	ПП-214	59:01:4410908	Здание прочего назначения	40	753	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	2 747,3	4 988,3	5 985,9
001.02.01.1215	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Холмогорская, 3 а	ВК-3	НТК-215	ПП-215	59:01:4310919	Здание прочего назначения	40	753	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	2 747,3	4 988,3	5 985,9
001.02.01.1216	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Бригадирская, 19	ТЭЦ-6	НТК-216	ПП-216	59:01:4411533	Здание промышленного назначения	40	523	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	1 909,2	3 466,6	4 160,0
001.02.01.1217	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Восточный обход, Ива	ВК-3	НТК-217	ПП-217	59:01:4219248	Жилищная застройка	70	722	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 424,0	5 167,0	6 200,5
001.02.01.1218	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Гагарина, 72	ВК-3	НТК-218	ПП-218	59:01:4311903	Жилищная застройка	70	722	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 424,0	5 167,0	6 200,5
001.02.01.1219	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Краснополянская, 34	ТЭЦ-6	НТК-219	ПП-219	59:01:4410908	Здание административного назначения	40	728	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	2 658,0	4 826,3	5 791,5
001.02.01.1220	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Чернышевского, кв.269	ТЭЦ-6	НТК-220	ПП-220	59:01:4410269	Жилищная застройка	100	1 458	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	12 866,6	15 027,8	18 033,4
001.02.01.1221	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Холмогорская, 50	ВК-3	НТК-221	ПП-221	59:01:4313688	Здание прочего назначения	100	1 284	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	11 331,6	20 575,0	24 690,0
001.02.01.1222	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Максима Горького, 47	ТЭЦ-6	НТК-222	ПП-222	59:01:4410147	Здание административного назначения	70	1 232	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2038	7 544,7	14 251,2	17 101,4
001.02.01.1223	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Газеты Звезда, 5	ТЭЦ-6	НТК-223	ПП-223	59:01:4410036	Здание административного назначения	70	1 235	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2038	7 566,2	14 291,7	17 150,1
001.02.01.1224	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Уинская, 54	ВК-3	НТК-224	ПП-224	59:01:4219244	Жилищная застройка	80	1 158	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	9 079,7	12 502,9	15 003,5
001.02.01.1225	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Белинского, 43/Сибирская, 90	ТЭЦ-6	НТК-225	ПП-225	59:01:4410167	Жилищная застройка	100	1 761	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	15 538,7	18 148,8	21 778,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграта в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграта на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграта на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1226	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Суздальская, 1	ВК-3	НТК-226	ПП-226	59:01:4311979	Здание прочего назначения	125	2 505	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2038	25 752,9	48 644,7	58 373,6
001.02.01.1227	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Ленина, 51	ТЭЦ-6	НТК-227	ПП-227	59:01:4410068	Здание прочего назначения	150	2 573	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2038	30 901,3	58 369,5	70 043,4
002.02.01.1228	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Гальперина, 11	ТЭЦ-14	НТК-228	ПП-228	59:01:1713089	Здание прочего назначения	32	12	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	36,1	70,8	85,0
002.02.01.1229	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Щигровская, 9	ТЭЦ-14	НТК-229	ПП-229	59:01:1717028	Здание прочего назначения	32	100	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	310,1	609,3	731,1
002.02.01.1230	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Сысольская,	ТЭЦ-14	НТК-230	ПП-230	59:01:1717046	Здание прочего назначения	32	56	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	173,1	340,1	408,1
002.02.01.1231	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Торговая, 20	ТЭЦ-14	НТК-231	ПП-231	59:01:1713092	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	342,5	673,0	807,6
002.02.01.1232	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Сысольская, 19	ТЭЦ-14	НТК-232	ПП-232	59:01:1713331	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	342,5	673,0	807,6
002.02.01.1233	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Судозаводская, кв.3136	ТЭЦ-14	НТК-233	ПП-233	59:01:1713156	Жилищная застройка	32	229	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2031	707,0	1 012,8	1 215,4
002.02.01.1234	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Ардаговская, 7	ТЭЦ-14	НТК-234	ПП-234	59:01:1713078	Здание прочего назначения	32	344	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	1 063,6	2 089,9	2 507,9
002.02.01.1235	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Ардаговская, 30, 34	ТЭЦ-14	НТК-235	ПП-235	59:01:1713067	Жилищная застройка	40	534	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2032	1 949,9	2 905,8	3 487,0
002.02.01.1236	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Торговая, напротив дома № 20	ТЭЦ-14	НТК-236	ПП-236	59:01:1713092	Здание прочего назначения	40	564	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	2 058,6	4 045,3	4 854,3
002.02.01.1237	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Адмирала Ушакова, 34	ТЭЦ-14	НТК-237	ПП-237	59:01:1713127	Жилищная застройка	40	718	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2025	2 621,4	2 920,5	3 504,6
002.02.01.1238	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание	ТЭЦ-14	НТК-238	ПП-238	59:01:1713303	Здание прочего назначения	40	659	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	2 404,8	4 725,4	5 670,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	прочего назначения по адресу: Ласьвинская, 56Б															
002.02.01.1239	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Сокольская, кв.3157	ТЭЦ-14	НТК-239	ПП-239	59:01:1713158	Жилищная застройка	50	785	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2025	3 617,7	4 030,4	4 836,5
002.02.01.1240	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Буксирная, 3	ТЭЦ-14	НТК-240	ПП-240	59:01:1717065	Здание прочего назначения	70	841	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	5 152,0	10 123,8	12 148,6
002.02.01.1241	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Юнг Прикамья, 27	ТЭЦ-14	НТК-241	ПП-241	59:01:1713142	Здание прочего назначения	70	897	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	5 494,5	10 796,9	12 956,2
002.02.01.1242	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Лечебное учреждение по адресу: Генерала Панфилова,	ТЭЦ-14	НТК-242	ПП-242	59:01:1718030	Лечебное учреждение	70	1 053	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	6 451,7	12 677,7	15 213,3
002.02.01.1243	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Светлогорская, 14	ТЭЦ-14	НТК-243	ПП-243	59:01:1717069	Здание прочего назначения	70	1 346	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2039	8 241,8	16 195,3	19 434,4
001-2.02.01.1244	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Гайвинский 2-й, 1	ТЭЦ-13	НТК-244	ПП-244	59:01:2912637	Здание прочего назначения	32	61	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2039	187,5	368,4	442,1
001-2.02.01.1245	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание промышленного назначения по адресу: Ново-Гайвинская, 88	ТЭЦ-13	НТК-245	ПП-245	59:01:2910297	Здание промышленного назначения	32	62	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2039	190,5	374,4	449,3
001-2.02.01.1246	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Писарева, 8	ТЭЦ-13	НТК-246	ПП-246	59:01:2912534	Жилищная застройка	32	299	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2033	922,9	1 430,7	1 716,8
001-2.02.01.1247	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Карбышева, 43	ТЭЦ-13	НТК-247	ПП-247	59:01:2912557	Здание прочего назначения	32	334	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2039	1 031,1	2 026,2	2 431,4
001-2.02.01.1248	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Репина, 61	ТЭЦ-13	НТК-248	ПП-248	59:01:2910163	Здание прочего назначения	32	334	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2039	1 031,1	2 026,2	2 431,4
001-2.02.01.1249	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Коспашская, 17	ТЭЦ-13	НТК-249	ПП-249	59:01:2912503	Здание прочего назначения	32	409	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2039	1 265,5	2 486,7	2 984,0
001.02.01.1250	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Восстания, 31	ВК-2	НТК-250	ПП-250	59:01:4211223	Здание прочего назначения	32	111	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2039	342,5	673,0	807,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загр. в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загр. на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загр. на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1251	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Вагановых, 4	ВК-2	НТК-251	ПП-251	59:01:4311035	Жилищная застройка	200	2 429	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	42 529,3	68 590,4	82 308,4
001-3.02.01.1252	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Веденева, 28	ВК Кислотные Дачи	НТК-252	ПП-252	59:01:3812180	Жилищная застройка	300	2 001	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2029	53 648,2	71 012,8	85 215,4
006.02.01.1253	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Кузнецкая, 45	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	НТК-253	ПП-253	59:01:3911370	Здание административного назначения	50	229	Бесканальная	ППУ	ООО «СК Вышка-2»	06	2039	1 056,8	2 076,7	2 492,1
006.02.01.1254	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Кузнецкая, 32, 33, 34	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	НТК-254	ПП-254	59:01:3911370	Здание административного назначения	125	581	Бесканальная	ППУ	ООО «СК Вышка-2»	06	2039	5 976,5	11 744,0	14 092,8
001.02.01.1255	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Лечебное учреждение по адресу: Встречная, 37	ТЭЦ-9	НТК-255	ПП-255	59:01:4413853	Лечебное учреждение	200	3 562	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2040	62 365,4	127 488,2	152 985,8
001.02.01.1256	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Промышленная, 113А	ТЭЦ-9	НТК-256	ПП-256	59:01:4716037	Здание прочего назначения	80	1 314	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2041	10 300,4	21 904,9	26 285,8
001.02.01.1257	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Петропавловская, 115	ТЭЦ-9	НТК-257	ПП-257	59:01:4410057	Жилищная застройка	125	2 482	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	25 516,1	35 136,2	42 163,4
001.02.01.1258	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Учебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми» по адресу: Сивкова, 3 Б	ТЭЦ-9	НТК-258	ПП-258	59:01:4410601	Учебное учрежд., заявитель - Админ. «ДГиА администрации г. Перми»	150	2 487	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2042	29 873,8	66 089,7	79 307,6
001.02.01.1259	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: мкр. Новый, ЖК	ВК-5	НТК-259	ПП-259	59:32:0630006	Жилищная застройка	150	2 927	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	35 161,4	50 369,2	60 443,0
001.02.01.1260	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Восточный обход, Ива	ВК-3	НТК-260	ПП-260	59:01:4219248	Жилищная застройка	100	1 567	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	13 820,4	20 595,8	24 715,0
001.02.01.1261	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Восточный обход, Ива	ВК-3	НТК-261	ПП-261	59:01:4219248	Жилищная застройка	100	1 567	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	13 820,4	17 585,1	21 102,1
001.02.01.1262	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: Восточный обход, Ива	ВК-3	НТК-262	ПП-262	59:01:4219248	Жилищная застройка	100	1 777	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	15 678,0	19 157,5	22 989,0
001.02.01.1263	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание	ВК-3	НТК-263	ПП-263	59:01:4219248	Здание прочего назначения	200	3 212	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2041	56 243,2	119 606,5	143 527,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	прочего назначения по адресу: Старцева,															
001.02.01.1264	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание административного назначения по адресу: Ленина, 19	ТЭЦ-6	НТК-264	ПП-264	59:01:4410073	Здание административного назначения	70	1 090	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2043	6 675,1	15 362,4	18 434,8
002.02.01.1265	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Крымский, 1	ТЭЦ-14	НТК-265	ПП-265	59:01:1717180	Здание прочего назначения	200	2 745	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2043	48 069,9	110 630,6	132 756,7
001-2.02.01.1266	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Гайвинская (севернее №109, уч. 2),	ТЭЦ-13	НТК-266	ПП-266	59:01:2910313	Здание прочего назначения	150	3 144	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2042	37 769,5	83 557,3	100 268,7
002.02.01.1267	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Торговый комплекс, заявитель - ООО «СЗ "Оптимум"» по адресу: Батумская, 5	ТЭЦ-14	НТК-267	ПП-267	59:01:1713133	Торговый комплекс, заявитель - ООО «СЗ "Оптимум"»	32	247	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2027	764,8	934,5	1 121,4
001.02.01.1268	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Пром. площадка "Загарье", заявитель - АО «ПНИТИ» по адресу: Бригадирская, 32	ТЭЦ-6	НТК-268	ПП-268	59:01:0911481	Пром. площадка "Загарье", заявитель - АО «ПНИТИ»	40	652	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	2 380,4	2 380,4	2 856,5
001.02.01.1269	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Зоопарк (2 очередь строительства), заявитель - ГКУ ПК "УКС Пермского края" по адресу: Космонавта Леонова, Архитектора Связева, Карпинского (кад. №59:01:0000000:81574)	ТЭЦ-9	НТК-269	ПП-269	59:01:4410837	Зоопарк (2 очередь строительства), заявитель - ГКУ ПК "УКС Пермского края"	150	2 997	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	35 998,0	40 104,6	48 125,6
001.02.01.1270	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Кафе, заявитель - ФЛ «Сергеев Сергей Сергеевич» по адресу: Краснова, 1Б	ТЭЦ-6	НТК-270	ПП-270	59:01:4410180	Кафе, заявитель - ФЛ «Сергеев Сергей Сергеевич»	32	52	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	160,7	160,7	192,9
001.02.01.1271	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Капитальный ремонт здания стационара, заявитель - ГБУЗ ПК «Городская детская клиническая больница №3» по адресу: Ленина, 13	ТЭЦ-6	НТК-271	ПП-271	59:01:4410074	Капитальный ремонт здания стационара, заявитель - ГБУЗ ПК «Городская детская клиническая больница №3»	70	970	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	5 939,6	5 939,6	7 127,5
001.02.01.1272	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО СЗ «Родонит-Инвест» по адресу: Лизы Чайкиной	ТЭЦ-9	НТК-272	ПП-272	59:01:4410695	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО СЗ «Родонит-Инвест»	32	409	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	1 264,2	1 544,8	1 853,7
001.02.01.1273	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Мини-гостиница, заявитель - ФЛ «Чеснокова Ирина Анатольевна» по адресу: Луначарского, 66/1	ТЭЦ-6	НТК-273	ПП-273	59:01:4410123	Мини-гостиница, заявитель - ФЛ «Чеснокова Ирина Анатольевна»	32	167	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	514,7	514,7	617,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загр. в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загр. на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загр. на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1274	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое административное здание, заявитель - ООО «Центр-Агро» по адресу: Монастырская, 3	ТЭЦ-6	НТК-274	ПП-274	59:01:4418025	Нежилое административное здание, заявитель - ООО «Центр-Агро»	50	812	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	3 742,2	3 742,2	4 490,7
001.02.01.1275	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Нежилое здание, заявитель - ФЛ «Емельянова Людмила Валентиновна» по адресу: Пушкина, 1/1	ТЭЦ-6	НТК-275	ПП-275	59:01:4410143	Нежилое здание, заявитель - ФЛ «Емельянова Людмила Валентиновна»	32	427	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	1 320,5	1 320,5	1 584,6
001.02.01.1277	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Художественная галерея, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края» по адресу: Советская, 1	ТЭЦ-6	НТК-277	ПП-277	59:01:4410042	Художественная галерея, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	200	3 354	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	58 733,9	77 744,6	93 293,5
001.02.01.1279	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД со встроен. помещен., заявитель - АО «Специализированный застройщик ПЗСП» по адресу: Яблочкова, 3	ТЭЦ-6	НТК-279	ПП-279	59:01:4419796	МКД со встроен. помещен., заявитель - АО «Специализированный застройщик ПЗСП»	100	1 859	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	16 403,4	17 355,6	20 826,7
001.02.01.1280	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция нежилого здания под магазин, заявитель - ИП «Смирнова Анна Валерьевна» по адресу: Космонавта Беляева, 31	ТЭЦ-9	НТК-280	ПП-280	59:01:4416015	Реконструкция нежилого здания под магазин, заявитель - ИП «Смирнова Анна Валерьевна»	32	289	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	892,5	892,5	1 071,0
001.02.01.1281	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание склада с оф. помещ., заявитель - ООО «Декорум» по адресу: Бригадирская, 14Ж	ТЭЦ-6	НТК-281	ПП-281	59:01:4411472	Здание склада с оф. помещ., заявитель - ООО «Декорум»	32	315	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	972,8	972,8	1 167,4
002.02.01.1282	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция ледовой арены МАУ ДО "Здоровье; в составе объекта административное здание и здание ледового поля", заявитель - «УКС» по адресу: Ласьвинская, 1	ТЭЦ-14	НТК-282	ПП-282	59:01:1713009	Реконструкция ледовой арены МАУ ДО "Здоровье; в составе объекта административное здание и здание ледового поля", заявитель - «УКС»	80	1 167	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2023	9 148,0	9 148,0	10 977,6
001.02.01.1283	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание прочего назначения по адресу: Капитана Гастелло, 7	ТЭЦ-9	НТК-283	ПП-283	59:01:4410593	Здание прочего назначения	32	296	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	914,0	914,0	1 096,8
001.02.01.1284	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Капит. ремонт гос. имущества, заявитель - ФКУ «ГБ МСЭ по ПК Минтруда России» по адресу: Грачева, 12 В,В1	ВК-2	НТК-284	ПП-284	59:01:4311080	Капит. ремонт гос. имущества, заявитель - ФКУ «ГБ МСЭ по ПК Минтруда России»	32	473	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	1 461,3	1 461,3	1 753,5
001.02.01.1285	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Модульный учебно-тренажерный	ВК-2	НТК-285	ПП-285	59:01:4311738	Модульный учебно-тренажерный центр, заявитель - ФГБОУ ВО	50	755	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	3 478,8	3 478,8	4 174,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	центр, заявитель - ФГБОУ ВО «Волжский государственный университет водного транспорта» по адресу: Гагарина, 33					«Волжский государственный университет водного транспорта»										
001.02.01.1286	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - ИП «Маташкова О.И.» по адресу: Героев Хасана, 98	ТЭЦ-6	НТК-286	ПП-286	59:01:4413653	Магазин, заявитель - ИП «Маташкова О.И.»	50	830	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	3 827,1	5 269,9	6 323,9
001.02.01.1287	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Общежитие ПГНИУ, заявитель - ФГБОУ ВО «ПГНИУ» по адресу: Петропавловская, 115, 117, 121	ТЭЦ-9	НТК-287	ПП-287	59:01:4410057	Общежитие ПГНИУ, заявитель - ФГБОУ ВО «ПГНИУ»	50	753	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	3 469,2	4 969,7	5 963,7
001.02.01.1288	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс жилых домов со встроенными нежилыми помещениями (4 оч. Строительства, поз. 4.1), заявитель - ЖСК «Триумф. Квартал 2. Вторая очередь» по адресу: Карпинского, 110а	ТЭЦ-9	НТК-288	ПП-288	59:01:4410825	Комплекс жилых домов со встроенными нежилыми помещениями (4 оч. Строительства, поз. 4.1), заявитель - ЖСК «Триумф. Квартал 2. Вторая очередь»	70	830	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	5 084,9	5 084,9	6 101,9
001.02.01.1289	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой многоквартирный дом со встроенными не жил. помещ., заявитель - ЖСК «Дом на Норильской» по адресу: Норильская, 4а	ТЭЦ-9	НТК-289	ПП-289	59:01:2910297	Жилой многоквартирный дом со встроенными не жил. помещ., заявитель - ЖСК «Дом на Норильской»	70	980	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	6 002,0	7 636,9	9 164,3
001.02.01.1290	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой мкд с подземной автостоянкой, заявитель - ООО «ТД "ПЗТИ"» по адресу: Екатерининская "Разгуляй",	ТЭЦ-6	НТК-290	ПП-290	59:01:4410114	Жилой мкд с подземной автостоянкой, заявитель - ООО «ТД "ПЗТИ"»	80	1 296	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	10 153,4	10 153,4	12 184,1
001.02.01.1291	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство новой сцены ГКБУК «Пермский академический театр оперы и балета им. П.И. Чайковского», заявитель - ГКУ ПК «УКС» по адресу: Ленина, 2а	ТЭЦ-6	НТК-291	ПП-291	59:01:4410114	Строительство новой сцены ГКБУК «Пермский академический театр оперы и балета им. П.И. Чайковского», заявитель - ГКУ ПК «УКС»	200	2 330	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	40 790,1	49 842,7	59 811,3
001.02.01.1292	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство комплекса жилых домов, заявитель - ООО «Нова девелопмент» по адресу: Барамзиной, Учительской, Герцена,	БК-5	НТК-292	ПП-292	59:01:4415029	Строительство комплекса жилых домов, заявитель - ООО «Нова девелопмент»	150	2 948	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	35 417,1	35 417,1	42 500,5
001.02.01.1293	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищное строительство, заявитель -	ТЭЦ-9	НТК-293	ПП-293	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	200	2 466	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	43 186,9	50 441,0	60 529,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	ООО «Сатурн-Р» по адресу: Карпинского, 140															
001.02.01.1294	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р» по адресу: Карпинского, 140	ТЭЦ-9	НТК-294	ПП-294	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	200	2 466	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	43 186,9	52 771,5	63 325,8
001.02.01.1295	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р» по адресу: Карпинского, 140	ТЭЦ-9	НТК-295	ПП-295	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	200	2 342	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	40 999,7	50 098,9	60 118,7
001.02.01.1296	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р» по адресу: Карпинского, 140	ТЭЦ-9	НТК-296	ПП-296	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	200	2 342	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	40 999,7	52 168,0	62 601,6
001.02.01.1297	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р» по адресу: Карпинского, 140	ТЭЦ-9	НТК-297	ПП-297	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	200	2 342	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	40 999,7	43 379,6	52 055,6
001.02.01.1298	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р» по адресу: Карпинского, 140	ТЭЦ-9	НТК-298	ПП-298	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	200	2 342	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	40 999,7	52 168,0	62 601,6
001.02.01.1299	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р» по адресу: Карпинского, 140	ТЭЦ-9	НТК-299	ПП-299	59:01:4416078	Жилищное строительство, заявитель - ООО «Сатурн-Р»	200	2 342	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	40 999,7	63 561,9	76 274,3
001.02.01.1300	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Увеличение строительного объема здания, заявитель - МАУК «Театр кукол» по адресу: Сибирская, 65	ТЭЦ-6	НТК-300	ПП-300	59:01:4410172	Увеличение строительного объема здания, заявитель - МАУК «Театр кукол»	100	1 364	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	12 029,0	12 029,0	14 434,7
001.02.01.1301	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Производственный корпус, заявитель - ООО «Металл Профиль» по адресу: Промышленная, 115	ТЭЦ-9	НТК-301	ПП-301	59:01:4716037	Производственный корпус, заявитель - ООО «Металл Профиль»	50	627	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	2 891,2	2 891,2	3 469,5
001.02.01.1302	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Условно разрешенный вид использования - общежития, заявитель - ОАО «РЖД» по адресу: Локомотивная, 1	ТЭЦ-9	НТК-302	ПП-302	59:01:4410998	Условно разрешенный вид использования - общежития, заявитель - ОАО «РЖД»	70	942	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	5 769,7	8 944,7	10 733,6
001.02.01.1304	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание, заявитель - ФЛ «Борисенко Оксана Георгиевна,	ТЭЦ-6	НТК-304	ПП-304	59:01:4410044	Административное здание, заявитель - ФЛ «Борисенко Оксана	32	233	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	719,5	719,5	863,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загр. в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загр. на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загр. на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Зайцева Татьяна Ивановна» по адресу: Советская/Сибирская, 29/9					Георгиевна, Зайцева Татьяна Ивановна»										
001.02.01.1305	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой многоквартирный дом с подземной автосоянкой, заявитель - ООО «ТД "ПЗТИ"» по адресу: квартал 114, Разгуляй, кад.№59:01:4410114:504, 59:01:4410114:504	ТЭЦ-6	НТК-305	ПП-305	59:01:4410114	Жилой многоквартирный дом с подземной автосоянкой, заявитель - ООО «ТД "ПЗТИ"»	80	1 197	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	9 383,9	9 383,9	11 260,7
001.02.01.1306	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административные и складские помещения, заявитель - ФКУ «БМТ И ВС ГУФСИН РФ по ПК» по адресу: Василия Васильева, 27	ТЭЦ-9	НТК-306	ПП-306	59:01:4411483	Административные и складские помещения, заявитель - ФКУ «БМТ И ВС ГУФСИН РФ по ПК»	50	764	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	3 520,9	3 520,9	4 225,1
001.02.01.1308	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Физкультурно-оздоровительный центр, заявитель - ООО «"ЖБК-Инвест"» по адресу: Механошина, 10а	ТЭЦ-6	НТК-308	ПП-308	59:01:4411076	Физкультурно-оздоровительный центр, заявитель - ООО «"ЖБК-Инвест"»	32	342	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	1 056,3	1 117,6	1 341,1
001.02.01.1309	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Склад, заявитель - ФЛ «Бахарев Н.Н.» по адресу: 3-я Водопроводная, 5	ВК-5	НТК-309	ПП-309	59:01:4410430	Склад, заявитель - ФЛ «Бахарев Н.Н.»	32	124	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	382,7	404,9	485,9
001-3.02.01.1310	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Стационар краевой психиатрической больницы, заявитель - ГКУ ПК «"УКС Пермского края"» по адресу: 2-я Корсунская, 10	ВК Банная гора	НТК-310	ПП-310	59:01:3510322	Стационар краевой психиатрической больницы, заявитель - ГКУ ПК «"УКС Пермского края"»	150	838	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	10 069,0	10 653,5	12 784,2
001.02.01.1311	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Приют для содержания бездомных собак и кошек, заявитель - МКУ «Пермская городская служба по регулир. Числен. Бездомн. Собак и кошек» по адресу: Верхне-Муллинская, 10ба	ТЭЦ-9	НТК-311	ПП-311	59:01:4713881	Приют для содержания бездомных собак и кошек, заявитель - МКУ «Пермская городская служба по регулир. Числен. Бездомн. Собак и кошек»	32	271	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	838,9	887,6	1 065,1
001.02.01.1312	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание, заявитель - ИП «Шмаков Владимир Григорьевич» по адресу: Газеты Звезда, 21а	ТЭЦ-6	НТК-312	ПП-312	59:01:4410108	Административное здание, заявитель - ИП «Шмаков Владимир Григорьевич»	32	164	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	508,4	537,9	645,5
001.02.01.1313	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО «Сибирский квартал» по адресу: Сибирская, 43/Островского, 90, 43/90	ТЭЦ-6	НТК-313	ПП-313	59:01:4410272	Многоквартирный жилой дом, заявитель - ООО «Сибирский квартал»	125	2 627	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	27 007,3	34 364,0	41 236,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1314	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Индивидуальный жилой дом, заявитель - ФЛ «Надымов Владимир Николаевич» по адресу: Фрезеровщиков, 17	ВК-2	НТК-314	ПП-314	59:01:4311015	Индивидуальный жилой дом, заявитель - ФЛ «Надымов Владимир Николаевич»	32	169	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	523,0	523,0	627,6
001.02.01.1315	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание спортивного зала "Колледжа предпринимательства", заявитель - ГКУ ПК «Управление капитального строительства Пермского края» по адресу: Пермская, 226	ТЭЦ-9	НТК-315	ПП-315	59:01:4410099	Здание спортивного зала "Колледжа предпринимательства", заявитель - ГКУ ПК «Управление капитального строительства Пермского края»	32	305	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	944,3	999,1	1 198,9
001.02.01.1316	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ОДЗ, заявитель - ГБУЗ ПК «Краевая детская клиническая больница» по адресу: Баумана, 22	ТЭЦ-9	НТК-316	ПП-316	59:01:4416070	ОДЗ, заявитель - ГБУЗ ПК «Краевая детская клиническая больница»	100	1 271	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	11 213,3	13 096,8	15 716,1
001.02.01.1317	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Торговый центр, заявитель - ООО «ГОЛД-МАРКЕТ», "ЧКАЛОВСКИЙ-Народный" » по адресу: Куйбышева, 147	ТЭЦ-6	НТК-317	ПП-317	59:01:4413644	Торговый центр, заявитель - ООО «ГОЛД-МАРКЕТ», "ЧКАЛОВСКИЙ-Народный" »	50	792	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	3 651,9	3 863,9	4 636,6
001.02.01.1318	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гостиница, заявитель - ООО «СтройСервис» по адресу: Пермская, 126 Б	ТЭЦ-6	НТК-318	ПП-318	59:01:4410105	Гостиница, заявитель - ООО «СтройСервис»	32	254	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	784,5	830,1	996,1
001.02.01.1319	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Ресторанный комплекс, заявитель - ФЛ «Протопопов Е.Н.» по адресу: Белинского, №59:01:4410268:164	ТЭЦ-6	НТК-319	ПП-319	59:01:4410268	Ресторанный комплекс, заявитель - ФЛ «Протопопов Е.Н.»	32	548	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	1 692,9	1 791,2	2 149,4
001.02.01.1320	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Склад, заявитель - ООО «Селена» по адресу: Рязанская, 97Б	ТЭЦ-9	НТК-320	ПП-320	59:01:4416015	Склад, заявитель - ООО «Селена»	32	228	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	704,2	745,1	894,1
001.02.01.1321	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Объект регионального значения "Здание Пермской государственной художественной галереи", заявитель - ГБУ «Центр технической инвентаризации и кадастровой оценки ПК» по адресу: кад. №59:01:4310041:6, 10,016	ТЭЦ-6	НТК-321	ПП-321	59:01:4310041	Объект регионального значения "Здание Пермской государственной художественной галереи", заявитель - ГБУ «Центр технической инвентаризации и кадастровой оценки ПК»	125	1 914	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	19 675,2	24 041,8	28 850,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1322	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ОДЗ, заявитель - ЖК «ЖК №11» по адресу: Гагарина, 97	ВК-3	НТК-322	ПП-322	59:01:4311906	ОДЗ, заявитель - ЖК «ЖК №11»	32	6	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	17,3	18,3	21,9
001.02.01.1323	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - ООО «Альянс» по адресу: Самаркандская, 137	ВК-3	НТК-323	ПП-323	59:01:4311940	Здание магазина, заявитель - ООО «Альянс»	32	219	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	677,4	716,7	860,1
001.02.01.1324	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ОДЗ, заявитель - «Министерство по управлению имуществом и земельным отношениям ПК» по адресу: Советская, 1Б	ТЭЦ-6	НТК-324	ПП-324	59:01:4410042	ОДЗ, заявитель - «Министерство по управлению имуществом и земельным отношениям ПК»	200	2 697	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	47 220,6	49 961,5	59 953,9
001.02.01.1326	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс с ДОУ, заявитель - АО «КОРТРОС-Пермь» по адресу: Карпинского, 115	ТЭЦ-9	НТК-326	ПП-326	59:01:4416064	Жилой комплекс с ДОУ, заявитель - АО «КОРТРОС-Пермь»	125	2 544	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	26 154,2	33 278,5	39 934,2
001.02.01.1327	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: СТО, кафе, заявитель - ООО «Время» по адресу: Холмогорская, 4г/2	ВК-3	НТК-327	ПП-327	59:01:4319245	СТО, кафе, заявитель - ООО «Время»	32	57	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	176,0	196,1	235,4
001.02.01.1328	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Ленинский районный суд, заявитель - ФУ «Управление Судебного департамента в Пермском крае » по адресу: Пермская, 11а	ТЭЦ-6	НТК-328	ПП-328	59:01:4410084	Ленинский районный суд, заявитель - ФУ «Управление Судебного департамента в Пермском крае »	50	623	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	2 870,3	3 197,7	3 837,3
001.02.01.1329	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Торговый комплекс с концертным залом, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: Локомотивная,	ТЭЦ-9	НТК-329	ПП-329	59:01:4415090	Торговый комплекс с концертным залом, заявитель - БУ «ДЖКХ»	250	3 329	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	71 287,2	102 120,0	122 543,9
001.02.01.1330	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административно-деловой комплекс «Пермь-Сити», заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: Локомотивная,	ТЭЦ-9	НТК-330	ПП-330	59:01:4415090	Административно-деловой комплекс «Пермь-Сити», заявитель - БУ «ДЖКХ»	250	3 607	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	77 227,8	115 088,3	138 106,0
001.02.01.1331	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Земельные участки под жилыми зданиями, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: Локомотивная,	ТЭЦ-9	НТК-331	ПП-331	59:01:4415090	Земельные участки под жилыми зданиями, заявитель - БУ «ДЖКХ»	125	2 407	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	24 739,2	38 353,3	46 023,9
001.02.01.1332	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Торговый центр, парковка, гостиница, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: Локомотивная,	ТЭЦ-9	НТК-332	ПП-332	59:01:4415090	Торговый центр, парковка, гостиница, заявитель - БУ «ДЖКХ»	150	2 679	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	32 175,3	44 306,0	53 167,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загрты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1333	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Энгельса, 9	ТЭЦ-9	НТК-333	ПП-333	59:01:4410748	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	50	738	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	3 402,7	4 504,1	5 404,9
001.02.01.1334	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Углеуральская, 4 2. Углеуральская, 6 3. Энгельса, 11 4. Барамзиной, 60	ТЭЦ-9	НТК-334	ПП-334	59:01:4410748	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	70	1 296	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	7 939,7	10 102,4	12 122,9
001.02.01.1335	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Энгельса, 13 2. Энгельса, 13а 3. Энгельса, 17 4. Энгельса, 13	ТЭЦ-9	НТК-335	ПП-335	59:01:4415026	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	125	2 251	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	23 138,4	29 441,3	35 329,5
001.02.01.1336	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Энгельса, 17а 2. Энгельса, 19 3. Энгельса, 21 4. Локомотивная, 4 5. Энгельса, 23 6. Барамзиной, 68	ТЭЦ-9	НТК-336	ПП-336	59:01:4415026	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	200	2 747	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	48 091,6	63 657,7	76 389,3
001.02.01.1337	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Василия Каменского, 19 2. Боровая, 20 3. Василия Каменского, 21	ТЭЦ-9	НТК-337	ПП-337	59:01:4410999	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	100	1 414	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	12 476,6	17 180,5	20 616,6
001.02.01.1338	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Боровая, 22	ТЭЦ-9	НТК-338	ПП-338	59:01:4410999	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	100	1 543	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	13 610,8	16 631,5	19 957,8
001.02.01.1339	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Василия Каменского, 32а 2. Василия Каменского, 36 3. Василия Каменского, 30 4. Василия Каменского, 32 5. Переселенческая, 113 6. Гатчинская, 16	БК-5	НТК-339	ПП-339	59:01:4415033	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	200	2 436	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	42 647,3	61 092,8	73 311,4
001.02.01.1340	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Каслинский пер., 8	БК-5	НТК-340	ПП-340	59:01:4410980	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	70	741	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2032	4 536,9	6 761,2	8 113,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	2. Каслинский пер., 12 3. Каслинский пер., 10а															
001.02.01.1341	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Каслинский пер., 4	ВК-5	НТК-341	ПП-341	59:01:4410980	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	70	741	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	4 536,9	7 033,6	8 440,4
001.02.01.1342	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Боровая, 14а 2. Боровая, 14 3. Папанинцев, 21	ВК-5	НТК-342	ПП-342	59:01:4410981	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	80	1 254	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	9 827,5	13 008,5	15 610,2
001.02.01.1343	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Папанинцев, 3	ВК-5	НТК-343	ПП-343	59:01:4410750	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	70	713	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	4 367,8	6 014,5	7 217,5
001.02.01.1344	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Папанинцев, 16 2. Папанинцев, 18	ВК-5	НТК-344	ПП-344	59:01:4410974	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	70	1 248	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	7 643,6	9 725,8	11 670,9
001.02.01.1345	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Папанинцев, 2 2. Папанинцев, 4 3. Папанинцев, 6 4. Барамзиной, 44	ВК-5	НТК-345	ПП-345	59:01:4410752	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	100	1 535	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	13 540,2	15 814,5	18 977,4
001.02.01.1346	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Барамзиной, 23а 2. Барамзиной, 25 3. Барамзиной, 27 4. Барамзиной, 27а 5. Барамзиной, 29а 6. Барамзиной, 21	ТЭЦ-9	НТК-346	ПП-346	59:01:4410749	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	200	2 594	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	45 425,1	55 506,4	66 607,7
001.02.01.1347	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ» по адресу: 1. Папанинцев, 14	ВК-5	НТК-347	ПП-347	59:01:4410754	Жилая застройка, заявитель - БУ «ДЖКХ»	80	1 393	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	10 919,5	13 342,9	16 011,5
003.02.01.1348	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ОДЗ, заявитель - ООО «ГИПЕРМАГ» по адресу: Целинная, 37	ВК ГКТХ Вышка-2	НТК-348	ПП-348	59:01:3919167	ОДЗ, заявитель - ООО «ГИПЕРМАГ»	50	500	Бесканальная	ППУ	ПМУП «ГКТХ»	03	2025	2 303,9	2 566,7	3 080,1
003.02.01.1349	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖС, заявитель - «Федоров И.А.» по адресу: Белозерская, 56	ВК Белозерская, 48	НТК-349	ПП-349	59:01:3812283	ИЖС, заявитель - «Федоров И.А.»	70	386	Бесканальная	ППУ	ПМУП «ГКТХ»	03	2029	2 366,4	3 132,3	3 758,8
003.02.01.1350	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ОДЗ,	ВК ГКТХ Вышка-2	НТК-350	ПП-350	59:01:3919183	ОДЗ, заявитель - БУ «ГУФСИН»	80	736	Бесканальная	ППУ	ПМУП «ГКТХ»	03	2025	5 768,7	6 426,7	7 712,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загрты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загрты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	заявитель - БУ «ГУФСИН» по адресу: Соликамская, 246а															
003.02.01.1351	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ОДЗ, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края» по адресу: Мечникова, 78	ВК ГКТХ Вышка-2	НТК-351	ПП-351	59:01:3919272	ОДЗ, заявитель - ГКУ ПК «УКС Пермского края»	80	911	Бесканальная	ППУ	ПМУП «ГКТХ»	03	2025	7 136,8	7 951,0	9 541,2
001-3.02.01.1352	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ИЖС, заявитель - ИП «Негуляев В.А.» по адресу: Комсомольская, пос. Новые Ляды, 1	ВК Чусовская, 27	НТК-352	ПП-352	59:01:5110083	ИЖС, заявитель - ИП «Негуляев В.А.»	50	255	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2023	1 173,6	1 173,6	1 408,4
001.02.01.1353	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное освоение территории по адресу: квартал, ограниченный ул. Куйбышева, Яблочкова, Солдатова (территория бывшего ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ")	ТЭЦ-6	НТК-353	ПП-353	59:01:4413616	Комплексное освоение территории	150	2 472	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	29 695,5	31 419,2	37 703,0
001.02.01.1354	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное освоение территории по адресу: квартал, ограниченный ул. Куйбышева, Яблочкова, Солдатова (территория бывшего ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ")	ТЭЦ-6	НТК-354	ПП-354	59:01:4413616	Комплексное освоение территории	150	2 472	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	29 695,5	33 083,2	39 699,8
001.02.01.1355	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплексное освоение территории по адресу: квартал, ограниченный ул. Куйбышева, Яблочкова, Солдатова (территория бывшего ОАО "Пермский завод смазок и СОЖ")	ТЭЦ-6	НТК-355	ПП-355	59:01:4413616	Комплексное освоение территории	150	2 472	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	29 695,5	33 083,2	39 699,8
001.02.01.1356	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс жилых домов, заявитель - ООО Единая служба Заказчика по адресу: Ким,	ВК-2	НТК-356	ПП-356	59:01:4311725	Комплекс жилых домов, заявитель - ООО Единая служба Заказчика	70	1 132	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	6 934,0	8 822,8	10 587,4
001.02.01.1357	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом, заявитель - ФЛ Лесина Наталья Дмитриевна по адресу: Карла Маркса, 10	ВК-5	НТК-357	ПП-357	59:32:0630006	Жилой дом, заявитель - ФЛ Лесина Наталья Дмитриевна	32	260	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	802,2	893,7	1 072,4
001.02.01.1358	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Одноэтажное нежилое здание, заявитель - ФЛ Никулин Антон Дмитриевич по адресу: Бульвар Гагарина, ГСК №91 (кад. №59:01:4311902:5995)	ВК-3	НТК-358	ПП-358	59:01:4311902	Одноэтажное нежилое здание, заявитель - ФЛ Никулин Антон Дмитриевич	32	3	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	9,2	12,6	15,2
001.02.01.1359	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД,	ТЭЦ-6	НТК-359	ПП-359	59:01:4410272	МКД, заявитель - ООО "СМУ №3 Сатурн-Р"	100	1 635	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	14 425,6	14 425,6	17 310,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	заявитель - ООО "СМУ №3 Сатурн-Р" по адресу: Квартал 272, поз 9															
001.02.01.1360	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Религиозный Православный приход храма св. Пантелеимона по адресу: Братьев Игнатовых, 2	ТЭЦ-9	НТК-360	ПП-360	59:01:4410760	Религиозный Православный приход храма св. Пантелеимона	32	34	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	104,5	116,4	139,7
001.02.01.1361	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД - предварительные мероприятия, заявитель - ИП Маркова А.А. по адресу: Уфимская, 8	ТЭЦ-6	НТК-361	ПП-361	59:01:4410946	МКД - предварительные мероприятия, заявитель - ИП Маркова А.А.	100	1 298	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	11 454,0	11 454,0	13 744,8
001.02.01.1362	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Административное здание с гаражом, заявитель - ФЛ Пустынникова Ляйсан Фирдавиевна по адресу: Грачева, 12, лит. 3, 31	ВК-2	НТК-362	ПП-362	59:01:4311080	Административное здание с гаражом, заявитель - ФЛ Пустынникова Ляйсан Фирдавиевна	32	400	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	1 237,4	1 378,6	1 654,3
001.02.01.1363	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - ООО "Мир" по адресу: Мира, 117	ТЭЦ-9	НТК-363	ПП-363	59:01:4413835	Магазин, заявитель - ООО "Мир"	32	155	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	480,2	535,0	642,0
001.02.01.1365	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой комплекс, заявитель - ФЛ Буторин Дмитрий Николаевич по адресу: Советская, 59:01:4410039:590	ТЭЦ-6	НТК-365	ПП-365	59:01:4410039	Жилой комплекс, заявитель - ФЛ Буторин Дмитрий Николаевич	70	896	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	5 487,4	6 113,4	7 336,0
001.02.01.1366	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Гостиница на 38 мест, заявитель - Агамамедов И.М.о по адресу: Самолетная, 17	ТЭЦ-9	НТК-366	ПП-366	59:01:4410595	Гостиница на 38 мест, заявитель - Агамамедов И.М.о	32	311	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	961,9	1 175,3	1 410,4
001.02.01.1367	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Центр медицинской профилактики, заявитель - ГБУЗ ПК ЦМП по адресу: Петропавловская, 27	ТЭЦ-6	НТК-367	ПП-367	59:01:4410044	Центр медицинской профилактики, заявитель - ГБУЗ ПК ЦМП	32	218	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	674,5	787,8	945,4
001.02.01.1368	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Склад, заявитель - ООО Меркурий по адресу: Промышленная, 110а	ТЭЦ-9	НТК-368	ПП-368	59:01:4716037	Склад, заявитель - ООО Меркурий	32	371	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	1 148,1	1 341,0	1 609,2
001.02.01.1369	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Торгово-административное здание по ул. Большевистской, 72 (ул. Большевистская переименована в ул. Екатерининскую), заявитель - ООО "Капиталь" по адресу: Екатерининская, 72	ТЭЦ-6	НТК-369	ПП-369	59:01:4410109	Торгово-административное здание по ул. Большевистской, 72 (ул. Большевистская переименована в ул. Екатерининскую), заявитель - ООО "Капиталь"	150	2 923	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	35 115,8	48 355,2	58 026,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1370	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ООО Нова девелопмент по адресу: Д. Давыдова, 9	ТЭЦ-9	НТК-370	ПП-370	59:01:4410870	МКД, заявитель - ООО Нова девелопмент	50	690	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	3 181,7	3 544,6	4 253,5
001.02.01.1371	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Доп. нагрузка, заявитель - МАОУ СОШ №22 по адресу: Сибирская, 80	ТЭЦ-6	НТК-371	ПП-371	59:01:4410165	Доп. нагрузка, заявитель - МАОУ СОШ №22	50	923	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 253,5	4 968,0	5 961,6
001.02.01.1372	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - АО Корпорация развития Пермского края по адресу: Маяковского, 57	ВК-5	НТК-372	ПП-372	59:01:4510444	МКД, заявитель - АО Корпорация развития Пермского края	80	1 169	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	9 160,4	10 205,5	12 246,6
001.02.01.1373	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, заявитель - ФЛ Жуланова Анна Константиновна по адресу: Холмогорская, 9а	ВК-3	НТК-373	ПП-373	59:01:4310919	МКД, заявитель - ФЛ Жуланова Анна Константиновна	70	1 240	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	7 595,9	9 281,7	11 138,0
001.02.01.1374	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Здание магазина, заявитель - ФЛ Радов Игорь Эмильевич по адресу: 25 Октября, 59:01:4410147:29, 59:01:4410147:29	ТЭЦ-6	НТК-374	ПП-374	59:01:4410147	Здание магазина, заявитель - ФЛ Радов Игорь Эмильевич	32	140	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	433,3	506,1	607,3
001.02.01.1375	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция физкультурно-оздоровительного центра, заявитель - ФЛ Лампиев Сергей Евгеньевич по адресу: Сергея Есенина, №59:01:4510610:2214, 7а	ВК-5	НТК-375	ПП-375	59:01:4510610	Реконструкция физкультурно-оздоровительного центра, заявитель - ФЛ Лампиев Сергей Евгеньевич	32	104	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	322,7	376,9	452,3
001.02.01.1376	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Магазин, заявитель - ФЛ Ясырев Сергей Геннадьевич по адресу: шоссе Космонавтов, 54	ТЭЦ-9	НТК-376	ПП-376	59:01:4410514	Магазин, заявитель - ФЛ Ясырев Сергей Геннадьевич	32	25	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	76,5	89,4	107,3
001.02.01.1377	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Многоэтажное здание общественного назначения, заявитель - ФЛ Азоев Резо Саввич по адресу: Мира, 41б	ТЭЦ-9	НТК-377	ПП-377	59:01:4410836	Многоэтажное здание общественного назначения, заявитель - ФЛ Азоев Резо Саввич	32	384	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	1 186,4	1 385,7	1 662,8
001.02.01.1378	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Доп. нагрузка на вентиляцию, заявитель - МАОУ Лицей №9 по адресу: Макаренко, 25	ВК-3	НТК-378	ПП-378	59:01:4311741	Доп. нагрузка на вентиляцию, заявитель - МАОУ Лицей №9	70	741	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 538,0	5 300,3	6 360,4
001.02.01.1379	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ПАО "ПНППК" по адресу: ул. 25 Октября д. 103,105	ТЭЦ-6	НТК-379	ПП-379	59:01:4410167	Заявитель - ПАО "ПНППК"	50	811	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	3 738,8	4 366,8	5 240,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затрагы в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затрагы на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затрагы на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1380	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ООО "Фаворит-2000" по адресу: ул. Гусарова д.	ТЭЦ-9	НТК-380	ПП-380	59:01:4413636	Заявитель - ООО "Фаворит-2000"	80	1 337	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	10 480,4	12 240,8	14 688,9
001.02.01.1381	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ООО СЗ "СИТИ Проект" по адресу: ул. Ким д. 45	ВК-2	НТК-381	ПП-381	59:01:4311725	Заявитель - ООО СЗ "СИТИ Проект"	70	1 106	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	6 776,9	8 281,0	9 937,1
001.02.01.1382	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ООО "Группа предприятий "КМК" по адресу: ул. Краснополянская д. 7б	ТЭЦ-6	НТК-382	ПП-382	59:01:4410884	Заявитель - ООО "Группа предприятий "КМК"	32	84	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	261,0	319,0	382,8
002.02.01.1383	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ГБУ ПК "Многофункциональный миграционный центр" по адресу: ул. Ласьвинская д. 98К	ТЭЦ-14	НТК-383	ПП-383	59:01:1717167	Заявитель - ГБУ ПК "Многофункциональный миграционный центр"	40	616	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2033	2 248,7	3 486,2	4 183,4
002.02.01.1384	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ООО "Темп" по адресу: ул. Маршала Рыбалко д. 1А, 2Б	ТЭЦ-14	НТК-384	ПП-384	59:01:1713003	Заявитель - ООО "Темп"	32	23	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2027	70,6	86,3	103,5
002.02.01.1385	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - Пермское отделение N 6984 ПАО "Сбербанк России" по адресу: ул. Маршала Рыбалко д. 90	ТЭЦ-14	НТК-385	ПП-385	59:01:1713050	Заявитель - Пермское отделение N 6984 ПАО "Сбербанк России"	32	51	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2026	157,8	184,3	221,2
001.02.01.1386	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ООО "Аквавита" по адресу: ул. Окулова, 14	ТЭЦ-9	НТК-386	ПП-386	59:01:4418019	Заявитель - ООО "Аквавита"	150	3 184	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	38 243,5	38 243,5	45 892,2
001.02.01.1387	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - Коровка Владислав Григорьевич по адресу: ул. Петропавловская, кад. №59:01:4410062:1899	ТЭЦ-9	НТК-387	ПП-387	59:01:4410062	Заявитель - Коровка Владислав Григорьевич	32	25	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2033	76,5	118,7	142,4
001.02.01.1388	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - Культин Сергей Анатольевич по адресу: ул. Полевая д. 8	ТЭЦ-9	НТК-388	ПП-388	59:01:4410509	Заявитель - Культин Сергей Анатольевич	32	87	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	268,3	327,8	393,4
001.02.01.1389	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - Малышев Александр Юрьевич по адресу: ул. Промышленная д. 84г лит.А	ТЭЦ-9	НТК-389	ПП-389	59:01:4716125	Заявитель - Малышев Александр Юрьевич	32	470	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	1 451,3	1 695,0	2 034,0
001.02.01.1390	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - АО "Пермский облунивермаг" по адресу: ул. Революции д. 13	ТЭЦ-6	НТК-390	ПП-390	59:01:4410161	Заявитель - АО "Пермский облунивермаг"	70	1 383	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	8 472,0	10 352,2	12 422,7
001.02.01.1391	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель	ВК-5	НТК-391	ПП-391	59:01:4510610	Заявитель - ООО СЗ "ОСТ-3"	100	1 665	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	14 686,5	17 946,0	21 535,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	- ООО СЗ "ОСТ-3" по адресу: ул. С.Есенина д. 9а															
001.02.01.1392	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ГКУ ПК "УКС ПК" по адресу: ул. Садовый д.	ВК-3	НТК-392	ПП-392	59:01:4311784	Заявитель - ГКУ ПК "УКС ПК"	70	831	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	5 090,3	6 220,0	7 464,0
001.02.01.1393	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ИП Третьяков Александр Николаевич по адресу: ул. Советская д. 29	ТЭЦ-6	НТК-393	ПП-393	59:01:4410044	Заявитель - ИП Третьяков Александр Николаевич	32	69	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	211,8	258,8	310,6
001.02.01.1394	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ПАО АКБ "Урал ФД" по адресу: ул. Стахановская д. 54, лит.Б	ТЭЦ-9	НТК-394	ПП-394	59:01:4410853	Заявитель - ПАО АКБ "Урал ФД"	50	839	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	3 867,6	4 517,2	5 420,6
001.02.01.1395	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Заявитель - ГКУ ПК "УКС ПК" по адресу: ул. Шпальная д. 2	ВК-5	НТК-395	ПП-395	59:01:4410396	Заявитель - ГКУ ПК "УКС ПК"	40	662	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	2 414,5	2 950,4	3 540,5
001.02.01.1396	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Молот по адресу: Территория, ограниченная ул. КИМ, ул. Василия Соломина, ул. Лебедева, территорией УДС "Молот" в Мотовилихинском районе города Перми	ВК-2	НТК-396	ПП-396	59:01:4311089	Молот	125	1 743	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	17 918,9	30 063,8	36 076,5
XXX.02.01.1397	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комсомольский микрорайон по адресу: Территория, ограниченная ул. Ветлужской, ул. Сортировочной, ул. Кочегаров, ул. Марии Загуменных в Дзержинском районе города Перми	Новая котельная для теплоснабжения Комсомольского микрорайона	НТК-397	ПП-397	59:01:1713490	Комсомольский микрорайон	400	1 943	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2035	77 345,4	129 768,0	155 721,6
002.02.01.1398	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Микрорайон Судозавод по адресу: Территория, ограниченная улицами ул. Камышинской, ул. Адмирала Макарова, ул. Судозаводской, ул. Буксирной в Кировском районе города Перми	ТЭЦ-14	НТК-398	ПП-398	59:01:1717065	Микрорайон Судозавод	150	2 868	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2035	34 455,2	57 808,0	69 369,6
XXX.02.01.1399	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Микрорайон Вышка-2 по адресу: Территория, ограниченная ул. Евгения Пермяка, ул. Целинной, ул. Кузнецкой, ул. Гашкова в Мотовилихинском районе города Перми	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Вышка-2	НТК-399	ПП-399	59:01:3919167	Микрорайон Вышка-2	350	1 892	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2026	63 379,9	74 025,8	88 831,0
001.02.01.1400	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ул.	ВК-3	НТК-400	ПП-400	59:01:4311752	ул. Уинская, 4а	40	592	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	2 161,0	2 161,0	2 593,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Уинская, 4а по адресу: Территория, ограниченная ул. Уинской, ул. Юрша, ул. Пушкарская в Мотовилихинском районе города Перми															
001.02.01.1401	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: ул. Космонавта Беляева, 31, 31а по адресу: Территория, ограниченная ул. Космонавта Беляева, ул. Качалова, ул. Рязанской, ул. Космонавта Леонова в Индустриальном районе города Перми	ТЭЦ-9	НТК-401	ПП-401	59:01:4410869	ул. Космонавта Беляева, 31, 31а	50	934	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	4 304,9	4 796,0	5 755,2
001.02.01.1402	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Микрорайон Гача по адресу: Территория, ограниченная ул. Парижской коммуны, ул. Нечаевской, ул. Механошина, шоссе Космонавтов в Свердловском районе города Перми	ТЭЦ-6	НТК-402	ПП-402	59:01:4410218	Микрорайон Гача	125	2 403	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	24 699,3	41 439,9	49 727,8
001.02.01.1403	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Рязанский промузел по адресу: Планируемая застройка с учетом сноса аварийного жилья	ТЭЦ-9	НТК-403	ПП-403	59:01:4416015	Рязанский промузел	300	5 293	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2031	141 908,3	203 285,6	243 942,7
001.02.01.1404	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Рязанский промузел по адресу: Территория ООО "НОВА"	ТЭЦ-9	НТК-404	ПП-404	59:01:4416015	Рязанский промузел	300	5 293	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	141 908,3	238 089,9	285 707,8
001.02.01.1405	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Рязанский промузел по адресу: Перспективная жилая застройка	ТЭЦ-9	НТК-405	ПП-405	59:01:4416015	Рязанский промузел	300	5 293	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	141 908,3	247 684,9	297 221,9
003.02.01.1406	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Комплекс по Иньвенской по адресу: Территория, ограниченная ул. Иньвенской, ул. Грозненской, ул. Целинной, ул. Ивдельской, в микрорайоне Вышка 2, в Мотовилихинском районе города Перми	ВК ГКТХ Вышка-2	НТК-406	ПП-406	59:01:3911613	Комплекс по Иньвенской	200	1 646	Бесканальная	ППУ	ПМУП «ГКТХ»	03	2037	28 820,4	52 330,0	62 796,0
001.02.01.1407	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Квартал 134 по адресу: Территория, ограниченная ул. Луначарского, ул. Попова, ул. Пушкина, ул. Борчанинова в Ленинском районе города Перми	ТЭЦ-6	НТК-407	ПП-407	59:01:4410134	Квартал 134	100	1 431	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	12 622,8	22 919,5	27 503,4
001.02.01.1408	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: РАП Левченко по адресу: Территория,	ТЭЦ-9	НТК-408	ПП-408	59:01:4416011	РАП Левченко	50	693	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	3 193,7	5 798,9	6 958,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	ограниченная ул. Левченко, зданием по ул. Льва Толстого, 10, ул. Пашийской, ул. Карпинского в Индустриальном районе города Перми															
001.02.01.1409	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: РАП Краснофлотская по адресу: Территория, ограниченная ул. Камчатовской, ул. Краснофлотской, ул. Глеба Успенского, ул. Елькина в Свердловском районе города Перми	ТЭЦ-6	НТК-409	ПП-409	59:01:4410227	РАП Краснофлотская	32	573	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	1 772,1	3 217,6	3 861,2
001.02.01.1410	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: РАП 117-й квартал по адресу: Территория, ограниченная ул. Екатерининской, ул. Клименко, ул. Достоевского, ул. Николая Островского в Ленинском районе города Перми	ТЭЦ-6	НТК-410	ПП-410	59:01:4410117	РАП 117-й квартал	32	486	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	1 503,6	2 730,1	3 276,1
001.02.01.1411	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: РАП Монастырская по адресу: Территория, ограниченная ул. Монастырской, зданием по ул. Монастырской, 115а, зданием по ул. Крисанова, 11, проездом Якуба Коласа, ул. Решетникова в Дзержинском районе города Перми	ТЭЦ-9	НТК-411	ПП-411	59:01:4410030	РАП Монастырская	32	551	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	1 702,0	3 090,4	3 708,5
001.02.01.1412	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: РАП Карпинского по адресу: Территория, ограниченная ул. Левченко, ул. Карпинского, ул. Бабушкина в Индустриальном районе города Перми	ТЭЦ-9	НТК-412	ПП-412	59:01:4416011	РАП Карпинского	40	698	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	2 549,3	4 628,9	5 554,6
001.02.01.1413	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: РАП Пашийская по адресу: Территория, ограниченная ул. Пашийской, ул. Карпинского, ул. Льва Толстого, ул. Танкистов в Индустриальном районе города Перми	ТЭЦ-9	НТК-413	ПП-413	59:01:4410711	РАП Пашийская	40	741	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	2 703,3	4 908,5	5 890,2
001.02.01.1414	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Микрорайон ДКЖ по адресу: Территория, ограниченная ул. Барамзиной, ул. Герцена, ул. Локомотивной, ул. Гатчинской, ул. Переселенческой, пр. Парковым, ул. Зои Космодемьянской в Дзержинском районе города	ТЭЦ-9	НТК-414	ПП-414	59:01:4415090	Микрорайон ДКЖ	250	5 044	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	107 993,9	196 087,5	235 305,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
003.02.01.1415	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция здания под размещение общеобразовательной организации по ул. Целинной, 15 по адресу: ул. Целинная, 15	ВК ГКТХ Вышка-2	НТК-415	ПП-415	59:01:3911612	Реконструкция здания под размещение общеобразовательной организации по ул. Целинной, 15	70	705	Бесканальная	ППУ	ПМУП «ГКТХ»	03	2026	4 315,5	5 040,4	6 048,5
001.02.01.1416	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция физкультурно-оздоровительного комплекса по адресу: ул. Рабочая, 9 по адресу: ул. Рабочая, 9	ТЭЦ-9	НТК-416	ПП-416	59:01:4811037	Реконструкция физкультурно-оздоровительного комплекса по адресу: ул. Рабочая, 9	70	708	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	4 339,2	5 068,0	6 081,6
001.02.01.1417	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство спортивного зала МАОУ "СОШ № 81" г. Перми по адресу: ул. Загарьинская, 6	ТЭЦ-6	НТК-417	ПП-417	59:01:4411055	Строительство спортивного зала МАОУ "СОШ № 81" г. Перми	32	254	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	784,1	915,8	1 099,0
001.02.01.1418	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство спортивного зала МАОУ "СОШ № 96" г. Перми по адресу: ул. Клары Цеткин, 10	ТЭЦ-6	НТК-418	ПП-418	59:01:4410653	Строительство спортивного зала МАОУ "СОШ № 96" г. Перми	32	268	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	829,5	968,8	1 162,6
001-2.02.01.1419	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство плавательного бассейна по адресу: ул. Гайвинская, 50 по адресу: ул. Гайвинская, 50	ТЭЦ-13	НТК-419	ПП-419	59:01:2912562	Строительство плавательного бассейна по адресу: ул. Гайвинская, 50	32	537	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-2	2026	1 659,1	1 937,8	2 325,3
001.02.01.1420	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство здания для размещения общеобразовательной организации по ул. Островского, 68* по адресу: ул. Н. Островского, 68	ТЭЦ-6	НТК-420	ПП-420	59:01:4410281	Строительство здания для размещения общеобразовательной организации по ул. Островского, 68*	100	1 414	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2026	12 475,3	14 570,7	17 484,9
001.02.01.1421	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство многоквартирного жилого дома на земельном участке с кадастровым номером 59:01:4410713:1234, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Чайковского, 11* по адресу: ул. Чайковского, 11	ТЭЦ-9	НТК-421	ПП-421	59:01:4410713	Строительство многоквартирного жилого дома на земельном участке с кадастровым номером 59:01:4410713:1234, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Чайковского, 11*	70	1 035	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	6 337,0	6 704,8	8 045,8
001.02.01.1422	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство многоквартирного жилого дома на земельном участке с кадастровым номером 59:01:4515016:191, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Маяковского, д. 54* по адресу: ул. Маяковского, 54	ВК-5	НТК-422	ПП-422	59:01:4515016	Строительство многоквартирного жилого дома на земельном участке с кадастровым номером 59:01:4515016:191, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Маяковского, д. 54*	70	1 035	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	6 337,0	7 059,9	8 471,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1423	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство многоквартирного жилого дома на земельном участке с кадастровым номером 59:01:4515026:413, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Маяковского, д. 57* по адресу: ул. Маяковского, 57	ВК-5	НТК-423	ПП-423	59:01:4515026	Строительство многоквартирного жилого дома на земельном участке с кадастровым номером 59:01:4515026:413, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Маяковского, д. 57*	70	1 035	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	6 337,0	7 059,9	8 471,9
001.02.01.1424	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство нового корпуса МАОУ "Школа дизайна "Точка" г. Перми по ул. Бульвара Гагарина, 75а* по адресу: б. Гагарина, 75а	ВК-3	НТК-424	ПП-424	59:01:4311904	Строительство нового корпуса МАОУ "Школа дизайна "Точка" г. Перми по ул. Бульвара Гагарина, 75а*	125	1 698	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	17 451,7	22 205,5	26 646,6
001.02.01.1425	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Реконструкция общежития по ул. Уральской, 110 для размещения общеобразовательной организации* по адресу: ул. Уральская, 110	ВК-2	НТК-425	ПП-425	59:01:4319065	Реконструкция общежития по ул. Уральской, 110 для размещения общеобразовательной организации*	70	1 315	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	8 054,0	10 248,0	12 297,5
001-3.02.01.1426	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство здания для размещения дошкольного образовательного учреждения МАДОУ "Легополис" г. Перми, в квартале, ограниченном улицами Хабаровской, Ветлужской, Заречной, Красноводской* по адресу: квартал, ограниченный улицами Хабаровской, Ветлужской, Заречной, Красноводской	ВК Западная	НТК-426	ПП-426	59:01:1713579	Строительство здания для размещения дошкольного образовательного учреждения МАДОУ "Легополис" г. Перми, в квартале, ограниченном улицами Хабаровской, Ветлужской, Заречной, Красноводской*	70	599	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2028	3 671,4	4 671,5	5 605,8
001.02.01.1427	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство здания для размещения дошкольного образовательного учреждения по ул. Овчинникова/Ползунова* по адресу: квартал, ограниченный улицами Мильчакова, Тавричанская, Ползунова	ТЭЦ-9	НТК-427	ПП-427	59:01:4410580	Строительство здания для размещения дошкольного образовательного учреждения по ул. Овчинникова/Ползунова*	50	797	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	3 671,4	4 671,5	5 605,8
001-3.02.01.1428	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство здания для размещения дошкольного образовательного учреждения по ул. Цимлянская, 4* по адресу: ул. Цимлянская, 4	ВК ПДК	НТК-428	ПП-428	59:01:3812311	Строительство здания для размещения дошкольного образовательного учреждения по ул. Цимлянская, 4*	80	430	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2028	3 373,6	4 292,5	5 151,0
001.02.01.1429	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя:	ВК-5	НТК-429	ПП-429	59:01:4415033	Строительство здания для размещения	125	1 698	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	17 451,7	22 205,5	26 646,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	Строительство здания для размещения общеобразовательного учреждения в районе ДКЖ* по адресу: земельный участок, ограниченный ул. Василия Каменского, ул. Гатчинская, ул. Переселенческая, ул. Углеуральская					общеобразовательного учреждения в районе ДКЖ*										
001.02.01.1430	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Строительство спортивного зала МАОУ "Гимназия, 10" г. Перми по адресу: пр. Парковый, 27	ВК-5	НТК-430	ПП-430	59:01:4410413	Строительство спортивного зала МАОУ "Гимназия, 10" г. Перми	40	682	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	2 487,6	3 165,2	3 798,2
001.02.01.1431	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, 1 этап по адресу: 59:01:4515065:118	ВК-5	НТК-431	ПП-431	59:01:4515065	МКД, 1 этап	100	1 585	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	13 987,0	17 091,2	20 509,4
001.02.01.1432	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, 2 этап по адресу: 59:01:4515065:118	ВК-5	НТК-432	ПП-432	59:01:4515065	МКД, 2 этап	100	1 651	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	14 567,1	18 535,2	22 242,2
001.02.01.1433	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, 3 этап по адресу: 59:01:4515065:118	ВК-5	НТК-433	ПП-433	59:01:4515065	МКД, 3 этап	100	1 268	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	11 188,9	14 810,5	17 772,6
001.02.01.1434	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, 4 этап по адресу: 59:01:4515065:118	ВК-5	НТК-434	ПП-434	59:01:4515065	МКД, 4 этап	80	1 183	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2030	9 269,0	12 763,7	15 316,4
001.02.01.1435	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 1 по адресу: 59:32:3410001:4632 и 59:32:3410001:4683	ВК-5	НТК-435	ПП-435	59:32:3410001	МКД, кв. 1	100	1 575	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	13 894,4	14 700,9	17 641,1
001.02.01.1436	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 2 по адресу: 59:32:3410001:4728 и 59:32:3410001:4729	ВК-5	НТК-436	ПП-436	59:32:3410001	МКД, кв. 2	80	1 368	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	10 723,2	11 946,5	14 335,8
001.02.01.1437	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 3 по адресу: 59:32:3410001:4653 и 59:32:3410001:4684	ВК-5	НТК-437	ПП-437	59:32:3410001	МКД, кв. 3	125	1 760	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	18 095,4	20 159,7	24 191,7
001.02.01.1438	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 4 по адресу: 59:32:3410001:4637 и 59:32:3410001:4638	ВК-5	НТК-438	ПП-438	59:32:3410001	МКД, кв. 4	80	1 333	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	10 450,8	12 770,1	15 324,2
001.02.01.1439	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 5 по адресу: 59:32:3410001:4664 и 59:32:3410001:4675	ВК-5	НТК-439	ПП-439	59:32:3410001	МКД, кв. 5	80	1 158	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	9 075,0	11 547,0	13 856,3
001.02.01.1440	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 6 по адресу: 59:32:3410001:4685 и 59:32:3410001:4686	ВК-5	НТК-440	ПП-440	59:32:3410001	МКД, кв. 6	80	1 158	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2029	9 075,0	12 012,3	14 414,8
001.02.01.1441	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 7 по адресу: 59:32:3410001:4650,	ВК-5	НТК-441	ПП-441	59:32:3410001	МКД, кв. 7	125	1 708	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	17 557,1	28 315,8	33 978,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	59:32:3410001:4651 и 59:32:3410001:4655															
001.02.01.1442	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 8 по адресу: 59:32:3410001:4648 и 59:32:3410001:4652	ВК-5	НТК-442	ПП-442	59:32:3410001	МКД, кв. 8	100	1 414	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	12 474,1	20 118,0	24 141,6
001.02.01.1443	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 9 по адресу: 59:32:3410001:4654, 59:32:3410001:4656 и 59:32:3410001:4657	ВК-5	НТК-443	ПП-443	59:32:3410001	МКД, кв. 9	100	1 414	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	12 474,1	20 118,0	24 141,6
001.02.01.1444	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 10 по адресу: 59:32:3410001:4646 и 59:32:3410001:4647	ВК-5	НТК-444	ПП-444	59:32:3410001	МКД, кв. 10	80	1 158	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	9 075,0	14 635,9	17 563,1
001.02.01.1445	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 11 по адресу: 59:32:3410001:4676 и 59:32:3410001:4677	ВК-5	НТК-445	ПП-445	59:32:3410001	МКД, кв. 11	80	1 158	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	9 075,0	14 635,9	17 563,1
001.02.01.1446	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 12 по адресу: 59:32:3410001:4667, 59:32:3410001:4670 и 59:32:3410001:4671	ВК-5	НТК-446	ПП-446	59:32:3410001	МКД, кв. 12	125	1 709	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	17 567,6	29 474,5	35 369,4
001.02.01.1447	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 13 по адресу: 59:32:3410001:4668, 59:32:3410001:4669 и 59:32:3410001:4672	ВК-5	НТК-447	ПП-447	59:32:3410001	МКД, кв. 13	100	1 414	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	12 474,1	21 772,2	26 126,6
001.02.01.1448	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД, кв. 14 по адресу: 59:32:3410001:4673 и 59:32:3410001:4678	ВК-5	НТК-448	ПП-448	59:32:3410001	МКД, кв. 14	100	1 413	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	12 463,6	22 630,6	27 156,7
001.02.01.1449	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД №1 по адресу: 59:32:0630005:3637	ВК-5	НТК-449	ПП-449	59:32:0630005	МКД №1	70	1 285	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	7 868,5	12 690,1	15 228,1
001.02.01.1450	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД №2 по адресу: 59:32:0630005:3637	ВК-5	НТК-450	ПП-450	59:32:0630005	МКД №2	70	1 285	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2035	7 868,5	13 201,5	15 841,8
001.02.01.1451	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД №3 по адресу: 59:32:0630005:3637	ВК-5	НТК-451	ПП-451	59:32:0630005	МКД №3	70	1 285	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2036	7 868,5	13 733,5	16 480,2
001.02.01.1452	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД №4 по адресу: 59:32:0630005:3637	ВК-5	НТК-452	ПП-452	59:32:0630005	МКД №4	70	1 285	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2037	7 868,5	14 287,0	17 144,4
001.02.01.1453	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: 59:32:0630006:18153	ВК-5	НТК-453	ПП-453	59:32:0630006	МКД	80	1 339	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2038	10 491,3	19 817,0	23 780,4
001.02.01.1454	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 3 МКД по адресу: 59:32:0630006:18156	ВК-5	НТК-454	ПП-454	59:32:0630006	3 МКД	125	2 552	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2039	26 228,2	51 539,0	61 846,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1455	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 3 МКД по адресу: 59:32:3410001:511	ВК-5	НТК-455	ПП-455	59:32:3410001	3 МКД	125	2 552	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2040	26 228,2	53 616,0	64 339,2
001.02.01.1456	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: 2 МКД по адресу: 59:32:3410001:1053	ВК-5	НТК-456	ПП-456	59:32:3410001	2 МКД	80	1 390	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2024	10 897,6	11 530,1	13 836,2
001.02.01.1457	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: 59:32:0630006:748	ВК-5	НТК-457	ПП-457	59:32:0630006	МКД	125	2 552	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2034	26 228,2	42 300,2	50 760,3
001.02.01.1458	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: 59:01:4515026:413	ВК-5	НТК-458	ПП-458	59:01:4515026	МКД	70	1 334	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2025	8 173,2	9 105,6	10 926,7
001.02.01.1459	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: 59:01:4515016:191	ВК-5	НТК-459	ПП-459	59:01:4515016	МКД	70	1 334	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2027	8 173,2	9 987,1	11 984,5
001.02.01.1460	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: МКД по адресу: 59:01:4510444:325	ВК-5	НТК-460	ПП-460	59:01:4510444	МКД	70	1 285	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2028	7 868,5	10 011,8	12 014,2
XXX.02.01.1461	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом №1, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь» по адресу: территория бывшего мясокомбината (ул. Дзержинского, 31)	ВК Железный Феликс	НТК-461	ПП-461	59:01:4410204	Жилой дом №1, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь»	125	699	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2024	7 181,5	7 598,4	9 118,0
XXX.02.01.1462	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом №2, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь» по адресу: территория бывшего мясокомбината (ул. Дзержинского, 31)	ВК Железный Феликс	НТК-462	ПП-462	59:01:4410204	Жилой дом №2, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь»	125	793	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2024	8 151,4	8 624,5	10 349,4
XXX.02.01.1463	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом №3, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь» по адресу: территория бывшего мясокомбината (ул. Дзержинского, 31)	ВК Железный Феликс	НТК-463	ПП-463	59:01:4410204	Жилой дом №3, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь»	150	972	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2025	11 676,7	13 008,8	15 610,6
XXX.02.01.1464	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом №4, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь» по адресу: территория бывшего мясокомбината (ул. Дзержинского, 31)	ВК Железный Феликс	НТК-464	ПП-464	59:01:4410204	Жилой дом №4, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь»	150	866	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2025	10 407,2	11 594,4	13 913,3
XXX.02.01.1465	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом №5, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь» по адресу:	ВК Железный Феликс	НТК-465	ПП-465	59:01:4410204	Жилой дом №5, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь»	200	967	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2026	16 923,9	19 766,6	23 719,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Загр. в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загр. на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загр. на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	территория бывшего мясокомбината (ул. Дзержинского, 31)															
XXX.02.01.1466	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилой дом №6, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь» по адресу: территория бывшего мясокомбината (ул. Дзержинского, 31)	ВК Железный Феликс	НТК-466	ПП-466	59:01:4410204	Жилой дом №6, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь»	200	1 015	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2028	17 767,0	22 606,7	27 128,0
XXX.02.01.1467	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Детский сад на 320 мест, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь» по адресу: территория бывшего мясокомбината (ул. Дзержинского, 31)	ВК Железный Феликс	НТК-467	ПП-467	59:01:4410204	Детский сад на 320 мест, заявитель - ООО «Специализированный застройщик «Железно Пермь»	80	413	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2026	3 237,6	3 781,4	4 537,7
XXX.02.01.1468	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: 59:01:4410016	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:4410016	НТК-468	ПП-468	59:01:4410016	Жилищная застройка	200	727	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2038	12 731,0	24 047,5	28 857,1
XXX.02.01.1469	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: 59:01:4415025	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:4415025	НТК-469	ПП-469	59:01:4415025	Жилищная застройка	300	1 781	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2038	47 741,2	90 178,3	108 214,0
XXX.02.01.1470	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: 59:01:3211717	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:3211717	НТК-470	ПП-470	59:01:3211717	Жилищная застройка	250	1 486	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2039	31 827,4	62 541,7	75 050,0
XXX.02.01.1471	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: 59:01:0718033	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:0718033	НТК-471	ПП-471	59:01:0718033	Жилищная застройка	350	1 879	Бесканальная	ППУ	ТСО не определена	XXX	2040	62 947,7	128 678,4	154 414,1
001-3.02.01.1472	Строительство тепловых сетей для подключения потребителя: Жилищная застройка по адресу: 59:01:3810300	ВК Кислотные Дачи	НТК-472	ПП-472	59:01:3810300	Жилищная застройка	200	1 454	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2040	25 462,0	52 049,7	62 459,6
001.02.01.1474	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Углеуральская, 23 (строительный адрес - Углеуральская, 25).	ВК-5	НТК-474	ПП-474	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	749,4	749,4	899,2
001.02.01.1475	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося	ВК-5	НТК-475	ПП-475	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	2 824,1	2 824,1	3 388,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	по адресу: г. Пермь, ул. Переселенческая, 100.															
001.02.01.1476	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 108 (зарезервированный адрес - Карпинского, 112а).	ТЭЦ-9	НТК-476	ПП-476	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	4 200,0	4 200,0	5 039,9
001.02.01.1477	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, пр-кт Декабристов 97.	ТЭЦ-9	НТК-477	ПП-477	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	3 873,0	3 873,0	4 647,5
001.02.01.1478	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Мотовилихинский район, микрорайон Садовый с кадастровым №59:01:4311752:11327.	ВК-3	НТК-478	ПП-478	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	3 541,2	3 541,2	4 249,5
001.02.01.1479	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Мотовилихинский район, ул. Шмидта, 56 "Б"	ВК-3	НТК-479	ПП-479	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	2 127,8	2 127,8	2 553,4
001.02.01.1480	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, бульвар Гагарина, 32Б	ТЭЦ-6/ВК-3	НТК-480	ПП-480	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	3 084,8	3 084,8	3 701,8
002.02.01.1481	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Юнг Прикамья, 14	ТЭЦ-14	НТК-481	ПП-481	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2023	10 915,8	10 915,8	13 098,9
001.02.01.1482	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Свердловский район, на земельном участке с кадастровым номером 59:01:4410890:308 по ул. Серпуховской	ТЭЦ-9	НТК-482	ПП-482	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	8 579,0	8 579,0	10 294,8
001.02.01.1483	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, ул. Космонавта Беляева, 31	ТЭЦ-9	НТК-483	ПП-483	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	476,1	476,1	571,3
001.02.01.1484	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 6б. Реконструкция участка тепловой сети М2-13 от Т-ПН-1_19 до К-459Б_03 с увеличением диаметра трубопроводов с 2Ду=600мм на 2Ду=700мм, вид прокладки – надземная,	ТЭЦ-9	НТК-484	ПП-484	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	4 331,5	4 331,5	5 197,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	ориентировочной протяженностью 18м.															
001.02.01.1485	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Окулова, кадастровый номер земельного участка 59:01:4410007:687	ТЭЦ-9	НТК-485	ПП-485	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	5 365,6	5 365,6	6 438,7
001.02.01.1486	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Куйбышева, 135.	ТЭЦ-9	НТК-486	ПП-486	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	3 831,2	3 831,2	4 597,4
001.02.01.1487	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Яблочкова, 5.	ТЭЦ-9	НТК-487	ПП-487	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	21 699,1	21 699,1	26 038,9
001.02.01.1488	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Сергея Есенина, 9а.	ВК-5	НТК-488	ПП-488	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	8 135,0	8 135,0	9 762,0
002.02.01.1489	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Кировский район, ул. Байкальская, 29	ТЭЦ-14	НТК-489	ПП-489	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	02	2023	2 374,2	2 374,2	2 849,0
001.02.01.1490	Вынос тепловой сети по адресу: г. Пермь, ул. Техническая 3. Строительство тепловой сети Ду100мм (вид прокладки - канальная) от ТК-513А-1-7 до ТК-513А-1-7-1, ориентировочной протяженностью 46,1м.	ВК-3	НТК-490	ПП-490	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	4 899,2	4 899,2	5 879,1
001.02.01.1491	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Ленинский район, ул. Пермская, 6б	ТЭЦ-9	НТК-491	ПП-491	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	1 364,4	1 364,4	1 637,3
001.02.01.1493	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Чайковского, 11.	ТЭЦ-9	НТК-493	ПП-493	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	1 146,0	1 146,0	1 375,2
001.02.01.1494	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Нейвинская 2-я, 6	ТЭЦ-9	НТК-494	ПП-494	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	9 178,5	9 178,5	11 014,2
001.02.01.1495	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Кронштадтская, 37б	ТЭЦ-9	НТК-495	ПП-495	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	917,9	917,9	1 101,4
001.02.01.1501	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Окулова, 20.	ТЭЦ-9	НТК-501	ПП-501	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	1 058,4	1 058,4	1 270,0
001.02.01.1502	Строительство т/с 2Ду=150мм, ориентировочной протяженностью	ТЭЦ-9	НТК-502	ПП-502	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	28 135,4	28 135,4	33 762,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	250м, (вид прокладки - подземная, канальная) до К-1, строительство ТК К-1 на границе ЗУ. Реконструкция ТК К-587-14 с организацией врезки и установкой запорной арматуры 2Ду=150мм (ул. Окулова, 14). СМР															
001.02.01.1503	Строительство т/сети 2Ду=80мм, L=30м, от К-1 до Т-1 (до стены жилого дома), подземная канальная прокладка, со строительством тепловой камеры К-1 по адресу: г. Пермь, ул. Молодогвардейская, 37	ТЭЦ-9	НТК-503	ПП-503	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	2 589,9	2 589,9	3 107,9
001.02.01.1504	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Героев Хасана, 93а	ТЭЦ-9	НТК-504	ПП-504	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	2 662,4	2 662,4	3 194,9
001.02.01.1507	Приобретение тепловой сети жилой район ИВА	ВК-3	НТК-507	ПП-507	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	14 326,1	14 326,1	17 191,3
001.02.01.1508	Технологическое присоединение потребителей (N006)	ТЭЦ-9	НТК-508	ПП-508	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	337,9	337,9	405,5
001.02.01.1509	Строительство т/с 2Ду=100мм ориентировочной протяженностью 15м, вид прокладки - подземная канальная. Демонтаж существующих сетей отопления и ГВС, попадающих в пятно застройки (в соответствии с ПЗ) (ул. Ким, 45)	ВК-3	НТК-509	ПП-509	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	1 645,0	1 645,0	1 974,0
001.02.01.1510	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: Пермский край, г. Пермь, в пределах границ земельного участка с кадастровым №59:01:4410592:299 (переулок Бисерский, 5)	ТЭЦ-9	НТК-510	ПП-510	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	7 625,9	7 625,9	9 151,1
001.02.01.1511	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, пр. Парковый, 56.	ВК-5	НТК-511	ПП-511	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	5 089,6	5 089,6	6 107,5
001.02.01.1513	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, ул. Спартаковская 8	ТЭЦ-9	НТК-513	ПП-513	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	5 466,2	5 466,2	6 559,4
001.02.01.1514	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Свердловский район, кад. №59:01:4410269:13047.	ТЭЦ-6	НТК-514	ПП-514	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	2 232,3	2 232,3	2 678,8
001.02.01.1515	Строительство т/с 2Ду=50мм, ориентировочной протяженностью 3м, (вид прокладки - подземная, канальная), строительство ТК К-1 (ул. Сибирская, 31б)	ТЭЦ-6/ВК-3	НТК-515	ПП-515	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	162,1	162,1	194,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Заграты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Заграты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.01.1516	Строительство тепловой сети 2Ду=70мм (вид прокладки - 4 м надземная, 3 м подземная бесканальная) ориентировочной протяженностью 7 м от Т-1 на т/с 2Ду=125мм до Т-2 (ул. М. Горького, 47а)	ТЭЦ-6/ВК-3	НТК-516	ПП-516	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	77,5	77,5	93,0
001.02.01.1517	Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм от К 585-18 на М2-04 2Ду=100мм до вновь строящейся К-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 151 м (ул. Попова/Монастырская, 7/83)	ТЭЦ-9	НТК-517	ПП-517	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	4 665,6	4 665,6	5 598,7
001.02.01.1518	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, от ввода до Т1, вид прокладки – надземная по подвалу, ориентировочной протяженностью 10м, строительство тепловой сети 2Ду=50мм, от Т1 до Т2, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 16м; (Ул. Ленина 27, 27а, 27б)	ТЭЦ-6/ВК-3	НТК-518	ПП-518	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	1 785,9	1 785,9	2 143,1
001.02.01.1519	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Петропавловская 52.	ТЭЦ-9	НТК-519	ПП-519	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	1 820,3	1 820,3	2 184,3
001.02.01.1520	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 99г.	ТЭЦ-9	НТК-520	ПП-520	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	29 775,8	29 775,8	35 731,0
001.02.01.1521	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Баумана, 24	ТЭЦ-9	НТК-521	ПП-521	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	2 166,2	2 166,2	2 599,4
001.02.01.1523	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Маяковского, 54	ВК-5	НТК-523	ПП-523	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	8 434,8	8 434,8	10 121,8
001.02.01.1524	Строительство участка тепловой сети 2Ду=80 мм протяженностью ориентировочно 40м, вид прокладки - подземная, канальная. Строительство тепловой камеры К-1. г. Пермь, ул. Ким, 57А	ВК-3	НТК-524	ПП-524	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	2 897,8	2 897,8	3 477,3
001.02.01.1525	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Карпинского, 110 а (4 очередь строительства, поз.4,1)	ТЭЦ-9	НТК-525	ПП-525	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	393,2	393,2	471,8
001.02.01.1527	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося	ТЭЦ-6/ВК-3	НТК-527	ПП-527	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	7 595,8	7 595,8	9 115,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Сибирская, 49															
001.02.01.1528	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, ул. Подлесная, 11/4	ВК-5	НТК-528	ПП-528	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	3 608,3	3 608,3	4 329,9
001-3.02.01.1529	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Орджоникидзевский район, ул. Косякова, 17 на земельном участке 59:01:3812104:11	ВК Молодежная	НТК-529	ПП-529	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01-3	2023	4 529,7	4 529,7	5 435,6
001.02.01.1530	Строительство тепловой сети 2Ду=125мм (вид прокладки подземная, канальная) ориентировочной протяженностью 12м. Строительство тепловой камеры К-1. Строительство тепловой камеры К-2 для подключения к системе теплоснабжения объекта по адресу: г. Пермь, р-н Мотовилихинский (Школа дизайна "Точка")	ВК-3	НТК-530	ПП-530	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	1 824,6	1 824,6	2 189,5
001.02.01.1531	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Героев Хасана, 87	ТЭЦ-9	НТК-531	ПП-531	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	6 408,0	6 408,0	7 689,6
001.02.01.1532	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: Пермский край, г. Пермь, Пермский г.о., ул. Шахтерская, з/у 22	ТЭЦ-9	НТК-532	ПП-532	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	5 388,2	5 388,2	6 465,8
001.02.01.1533	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, Свердловский район, ул. Николая Островского, 68	ТЭЦ-6/ВК-3	НТК-533	ПП-533	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	4 244,2	4 244,2	5 093,0
001.02.01.1534	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Ш. Космонавтов, 162. Комплекс жилых домов (1 и 2 очереди строительства). Реконструкция участка тепловой сети К-3-21 до К-3-23, тип прокладки подземная бесканальная, с увеличением диаметра с Д200мм на Д250мм, протяженностью 307м, реконструкция тепловых камер К-3-19, К-3-21 и К-3-23 с организацией врезки и установкой запорной арматуры.	ТЭЦ-9	НТК-534	ПП-534	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	45 949,3	45 949,3	55 139,2
001.02.01.1535	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося	ВК-5	НТК-535	ПП-535	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	9 200,6	9 200,6	11 040,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Планировочный квартал	Перспективный потребитель	Условный диаметр, мм	Протяженность участка в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	ТСО	ЕТО	Год строительства	Затраги в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраги на дату реализации с НДС, тыс. руб.
	по адресу: г. Пермь, ул. Маяковского, 57															
001.02.01.1536	Строительство тепловой сети для подключения объекта, строящегося по адресу: г. Пермь, ул. Пермская, 86	ТЭЦ-6/ВК-3	НТК-536	ПП-536	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	1 008,5	1 008,5	1 210,2
001.02.01.1537	Строительство т/с 2Ду=125мм, ориентировочной протяженностью 252м, (вид прокладки - подземная, канальная) с устройством распределительной гребенки до Т-1 (ул. Яблочкова, 3). 2 этап	ТЭЦ-9	НТК-537	ПП-537	-	-	-	-	Бесканальная	ППУ	ПАО «Т Плюс»	01	2023	5 360,0	5 360,0	6 432,0
Итого по ЕТО							343 156,3					01		3 875 276,4	5 466 861,8	6 560 234,2
							6 636,6					01-2		48 564,3	101 264,2	121 517,1
							11 443,6					01-3		157 154,3	229 702,3	275 642,7
							23 128,1					02		190 852,0	322 628,1	387 153,7
							4 883,4					03		50 711,7	77 447,2	92 936,7
							889,9					04		14 630,5	23 608,9	28 330,7
							810,8					06		7 033,4	13 820,7	16 584,9
							15 433,2					XXX		371 317,8	596 220,6	715 464,7
406 382,0					Всего		4 715 540,4	6 831 553,9	8 197 864,7							

6.4.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов, представлены в таблице ниже.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлен в таблице ниже.

Таблица 6.2 – Объем реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (подключения новых потребителей тепловой энергии), в том числе с увеличением диаметров трубопроводов (П43.2 МУ)

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.04.4001	Техническое перевооружение участка т/сети М 1-04 от НО-2 до К 176 по ул. Островского с заменой трубопроводов с 2Ду=600мм на 2Ду=700мм,	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	600	700	238,0	Канальная	ППУ	2023-2024	39 738,6	40 122,6	48 147,2
001.02.04.4002	Реконструкция участка сети М-94 от Т-11Б до Т-11А с увеличением диаметр2Ду 300мм на 2 Ду 400мм.	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	300	400	224,0	Надземная	ППУ	2023	23 913,0	23 913,0	28 695,6
001.02.04.4003	Реконструкция участка от К-13 до К-13-1 М1-23(разв) с увеличением диаметра трубопроводов с 2Ду=250мм на 2Ду=300мм.	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	250	300	-	-	ППУ	2023	13 977,1	13 977,1	16 772,5
001.02.04.4004	Вынос тепловой сети из пятна застройки объекта, по адресу: г. Пермь, ул. Загарьинская, 6	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	ППУ	2023	9 525,7	9 525,7	11 430,9
001.02.04.4005	Вынос ТС в границах земельного участка заявителя, объекта по адресу: г.Пермь, ул.Локомотивная (кадастровый номер земельного участка 59:01:4410998:1369)	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	ППУ	2023	15 034,6	15 034,6	18 041,6
001.02.04.4006	Вынос существующих тепловых сетей из пятна застройки объекта по адресу: г. Пермь, ул. Монастырская, 19а	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	ППУ	2023	1 551,7	1 551,7	1 862,0
001-2.02.04.4007	Вынос тепловой сети из пятна застройки объекта, по адресу: г. Пермь, Орджоникидзевский район, ул. Вильямса, з/у 29» (земельный участок с кадастровым номером 59:01:2912534:214)(Инв. номер №001252)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	-	-	-	-	ППУ	2023	7 378,1	7 378,1	8 853,8
001.02.04.4008	Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 надземной магистральной тепловой сети от Т-387а до Т-392А протяженностью 110 м в 1-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	1000	110,0	Надземная	ППУ	2028	7 410,5	9 429,1	11 314,9
001.02.04.4009	Реконструкция надземной магистральной тепловой сети от Т-392А до П-397А с увеличением диаметра с 2Ду900/800 до 2Ду1000 протяженностью 77 м в 2-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	900/800	1000	77,0	Надземная	ППУ	2028	11 930,9	15 180,8	18 217,0
001.02.04.4010	Строительство дополнительного подающего трубопровода Ду1000 надземной магистральной тепловой сети от П-397А до Т-403А протяженностью 105 м в 1-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	1000	105,0	Надземная	ППУ	2028	7 073,6	9 000,5	10 800,6
001.02.04.4011	Реконструкция надземной магистральной тепловой сети от Т-403А до Т-445А с увеличением диаметра с 2Ду800 до 2Ду1000 протяженностью 765 м в 2-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	1000	765,0	Надземная	ППУ	2028	118 534,0	150 822,4	180 986,9
001.02.04.4012	Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке 2Ду800 на 2Ду1000 от Т-445А до ПН-1 протяженностью 1386,5 м в 2-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	1000	1386,5	Канальная	ППУ	2028	339 195,0	431 591,0	517 909,3
001.02.04.4013	Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке 2Ду400 на 2Ду500 от К-46 до К-900 протяженностью 589 м в 2-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	500	589,0	Канальная	ППУ	2026	84 297,7	98 457,1	118 148,6
001.02.04.4014	Реконструкция с увеличением диаметра 2Ду400 на 2Ду500 магистральной тепловой сети от К-900 до К-904 (канальная) протяженностью 295 м в 2-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	500	295,0	Канальная	ППУ	2026	42 220,4	49 312,1	59 174,6
001.02.04.4015	Реконструкция с увеличением диаметра тепловой сети в канальной прокладке 2Ду400 на 2Ду500 от К-904 до К-910 протяженностью 381 м в 2-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	500	381,0	Канальная	ППУ	2026	54 528,7	63 687,9	76 425,5
001.02.04.4016	Реконструкция с увеличением диаметра надземной тепловой сети 2Ду400 на 2Ду500 от К-910 до Т-912 протяженностью 121 м в 1-тр. исч.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	500	121,0	Надземная	ППУ	2026	10 462,8	12 220,2	14 664,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.		
Итого по ЕТО				<i>01</i>			<i>4 291,5</i>				<i>779 394,2</i>	<i>943 825,9</i>	<i>1 132 591,1</i>		
				<i>01-2</i>			<i>0,0</i>						<i>7 378,1</i>	<i>7 378,1</i>	<i>8 853,8</i>
				Всего			4 291,5							786 772,3	951 204,1

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В левобережной части города в зоне СЦТ, охватывающей теплорайоны источников ТЭЦ-6, 9, ВК-2, 3, тепловые сети имеют общие границы и соединительные магистральные перемычки, позволяющие осуществлять переток теплоносителя в объеме, необходимом для покрытия нагрузки потребителей тепловой энергии при снижении отпуска с коллекторов источников тепловой энергии по причине изменения состава, либо нагрузки работающего оборудования (аварийное отключение конкретных единиц оборудования источников тепла: энергетических котлов, паровых турбин, сетевых насосов без полного отключения станций (котельных), а также введения режимных ограничений источников при дефиците топлива). Поэтому масштабного строительства тепловых сетей для возможности поставки тепловой энергии потребителям от различных источников не требуется.

Для возможности переключения тепловой нагрузки кварталов № 550, 558, 566, ограниченных ул. Куйбышева, Г. Успенского, Камчатовской, ш. Космонавтов, с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9 была восстановлена тепловая сеть 2-10-К-573-14А -- 1-10-К-573-16А. Восстановление тепловой сети по ш. Космонавтов позволит переключать тепловую нагрузку микрорайона «Автовокзал» с ТЭЦ-6 на ТЭЦ-9.

С целью исключения из использования транзитных трубопроводов, расположенных на территории котельной ВК-1 (коллекторы ВК-1), посредством которых осуществляется подача теплоносителя на часть мкр. «Владимирский», было реализовано строительство переточной связи от Т-23 до Т-03 в обход здания котельной ВК-1. Это позволит организовать поставку тепловой энергии на мкр. «Владимирский» путем исключения из транзитной зоны теплосетевого оборудования ВК-1. Водогрейная котельная ВК-1 выведена из эксплуатации в 2013 году.

В правобережной части города источники централизованного теплоснабжения ТЭЦ-13, 14 находятся в значительном отдалении друг от друга. Строительство тепловых сетей между источниками экономически неэффективно.

Перечень основных перемычек в зонах источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Таблица 6.3 – Основные перемычки

Наименование источника	Название перемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ВК-2 / ВК-3	Перемычка К-516 - К-518	500	112,87
ВК-2 / ВК-3	Перемычка К-16-0-15 - К-16-0-19	350	126,05
ВК-3	Перемычка К-16-7 - К-106-88	500	31,5
ВК-3	Перемычка К-643А - К-639	500	89,4
ВК-3	Перемычка Т-372 - К-369	500	322,63
ВК-3	Перемычка К-639-4 - К-639	300	239,95
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-595 - К-595А	700	11,02
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-186 - К-31Б	500	14
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-31-8 - Т-163-3	400	335
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка Т-24 - К-24-30	400	968,12
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-35-17 - К-35-17-1	300	72,2
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-45 - К-45-4	300	80,45
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-47-5-1 - К-49-7-5	200	128,2
ТЭЦ-6 / ВК-3	Перемычка К-171-3 - К-171-7	400	188,51
ТЭЦ-6	Перемычка К-1-17-22 - Т-179-14	250-300	68
ТЭЦ-6	Перемычка Т-97 - Т-101	800	314,7
ТЭЦ-6	Перемычка К-106 - К-106-4	500	66
ТЭЦ-6	Перемычка П-763-10 - К-1-10-18	500	131,02
ТЭЦ-6	Перемычка Т-22 - Т-25	500	111,5
ТЭЦ-6	Перемычка П-16 - Т-16-1	200	200
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 4 К-763 - П-763-10	600-700	478,01
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 5 П-169 - К-107	600	329,96
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 2 К-10К - Т-11К	500	76
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 7 К-654 - К-655	500	131,85
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 3 К-14К-4 - К-14К-10А	300	206,6
ТЭЦ-6 / ТЭЦ-9	Перемычка 1 К-14К-5 - К-10К-5-8	250	356
ТЭЦ-9	Перемычка К-579-1 - К-579А 01	350-500	82,75
ТЭЦ-9	Перемычка 6 К-123 - К-573-14	300-400	264,75
ТЭЦ-9	Перемычка К-39 - ЦТП-32И	150-200	261,98
ТЭЦ-9	Перемычка К-8-0-13 - К-9-0-13	100-150	273,6
ТЭЦ-9	Перемычка П-45	700	4
ТЭЦ-9	Перемычка Т-497 - К-500А	700	14
ТЭЦ-9	Перемычка К-102 - К-506-26	600	214,6
ТЭЦ-9	Перемычка К-737 - Т-737А	600	1
ТЭЦ-9	Перемычка П-838П 10 - П-838П 09	600	8
ТЭЦ-9	Перемычка Т-22 01 - Т-22 02	600	10
ТЭЦ-9	Перемычка К-468 - Т-468	500	25,5
ТЭЦ-9	Перемычка К-487А - К-487	500	3
ТЭЦ-9	Перемычка К-573-4 - К-573	500	209,66
ТЭЦ-9	Перемычка К-900 - К-896	500	350,3
ТЭЦ-9	Перемычка Т-579АА - К-579Б	500	42,75
ТЭЦ-9	Перемычка К-472БА - К-472А	400	49
ТЭЦ-9	Перемычка К-517-11 - К-517-13А	400	265,8
ТЭЦ-9	Перемычка Т-4	400	0,2
ТЭЦ-9	Перемычка Т-481 - П-481-2	400	17
ТЭЦ-9	Перемычка К-18-15 - К-18-11	300	282,77

Наименование источника	Название перемычки	Ду, мм	Длина участка, м
ТЭЦ-9	Перемычка К-472-1А-19 - К-468-15	300	37
ТЭЦ-9	Перемычка К-506-22 01 - К-506-22 02	300	3
ТЭЦ-9	Перемычка К-579-21-10 - К-587-25	300	110,44
ТЭЦ-9	Перемычка К-925 - Т-579-35	300	220
ТЭЦ-9	Перемычка К-184 - К-184-6	250	132,8
ТЭЦ-9	Перемычка К-474	250	200
ТЭЦ-9	Перемычка К-474А - К-474	250	31,75
ТЭЦ-9	Перемычка К-479 - Т-479	250	5
ТЭЦ-9	Перемычка К-493 - К-21-16	250	206,57
ТЭЦ-9	Перемычка К-501 - К-501-4	250	59,45
ТЭЦ-9	Перемычка К-506-14 - К-513-10	250	133,65
ТЭЦ-9	Перемычка К-107 - К-107-2	200	40
ТЭЦ-9	Перемычка К-110-5 - К-184-22	200	231,73
ТЭЦ-9	Перемычка К-14-12 - К-14-14	200	72
ТЭЦ-9	Перемычка К-15-5-1 - К-18-7	200	212,3
ТЭЦ-9	Перемычка К-33-16-2 - К-33-16	200	89
ТЭЦ-9	Перемычка К-477 - Т-477	200	5
ТЭЦ-9	Перемычка Т-18-15-6 - Т-33-1-4А	200	179
ТЭЦ-9	Перемычка Т-468 - К-468А	200	13
ТЭЦ-9	Перемычка Т-49 - Т-49-2	200	90
ТЭЦ-9	Перемычка К-576 - К-576-1	150	75,7
ТЭЦ-9	Перемычка К-6-7-4 - К-6-7-8	150	102,29
ТЭЦ-9	Перемычка К-763-32-5 - К-763-32-7	150	127
ТЭЦ-9	Перемычка Т-301 01 - Т-301	150	2
ТЭЦ-9	Перемычка К-476 - Т-476	100	4
ТЭЦ-9	Перемычка Т-283 01 - Т-283 02	100	2
ТЭЦ-9	Перемычка Т-648-1А - К-648-4-2Б	80	108,5
ТЭЦ-13	Перемычка Т-31-7А - Т-31-7Б	80-100	48,8
ТЭЦ-13	Перемычка 22 (21) - К-49-9-4	250	148,5
ТЭЦ-13	Перемычка К-12-65 - Т-12-87а	100	84
ТЭЦ-13	Перемычка К-31-5А - К-33	100	39
ТЭЦ-14	Перемычка К-117-72 - К-117-74	300	195,5
ТЭЦ-14	Перемычка К-114-15 - К-114-13	200	77,5
ТЭЦ-14	Перемычка П-30 - Т-30	200	36
ТЭЦ-14	Перемычка Т-20 - П-20	200	14
ТЭЦ-14	Перемычка К-114-3-2 - К-116-7	125	79,6
ТЭЦ-14	Перемычка УТ-3 - УТ-2	100	47,8
ВК Молодежная	Перемычка Т-ВК - ВК Молодежный верх.поселок	350	1
ВК Молодежная	Перемычка К-106 - К-106А	200	13
ВК Молодежная	Перемычка К-117 - К-30	200	304,2
ВК Молодежная	Перемычка К-120 - Т-123-1	150	100
ВК Молодежная	Перемычка К-95 - Т-92	150	72,2
ВК Новые Ляды	Перемычка К-32А - К-24	200	122,2
ВК Новые Ляды	Перемычка Т-12А - Т-11	200	38
ВК Новые Ляды	Перемычка Т-21А - К-32	150	34
ВК Кислотные Дачи	Перемычка Т-34-23-2 - Т-26-6	150	5

6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

6.6.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

В данном разделе мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей включаются в подгруппу проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных».

Таблица 6.4 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО №01 для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения (П43.4 МУ)

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Длина участка в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.02.2001	Изменение схемы теплоснабжения МКД по ул. Луначарского, 33	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	70	70	24,0	Канальная	ППУ	2025	825,8	920,0	1 104,0
001.02.02.2002	Строительство участка тепловой сети для обеспечения вывода из эксплуатации ЦТП-20, ул. Газеты Звезда, 3а	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	ППУ	2030	5 406,8	7 445,2	8 934,3
001.02.02.2003	Реконструкция сетей для перевода ЦТП22 на магистраль М1-25	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	ППУ	2030	22 450,8	30 915,1	37 098,2
Итого по ЕТО №01							24,0				28 683,3	39 280,4	47 136,4

6.6.2. Реконструкция и ликвидация ЦТП

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

Реконструкция ЦТП предполагает, как правило, установку систем технологического учета, установку системы погодозависимой автоматики управления параметрами отопления, включающей в себя датчик температуры наружного воздуха, контроллер управления и регулирующий клапан, устанавливаемый на трубопровод подачи теплоносителя первого контура, замена в/подогревателей отопления и ГВС, насосного оборудования с установкой ЧРП и др. Кроме того, к реконструкции ЦТП отнесены мероприятия по переводу котельных в режим ЦТП при их переключении на более эффективные источники.

Перечень мероприятий по реконструкции и ликвидации ЦТП представлен в таблице ниже.

Таблица 6.5 – Реконструкция и ликвидация ЦТП

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.08.8001	Реконструкция ЦТП в зоне ВК Владимирский	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024	8 033,7	8 500,0	10 200,0
001-3.02.08.8002	Реконструкция ЦТП в зоне ВК Кислотные Дачи	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024-2028	11 815,0	14 000,0	16 800,0
001-3.02.08.8003	Реконструкция ЦТП в зоне ВК Молодежная	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	2024	1 890,3	2 000,0	2 400,0
001-3.02.08.8005	Реконструкция 36 ЦТП, в т.ч. технический учет, автоматизация, заменасетевых насосов, вынос оборудования ЦТП № 27 из под земли (строительствоЦТП надземного исполнения), вынос оборудования ЦТП № 20 из подвала(строительство нового ЦТП)	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	2023-2024	55 392,5	56 702,1	68 042,6
002.02.08.8006	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-33 ул. Сысольская,8	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2024	6 066,7	6 089,9	7 307,9
002.02.08.8007	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-40 ул. Кировоградская,12	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023	2 375,1	2 375,1	2 850,1
002.02.08.8008	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-46, ул. Автозаводская,46	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023	2 100,0	2 100,0	2 520,0
002.02.08.8009	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-49, ул. М. Рыбалко,49	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023	2 067,0	2 067,0	2 480,4
002.02.08.8010	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-2, ул. Калинина,74	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023	10 165,8	10 165,8	12 198,9
002.02.08.8011	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-60, ул. М. Рыбалко,21	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023	3 693,5	3 693,5	4 432,2
002.02.08.8012	Реконструкция оборудования ЦТП-48, ул. Ямпольская, 9	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	9 314,6	10 338,6	12 406,4
002.02.08.8013	Реконструкция оборудования ЦТП-41, ул. Автозаводская, 4	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	9 301,3	10 325,3	12 390,3
002.02.08.8014	Реконструкция оборудования ЦТП-10, ул. Волгодонская, 17	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	9 422,2	10 446,2	12 535,5
002.02.08.8015	Реконструкция оборудования ЦТП-15, ул. Липатова, 20	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	9 408,2	10 432,2	12 518,6
002.02.08.8016	Реконструкция оборудования ЦТП-1, ул. Калинина, 68	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	9 310,2	10 334,2	12 401,0
002.02.08.8017	Реконструкция оборудования ЦТП-29, ул. Глазовская, 11	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	9 424,1	10 448,0	12 537,7
002.02.08.8018	Реконструкция оборудования ЦТП-8, ул. Теплоходная, 14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	9 332,5	10 356,4	12 427,7
002.02.08.8019	Реконструкция оборудования ЦТП-37, ул. М. Рыбалко, 43а	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	9 287,9	10 311,9	12 374,3
002.02.08.8020	Реконструкция оборудования ЦТП-51, ул. Кировоградская,21	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	9 287,9	10 311,9	12 374,3
002.02.08.8021	Реконструкция оборудования ЦТП-58, ул. Федосеева, 13	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2025	9 287,9	10 311,9	12 374,3
001.02.08.8022	Реконструкция оборудования ЦТП№ 47 Малкова,28 .	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2023-2025	1 400,2	1 553,8	1 864,5
001.02.08.8023	Реконструкция оборудования ЦТП№ 28 Подводников,9 .	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2023-2025	1 400,2	1 553,8	1 864,5
001-2.02.08.8024	Реконструкция оборудования ЦТП-13 , ул. Янаульская 10	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2025	9 334,5	10 358,5	12 430,2
001-2.02.08.8025	Реконструкция оборудования ЦТП-22, ул. Воркутинская 80а	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2025	9 334,5	10 358,5	12 430,2
001-2.02.08.8026	Реконструкция оборудования ЦТП-10 , ул. Толбухина 16	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2025	9 332,8	10 356,8	12 428,1
001-2.02.08.8027	Реконструкция оборудования ЦТП-21, ул. Графтио 4а	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2025	9 334,5	10 358,5	12 430,2
001-2.02.08.8028	Реконструкция оборудования ЦТП-15, ул. Толбухина 6	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2025	9 310,4	10 334,4	12 401,3
001-2.02.08.8029	Реконструкция оборудования ЦТП-6, ул. Кабельщиков 8	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2025	9 264,2	10 288,2	12 345,8
001-2.02.08.8030	Реконструкция оборудования ЦТП-20, ул. 1-ый Дубровский,4а	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023-2025	9 292,6	10 316,6	12 380,0
001.02.08.8031	Реконструкция оборудования ЦТП и т участков тепловых сетей по адресуул. Юрша, 82	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2023	3 500,0	3 500,0	4 200,0
002.02.08.8032	Реконструкция оборудования ЦТП	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2027	8 183,8	10 000,0	12 000,0
002.02.08.8033	Техническое перевооружение оборудования ЦТП-44 ул. Автозаводская,27	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2027	7 343,0	8 972,6	10 767,1
001.02.08.8034	Реконструкция оборудования ЦТП№ 14 Шоссе Космонавтов 102 .	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2025	1 346,4	1 500,0	1 800,0
001.02.08.8035	Реконструкция оборудования ПН-1М ул. Н. Быстрых, 8, замена ВПУ ОТ Д273-8 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Д108-6 секций, Д159-3 секции, насосы ОТ-2шт., ХВС-2шт.	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	9 223,5	10 700,0	12 840,0
001.02.08.8036	Реконструкция оборудования ЦТП№ 14М ул. Б. Гагарина, 83а, замена ВПУ ОТ Д273-10 секций, насосы ОТ-2шт., ГВС-3шт., ХВС-2шт., подпитка-2шт.	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8037	Реконструкция оборудования ЦТП№ 36М ул. Ивановская, 17, замена ВПУ ОТ Д-325-4 секции, ВПУ ГВС Д219- 1 и 2 ступени 6/4 секций, насосы ОТ-2шт., ГВС-2шт., ХВС-2шт.	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8038	Реконструкция оборудования ЦТП№ 49М ул. Грачева, 12, замена ВПУ ОТ Д325-4 секции, ВПУ ГВС Д273 1 и 2 ступени 6/3 секций, насосы ОТ-2шт., ХВС-2шт., установка новых насосов ЦГВС 2шт.	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8039	Реконструкция оборудования ЦТП№ 34М ул. Чехова, 4а, замена ВПУ Д325-6 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Д273-5/3 секции, насосы ОТ -2шт., ХВС-2шт., подпитка 2шт.	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8040	Реконструкция оборудования ЦТП№ 38М ул. Ким, 15, замена ВПУ Д325-6 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Д273-7/2 секции, насосы ОТ-2шт., ГВС-2шт., ХВС-2шт., подпитка 2шт.	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8041	Реконструкция оборудования ЦТП№ 30М ул. Уральская, 88а, замена ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Д273-3/2 секции, насосы ОТ-2шт., ГВС-2шт. Реконструкция сетей ГВС и сетей отопления	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	37 466,5	43 500,0	52 200,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.08.8042	Реконструкция оборудования ЦТП№ 3С ул. Сибирская,63 ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 159-10 секций, Ду 219-6 секций, насосы ОТ-2 шт.	ТЭЦ-6/БК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8043	Реконструкция оборудования ЦТП№ 26С ул. Елькина,49 ВПУ отопления Ду 325-8 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 325-4/3 секции, насосы ОТ-3 шт., ГВС-2 шт., ХВС-2 шт.	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8044	Реконструкция оборудования ЦТП№ 4Л ул. Пушкина,3 замена ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 273-6/3 секции, насосы ОТ-2 шт.,ГВС-2 шт., ХВС-2шт.	ТЭЦ-6/БК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8045	Реконструкция оборудования ЦТП№ 34С ул. Революции,4 ВПУ отопления Ду 273-6 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 273-4/3 секции, насосы ОТ-2 шт., ГВС-2 шт., ХВС-2 шт.	ТЭЦ-6/БК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8046	Реконструкция оборудования ЦТП№ 11С ул. Островского,49 ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 273-10/6 секций, насосы ГВС-2шт., ХВС-2 шт.	ТЭЦ-6/БК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8047	Реконструкция оборудования ЦТП№ 9С ул. Революции,12 ВПУ отопления Ду 273-14 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 219-7/3 секции, насосы ОТ-2 шт., ГВС-3 шт., ХВС-2 шт.	ТЭЦ-6/БК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8048	Реконструкция оборудования ЦТП№ 28С ул. Революции, 3/4 ВПУ ГВС 1 и 2 ступени Ду 273-8/8 секций, насосы ОТ-3 шт., ГВС-2 шт., ХВС-2 шт.	ТЭЦ-6/БК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8049	Реконструкция оборудования ЦТП№ 13М ул. Б.Гагарина,62/2, замена ВПУ ОТ Д159-10 секций, ВПУ ГВС 1 и 2 ступеней Д159-5/3 секций, насосы ОТ-2шт., ГВС-2шт., ХВС-3шт.	БК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8050	Реконструкция оборудования ЦТП№ 21С ул. Муромская,16 ,замена ВПУ ГВС 1 и 2 ступеней Д325-12/8 секций, насосы ОТ-3шт., ГВС-2шт., ХВС-2шт.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8051	Реконструкция оборудования ЦТП№ 22С ул. Муромская,16, замена ВПУ ГВС Д325 1 и 2 ступеней Д325-5/3 секций, насосы ОТ-3шт., ГВС-3шт., ХВС-3шт., подпитка ОТ-2шт.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8052	Реконструкция оборудования ЦТП№ 23С ул. Солдатова,29, замена ВПУ ГВС 1 и 2 ступеней Д159-6/4 секций, насосы ГВС-2шт., ХВС-2шт.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8053	Реконструкция оборудования ЦТП№ 18С ул. Лодыгина,52, замена ВПУ ГВС 1 и 2 ступеней, Д273-6/4 секций, насосы ОТ-3шт. ГВС-3шт., ХВС-2шт.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8054	Реконструкция оборудования ЦТП№ 10С ул. Коломенская,30, замена ВПУ ГВС Д273 1 и 2 ступеней Д273-6/4 секций, насосы ОТ-2шт, ГВС-2шт., ХВС-2шт., подпитка ОТ-2шт.	ТЭЦ-6/БК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 611,7	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8055	Реконструкция оборудования ЦТП№18 ул. Монастырская, 119-Ду 114 замена бойлера гвс, бойлер отопление. Насосы цгвс -2шт, Насосы отопления-2шт.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2029	4 063,8	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8056	Реконструкция оборудования ЦТП№11 ул. Геологов,8 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 325	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2029	4 063,8	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8057	Реконструкция оборудования ЦТП№10 ул. Беляева,10 замена бойлера отопления Ду 325	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2029	4 063,8	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8058	Реконструкция оборудования ЦТП№22 ул. Мира, 113 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 325, замена насосв ГВС	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2029	4 063,8	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8059	Реконструкция оборудования ЦТП№1 ул. Парковый, 50 увеличение пластин на ВПГ ГВС на 100 штук	БК-5	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2029	4 063,8	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8060	Реконструкция оборудования ЦТП№21 ул. Парковый 54 увеличение пластин на ВПГ ГВС на 100 штук	БК-5	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2029	4 063,8	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8061	Реконструкция оборудования ЦТП№47 ул. Баумана,22 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 219, замена бойлера отопления Ду 325	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2030	3 917,5	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8062	Реконструкция оборудования ЦТП№13 ул. Бр. Игнатовых,2А замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 219	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2030	3 917,5	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8063	Реконструкция оборудования ЦТП№32 ул. Шоссе Космонавтов, 127 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 219	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2030	3 917,5	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8064	Реконструкция оборудования ЦТП№42 ул. Баумана, 22 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 273	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2030	3 917,5	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8065	Реконструкция оборудования ЦТП№45 ул. Мира, 76 замена бойлера гвс 1,2 ступени Ду 273	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027-2030	3 917,5	5 350,0	6 420,0
001.02.08.8089	Реконструкция тепловых сетей и ЦТП в мкр. Висим	БК-2	ПАО «Т Плюс»	01	2023-2027	91 162,1	107 865,0	129 438,0
				Итого по ЕТО	01	280 513,7	333 822,6	400 587,1
					01-2	65 203,7	72 371,6	86 845,9
					01-3	69 097,8	72 702,1	87 242,6
					02	135 371,5	149 080,5	178 896,6
					Всего	550 186,7	627 976,8	753 572,2

6.6.3. Строительство и реконструкция насосных станций

Мероприятия по строительству насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций». Мероприятия по реконструкции насосных станций, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»..

Строительство/реконструкция понизительных насосных станций, является первоочередным мероприятием, позволяющим:

- сократить объем капитальных вложений на реконструкцию тепловых сетей с увеличением диаметра существующих трубопроводов;
- оптимизировать потокораспределение в сети в случае незапланированного изменения тепловой нагрузки (так, например, при реализации программ повышения энергетической эффективности у потребителей тепловой энергии), при минимизации капитальных затрат на оптимизацию теплосетевых активов;
- перейти на гибкие графики регулирования режима отпуска тепловой энергии (переход на количественное регулирование), после реконструкции потребительских систем (переводе на ИТП и переводе ЦТП на независимые схемы);
- нормализовать режим теплоснабжения у потребителей, подключенных по зависимой схеме до уровня, отвечающего критериям безопасности (снижение давления в обратных трубопроводах потребительских систем теплоснабжения до уровня, соответствующего и ниже рабочего значения, установленного для таких систем);
- увеличить коэффициент использования установленной мощности существующих источников тепловой энергии (использовать профицит мощности существующего источника тепла, в целях покрытия растущей потребности в тепловой нагрузке, вызванной подключением объектов нового строительства);
- обеспечить покрытие пиковых нагрузок систем теплоснабжения без существенной реконструкции переточных линий;
- стабилизировать конструктивную характеристику тепловых сетей под изменение в тепловые нагрузки, при реализации встречных процессов (увеличение мощности подключенной нагрузки СЦТ за счет объектов нового строительства и нормализации качества у потребителей в удаленных районах теплоснабжения и снижения мощности существующих потребительских систем за счет реализации программ энергосбережения);
- исключить увеличение располагаемого напора на коллекторах источников тепловой энергии с последующей переналадкой систем теплоснабжения потребителей.

При этом запланированы следующие мероприятия по строительству/реконструкции понизительных насосных станций.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-3. Насосная станция ПН-23 работает в тепловой зоне источников ТЭЦ-6 и ВК-3 последовательным каскадом с ПН-3, что определяет повышенные требования по надежности к её оборудованию. ПН-3 введена в эксплуатацию в 1968 году. Проект реконструкции насосной был разработан еще в 1995 году институтом УралВНИПИЭнергопром, но из-за недостаточного финансирования реконструкция постоянно откладывалась. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя насосной станции составляет 1500 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 2550 м³/ч. Существующее оборудование не позволяет обеспечить заявленный дополнительный расход теплоносителя, транспортируемый через насосную и получаемый в результате присоединения новых потребителей. Таким образом эксплуатировать действующее оборудование с сохранением принятых норм резервирования в каскаде с вновь построенной насосной станцией ПН-23 будет невозможно. Откорректированный под современное оборудование проект реконструкции насосной предполагает применение электрооборудования напряжением 6 кВт, которое является более экономичным и эффективным в сравнении с действующим электрооборудованием 0,4 кВт, что предполагает снижения уровня издержек на покупку электрической энергии (мощности) на обеспечение транспорта тепловой энергии. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Свердловского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-3. Гидравлическая зона ПН-3 ограничена ул. Г. Звезда, П. Осипенко, Попова, р. Кама. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2030 г.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-2. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1963 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя насосной станции составляет 2250 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 3200 м³/ч. Существующее оборудование устарело морально и физически и не позволяет покрыть потребность в дополнительном расходе теплоносителя получаемого в результате присоединения новых потребителей, перекачиваемого через насосную станцию. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). К оборудованию ПН-2 предъявляются повышенные требования по надежности, так как она включена последовательным каскадом с ПН-17. Срок реконструкции ПН-2, из-за отсутствия должного финансирования, неоднократно переносился на более позднее время, что значительно ухудшало критерий надежности обслуживаемой СЦТ. Реконструкция объекта позволит повысить надежность

теплоснабжения части Индустриального, Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-2. Гидравлическая зона ПН-2 ограничена ул. Снайперов, Карпинского, Стахановская, Вильвенская, Ш. Космонавтов, Попова, р. Кама, ул. Хохрякова, Большевистская, Голева, Ш. Космонавтов, Снайперов. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2030 г.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-15. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1974 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 1250 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2035 году составит 1650 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального и Дзержинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-15. Гидравлическая зона ПН-15 ограничена ул. Баумана, Стахановская, Ш. Космонавтов, Голева, Крисанова, Коммунистическая, Хохрякова, Малкова, Ш. Космонавтов, 9 мая. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2030 г.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-17. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1992 году и эксплуатируется в тепловой зоне ТЭЦ-9. На текущий период перекачиваемый расчетный расход теплоносителя через насосную составляет 1200 м³/ч. Плановое увеличение объема перекачиваемого теплоносителя через насосную станцию к 2034 году составит 1650 м³/ч. Так как действующие насосные агрегаты не рассчитаны на заявленную проектную производительность с сохранением принятых норм резервирования, а также не обеспечивают выполнение требований по обеспечению экономичности работы в условиях переменных расходов, то реализация мероприятий по ее реконструкции обусловлена необходимостью приведения режимных характеристик в соответствие требуемым проектным и нормативным характеристикам (в том числе по обеспечению качества на вводах теплоиспользующих установок потребителей). Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-17. Гидравлическая зона ПН-17 ограничена ул. Котовского, Вильвенская, Ш. Космонавтов, Попова, р. Кама, ул. Хохрякова, Большевистская, Голева, Ш. Космонавтов, Мильчакова. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2030 г.

Реконструкция понизительной насосной станции ПН-838. Реконструкция предусматривает установку сетевого насоса (1 шт.) и узлов учета тепловой энергии. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2027 г.

Реконструкция повысительной насосной станции ПН-1. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1973 году и находится в тепловой зоне ТЭЦ-9. В 2019-2020 гг. была произведена реконструкция насосной и текущий период ПН-1 находится в работе на основных тепломагистралях тепловой зоны ТЭЦ-9 М2-02, М2-04, на участках от ТЭЦ до ТК-500. Дополнительно необходимо провести замену насосных агрегатов и запорной арматуры, установить приборы учета. Планируемый расчетный расход теплоносителя к 2043 году составит 7000 м³/ч. Реконструкция объекта позволит повысить надежность теплоснабжения части Индустриального, Дзержинского и Ленинского районов города, решить проблему присоединения новых абонентов в гидравлической зоне ПН-1. Гидравлическая зона ПН-1 ограничена ул. Леонова, Ш. Космонавтов, Малкова, Хохрякова, Окулова, Попова, р. Данилиха. Срок реализации мероприятий по реконструкции – 2023-2030 гг.

Строительство понизительной насосной ПН-59. Строительство насосной станции, запланированное в зоне действия ТЭЦ-14 вблизи тепловой камеры П-59, необходимо для снижения давления в обратных трубопроводах тепловых сетей районов Водники и Судзавод. Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит 1500 м³/ч, напор – 15 м. Срок реализации мероприятий по строительству – 2023-2024 гг.

Строительство насосной ПН-51. Строительство насосной станции, запланированное в зоне действия ТЭЦ-9 вблизи тепловой камеры П-51, необходимо для обеспечения перспективных гидравлических режимов. Производительность ПН-51 составит 5000 т/ч по подающей и 5000 т/ч по обратной насосным группам (напор в подаче – 40 м, напор в обратке – 35 м). Планируемый расчетный расход теплоносителя через насосную составит 4500 м³/ч. Срок реализации мероприятий по строительству – 2027 г.

В таблицах ниже представлены перечень насосных станций ПАО «Т Плюс», подлежащих строительству или реконструкции, а также суммарные капитальные затраты на реализацию мероприятий.

Таблица 6.6 – Перечень насосных станций ПАО «Т Плюс», подлежащих строительству или реконструкции

Источник	Номер насосной станции	Тип насосной станции	Гидравлические параметры ПН		Магистраль	Привязка к улице	Год реализации	Тип мероприятия
			Расход переп., м³/ч	Напор, м вод. ст.				
ТЭЦ-6, ВК-3	ПН-3	Понижительная	2550	24	М1-01	Г. Звезда	2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-1	Повысительная	4390	49	М2-04	Леонова	2023-2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-2	Понижительная	3200	30	М2-04	Танкистов	2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-5	Понижительная	1250	70	М2-04	Голева	2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-15	Понижительная	1650	42	М2-02	Баумана	2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-17	Понижительная	1650	33	М2-10	Мильчакова	2030	Реконструкция
ТЭЦ-9	ПН-51	Повысительная Понижительная	4500 4500	40 35	М2-01	Связева	2027	Строительство
ТЭЦ-9	ПН-838	Понижительная	2200	51	М2-09	Встречная	2027	Реконструкция
ТЭЦ-14	ПН-59	Понижительная	1500	20	М4-01	Магистральная	2023-2024	Строительство

Таблица 6.7 – Объемы строительства и реконструкции насосных станций на тепловых сетях в зоне деятельности ЕТО

Шифр проекта	Наименование мероприятия	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2022 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.06.6001	Установка блочной насосной станции М4-01 Т-59	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023-2024	29 177,1	30 000,0	36 000,0
001.02.06.6002	Строительство насосной станции ПН-51 в районе павильона П-51 производительностью 5000 т/ч по подающей и 5000 т/ч по обратной насосным группам (напор в подаче – 40 м, напор в обратке – 35 м)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027	541 973,9	662 255,4	794 706,5
001.02.07.7002	Техническое перевооружение ПН 1 с установкой узлов учета тепловой энергии	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2023	4 062,9	4 062,9	4 875,5
001.02.07.7003	Техническое перевооружение ПН 838 с установкой сетевого насоса 1 шт и узлов учета тепловой энергии	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027	8 183,8	10 000,0	12 000,0
001.02.07.7004	Реконструкция ПН-20	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	2024	3 780,6	4 000,0	4 800,0
001.02.07.7005	Оптимизация эксплуатации насосных станций Пермских тепловых сетей ПН-1, ПН-15	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	9 792,1	13 483,9	16 180,7
001.02.07.7006	Реконструкция ПН 1 ул. Леонова, 65	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	32 519,5	44 780,0	53 736,0
001.02.07.7007	Реконструкция ПН 2, ул. Танкистов, 50	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	16 989,6	23 395,0	28 074,0
001.02.07.7008	Реконструкция ПН 5, ул. Голева, 5Б	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	11 770,3	16 208,0	19 449,6
001.02.07.7009	Реконструкция ПН 15, ул. Баумана, 16	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	21 639,5	29 798,0	35 757,6
001.02.07.7010	Реконструкция ПН 17, ул. Мильчакова, 17	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2030	13 916,3	19 163,0	22 995,6
001.02.07.7011	Реконструкция ПН 3 (ул. П.Осипенко, 41а)	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	2030	14 300,4	19 692,0	23 630,4
001.02.07.7012	Реконструкция ПН-1 с увеличением производительности подающей насосной группы до 7500 т/ч (установка дополнительного насоса на 2500 т/ч)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2027	52 286,2	63 890,2	76 668,3
				01		731 215,1	910 728,5	1 092 874,2
				02		29 177,1	30 000,0	36 000,0
				Всего		760 392,2	940 728,5	1 128 874,2

6.7. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

6.7.1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

В г. Перми 65,5% тепловых сетей имеют срок эксплуатации более 25 лет. Эта величина была определена согласно паспортным характеристикам участков, описанных в электронной модели системы теплоснабжения города Перми. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения, из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков, не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных характеризующиеся: либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет может быть несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

Необходимо отметить, что отнесение сетей со сроком эксплуатации более 25 лет к сетям с исчерпанным эксплуатационным весьма условно. Разумеется, далеко не все сети старше 25 лет исчерпали свой ресурс, как и далеко не все сети моложе 25 лет сохраняют способность к эксплуатации.

Следуя рекомендациям НП «Российское теплоснабжение», а также учитывая зарубежный опыт, следует максимально стремиться к поддержанию и повышению эксплуатационного ресурса тепловых сетей, когда нормальный срок службы может быть существенно повышен. В настоящее время трудно рассчитывать на наличие финансовых средств для выполнения ежегодных перекладок по ветхости в среднем в объеме 4%, а если бы такие средства и имелись,

при таких затратах трудно было бы сохранить конкурентоспособность самого принципа централизованного теплоснабжения.

Повышение срока службы тепловых сетей обеспечивается повышением уровня эксплуатации, где первостепенное значение для условий Перми имеет борьба с внутренней коррозией, сокращением утечек, в том числе в результате увеличения объемов локально-вставочных ремонтов, оптимизацией ремонтных работ, включая оптимальный выбор мест переключений и длины заменяемых участков, обеспечивающих опережающие темпы переключений по сравнению с развитием повреждений. Важную роль играет обеспечение долговечности вновь прокладываемых участков, для чего рекомендовано использовать стандарты НП «Российское теплоснабжение» на тепловые сети повышенного срока службы, отраслевую сертификацию поставщиков и типовые методики контроля качества строительных работ. Рациональное управление как эксплуатацией, так и развитием тепловых сетей, и, в целом, систем теплоснабжения, невозможно без внедрения системы комплексного мониторинга, включающей, в том числе, функции контроля и подтверждения эффектов как инвестиционных мероприятий, входящих в состав схемы теплоснабжения, так и текущей эксплуатационной деятельности.

Принятое определение ветхих сетей как сетей со сроком службы более 25 лет имеет, тем не менее, безусловную ценность в качестве некой «реперной» оценки, позволяющей судить о динамике старения сетей вместе с динамикой связанных с состоянием сетей эффектов.

Объем капитальных затрат на реконструкцию тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, принятый на весь срок актуализации схемы теплоснабжения г. Перми за 2023-2043 гг. составит 21 008 219,9 тыс. руб. без НДС в ценах 2023 г. без НДС.

Стоит отметить, что при планировании реконструкции ветхих тепловых сетей при необходимости должны быть учтены мероприятия, предусматривающие изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования или полный вывод из эксплуатации тепловых сетей, исходя из загруженности тепловых сетей:

- увеличение диаметра трубопроводов выявленных участков тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;

- уменьшение диаметра трубопроводов в случаях, когда скорость движения теплоносителя по тепловым сетям с учетом перспективной тепловой нагрузки, меньше 0,3 м/с;

- вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой (с относительными потерями тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям более 75% от тепловой энергии, отпущенной в рассматриваемые тепловые сети) и переключение существующих и перспективных потребителей на близлежащие тепловые сети, либо перевод их на индивидуальное теплоснабжение.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в том числе мероприятия, предусмотренные ПАО «Т Плюс» при отнесении г. Перми к ценовым зонам теплоснабжения, а также обязательствами по заключенным концессионным соглашениям, представлен в таблице ниже.

Таблица 6.8 – Объемы строительства и реконструкции тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-тр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Загрязнения в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Загрязнения на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Загрязнения на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3001	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Владимирский	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	2471,9	Канальная	ППУ	2023-2037	241 158,0	310 267,8	372 321,4
001-3.02.03.3002	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Банная гора	ВК Банная гора	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	281,4	44009,2	ППУ	2023-2036	21 247,2	27 599,3	33 119,2
001-3.02.03.3003	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кислотные Дачи	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	8236,8	Канальная	ППУ	2023-2037	499 406,3	657 892,0	789 470,4
001-3.02.03.3004	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс ПДК	ВК ПДК	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	1111,3	44009,2	ППУ	2024-2037	93 700,0	117 820,7	141 384,8
001-3.02.03.3005	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Левшино	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	757,9	Канальная	ППУ	2023-2037	65 923,2	83 902,9	100 683,5
001-3.02.03.3006	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Новые Ляды	ВК Новые Ляды	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	3502,9	Канальная	ППУ	2023-2037	194 307,4	237 383,4	284 860,1
001-3.02.03.3007	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Заозерье	ВК Заозерье	ПАО «Т Плюс»	01-3	125	125	730,4	Канальная	ППУ	2024-2037	45 592,5	59 839,1	71 807,0
001-3.02.03.3008	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Молодежная	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	2034,3	Канальная	ППУ	2023-2037	111 493,9	148 809,6	178 571,5
001-3.02.03.3009	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Окуловский	ВК Окуловский	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	32,7	44009,2	ППУ	2024-2036	5 176,1	6 729,0	8 074,8
001-3.02.03.3010	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс ДИПИ	ВК ДИПИ	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	660,8	44009,2	ППУ	2027-2037	34 312,2	49 011,0	58 813,2
001-3.02.03.3011	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Запруд	ВК Запруд	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	469,9	44009,2	ППУ	2024-2037	79 356,6	97 144,5	116 573,4
001-3.02.03.3013	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Пышминская	ВК Пышминская	ПАО «Т Плюс»	01-3	70	70	158,2	Канальная	ППУ	2026-2035	9 373,0	11 917,0	14 300,3
001-3.02.03.3014	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс №2 по ул. Лепешинской, 3	ВК Лепешинской, 3	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	1026,5	44009,2	ППУ	2025-2042	34 755,0	50 810,1	60 972,2
001-3.02.03.3015	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс №3 по ул. Генерала Наумова, 18а	ВК Наумова, 18а	ПАО «Т Плюс»	01-3	100-150	100-200	1720,4	44009,2	ППУ	2025-2035	61 835,2	75 714,1	90 856,9
001-3.02.03.3016	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс по ул. Ленской, 32 "Б"	ВК Ленская, 32б	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	372,3	Канальная	ППУ	2026-2034	10 784,7	14 879,8	17 855,8
001-3.02.03.3017	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Нижняя Курья	ВК Березовая роща	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	3222,0	Надземная Канальная	ППУ	2024	19 767,6	20 915,0	25 098,0
001-3.02.03.3018	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Бахаревская, 53	ВК Бахаревская, 53	ПАО «Т Плюс»	01-3	125	125	389,6	Канальная	ППУ	2029-2031	12 704,9	17 319,9	20 783,9
001-3.02.03.3019	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Криворожская, 36	ВК Криворожская, 36	ПАО «Т Плюс»	01-3	125	125	791,0	Канальная	ППУ	2025-2042	76 408,3	100 301,5	120 361,7
001-3.02.03.3020	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Чусовская, 27, м/р Новые Ляды	ВК Чусовская, 27	ПАО «Т Плюс»	01-3	80	80	397,5	Канальная	ППУ	2025-2042	15 642,5	22 156,9	26 588,3
001-3.02.03.3021	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Чапаева, 6	ВК Чапаева, 6	ПАО «Т Плюс»	01-3	125	125	1327,6	Канальная	ППУ	2025-2042	36 048,6	47 075,8	56 490,9
001-3.02.03.3022	Реконструкция сетей теплоснабжения входящих в технологический комплекс Кочегаров, 50	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	01-3	150	150	2123,4	Канальная	ППУ	2024-2042	103 282,5	152 855,2	183 426,2
001.02.03.3023	Реконструкция сетей теплоснабжения ЦТП, сетей 2 контура	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	10191,7	44009,2	ППУ	2025-2042	405 005,3	637 087,9	764 505,5
001-3.02.03.3024	Реконструкция сетей теплоснабжения малые котельные	Источники Т Плюс (концессия)	ПАО «Т Плюс»	01-3	100	100	2010,3	44009,2	ППУ	2026-2042	93 036,2	147 087,0	176 504,4
002.02.03.3025	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	1974,2	Канальная	ППУ	2026-2042	110 284,8	173 287,7	207 945,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-2.02.03.3026	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-13	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	200	200	441,7	Канальная	ППУ	2026-2042	24 830,0	39 310,9	47 173,1
001.02.03.3028	Реконструкция сетей теплоснабжения ТЭЦ-9/ВК-5	ТЭЦ-9/ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	4715,6	Канальная	ППУ	2023-2042	313 220,1	487 205,6	584 646,7
001.02.03.3029	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от К-36А до ПН-15 по ул.Баумана, Ду 700 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	695,7	Канальная	ППУ	2023	57 146,8	57 146,8	68 576,1
001.02.03.3030	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-15 от ТК614а до ТК615 до ТК 615а ул. Революции . Ду 500 мм.	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	278,4	Канальная	ППУ	2023-2024	21 587,9	21 917,1	26 300,5
001.02.03.3031	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-10 от П-2-К до 1-10-7Б ул. Лодыгина, ул. Куйбышева. Ду 400 мм.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	980,7	Канальная	ППУ	2023	57 250,1	57 250,1	68 700,1
001.02.03.3032	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от Т-485А до ТК-496А ул. Шахтерская, Танкистов Ду800 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	3601,9	Канальная	ППУ	2023	175 533,5	175 533,5	210 640,2
001.02.03.3033	Техническое перевооружение сети от К-184-16 до К-184-18	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	159	159	129,0	Канальная	ППУ	2023	5 883,6	5 883,6	7 060,3
001.02.03.3034	Техническое перевооружение сети от К-184-22 до К-184-24	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	159	159	46,0	Канальная	ППУ	2023	4 758,0	4 758,0	5 709,6
001.02.03.3035	Техническое перевооружение сети от ТК 46 до ТК 900	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	567,6	Канальная	ППУ	2023	66 792,3	66 792,3	80 150,7
001.02.03.3036	Техническое перевооружение сети от К-587-10 до К-587-14	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	296,0	Бесканальная	ППУ	2023	7 530,7	7 530,7	9 036,9
001.02.03.3037	Техническое перевооружение сети М1-07 от Т-30А до Т-33	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	1000	1000	756,0	Канальная	ППУ	2023	82 970,1	82 970,1	99 564,1
001.02.03.3038	Реконструкция участка тепловых сетей М2-09 от Т.-838Б до Т.841, Ду-800мм по ул.Встречная	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	443,9	Канальная	ППУ	2023-2025	71 648,3	79 498,0	95 397,6
001.02.03.3039	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-45 до К-51 по ул.Васильева Ду 350 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	350	350	1287,5	Канальная	ППУ	2023-2024	28 902,4	29 176,7	35 012,1
001.02.03.3040	Реконструкция участка тепловой сети от Т-124-1 до Т-125 по ул.Попова протяженностью ДУ 400 мм в однострубно исчислении 240,6 м.	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	240,6	Канальная	ППУ	2023-2024	16 216,3	16 271,2	19 525,4
001.02.03.3041	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-35-23-8 до К-573-24 по ул.Куйбышева Ду 250 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	815,0	Канальная	ППУ	2023	47 545,7	47 545,7	57 054,9
001.02.03.3042	Реконструкция участка трубопровода от К-106-80 до К-106-78 (подземная) ул.Братская, ул.Запорожская.Ду 400 мм протяженностью в однострубно исчислении 262м	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	262,0	Канальная	ППУ	2023	15 095,3	15 095,3	18 114,3
001-2.02.03.3043	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-76 до К-55 по ул.Кабельщиков, Ду 450 мм.	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	450	450	2742,0	Канальная	ППУ	2023-2026	206 309,8	224 752,8	269 703,4
001.02.03.3044	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от П-549 до Т-546 (надземная прокладка) от ул.1905г. до ПН-18. Ду 800 мм , Ду 600	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	800\600	800\600	389,0	Надземная	ППУ	2023	67 274,7	67 274,7	80 729,6
001.02.03.3045	Реконструкция участка трубопровода от К-165 до П-169 ул.Котовского Ду 600 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	629,0	Канальная	ППУ	2023	48 234,4	48 234,4	57 881,3
001.02.03.3047	Реконструкция участка тепловой сети М1-04 от К 159 до К 607, ул. Николая Островского, Ду 800/700 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	800/700	800/700	1181,5	Канальная	ППУ	2026-2028	65 750,5	83 374,9	100 049,8
001.02.03.3048	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 458А до ПН-1 , Ду 800 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	300,0	Канальная	ППУ	2026-2028	16 842,2	21 342,7	25 611,2
001.02.03.3049	Реконструкция участка тепловой сети М1-18 от К 129А до К 655, ул. Екатерининская, Ду 400 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400/500	400/500	917,5	Канальная	ППУ	2026-2028	33 948,9	43 078,9	51 694,7
001.02.03.3050	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-504 до К-513, ул. Макаренко\Тургенева, Ду500 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	530	530	1432,1	Канальная	ППУ	2026-2028	59 569,5	75 536,9	90 644,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3051	Реконструкция участка тепловой сети М1-15 К-595 до К-600 ул. Красноармейская, Ду 700 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	1070,7	Канальная	ППУ	2026-2028	56 075,3	71 118,1	85 341,8
001.02.03.3052	Реконструкция участка тепловой сети М1-07 от ВК-3 до К-8, ул. Старцева, Ду 1000 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	1000	1000	1573,6	Канальная	ППУ	2026-2028	93 592,4	118 400,2	142 080,2
001.02.03.3053	Реконструкция участка тепловой сети М1-21 К-31-4 до К-31-8 ул. Полины Осипенко, Ду 400 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	469,2	Канальная	ППУ	2026-2028	17 236,3	21 882,7	26 259,2
001.02.03.3054	Реконструкция участка тепловой сети М1-12 от К1-25 до Т 1-30, ул. Клары Цеткин, Ду 400 мм	ТЭЦ-9 (ТЭЦ-6)	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	1133,1	Канальная	ППУ	2026-2028	41 832,5	53 089,5	63 707,5
001.02.03.3056	Реконструкция участка тепловой сети М1-12 от К 1-18 до К 1-19, ул. Куйбышева, Ду 600/700 мм	ТЭЦ-9 (ТЭЦ-6)	ПАО «Т Плюс»	01	600/700	600/700	113,2	Канальная	ППУ	2026-2028	5 968,7	7 499,8	8 999,7
001.02.03.3057	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 от П-169 до Т-170, ул. Котовского, Ду 600 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	266,2	Канальная	ППУ	2026-2028	12 409,7	15 738,5	18 886,2
001.02.03.3058	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 от К-26А до К28А, ул. Чернышевского, Ду 800 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	178,0	Канальная	ППУ	2023	1 422,1	1 422,1	1 706,5
001.02.03.3059	Реконструкция участка тепловой сети М1-04 от Т134 до П-27, ул. Чкалова, Ду 800 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	266,0	Канальная	ППУ	2023	1 114,4	1 114,4	1 337,3
002.02.03.3060	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-07 ТК-102 до ТК-102-6 ул. Липатова. Ду=200/150/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 80	200 150 80	347,4	Канальная	ППУ	2023-2024	12 959,1	13 041,4	15 649,7
002.02.03.3061	Техническое перевооружение участка тепловой сети от М4-05 от ТК-117-70 до ЦТП-58 и до Федосеева, 7 Ду150/100/80 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80	150 100 80	224,0	Канальная	ППУ	2023-2024	15 153,9	15 263,6	18 316,4
002.02.03.3062	Техническое перевооружение сети М4-02 от ТК-22-13 до Воронежская 20	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	150,0	Бесканальная	ППУ	2023	5 752,3	5 752,3	6 902,8
002.02.03.3063	Техническое перевооружение сети М4-04 от ТК-140-2 до Чебоксарская 1	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	80	20,0	Канальная	ППУ	2023	6 017,9	6 017,9	7 221,5
002.02.03.3064	Реконструкция участка тепловых сетей М4-06 от ТК-117-34 до ТК 117-34-1 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении по ул. Закамская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	260,0	Канальная	ППУ	2027-2029	5 713,3	7 549,7	9 059,6
002.02.03.3065	Реконструкция участка тепловых сетей М4-01 от ТК-89-2 до ЦТП-2 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 165 м. по ул. Сокольская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	165,0	Канальная	ППУ	2027-2029	3 681,1	4 858,7	5 830,5
002.02.03.3066	Реконструкция участка тепловых сетей М4-01 от ТК-87-1 до ЦТП-3 Ду 250 мм протяжённостью в однострубно исчислении 182 м. по ул. Макарова	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	250	182,0	Канальная	ППУ	2027-2029	5 312,1	7 013,7	8 416,4
002.02.03.3067	Реконструкция участка тепловых сетей М4-06 от ТК-114-13 до ТК-114-15 Ду 200 мм протяжённостью в однострубно исчислении 156 м. по ул. Автозаводская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	156,0	Канальная	ППУ	2027-2029	5 030,0	6 642,3	7 970,8
002.02.03.3068	Реконструкция участка тепловых сетей М4-05 от ТК-192-8 до ЦТП 55 Ду 150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 450 м. по ул. Охотников, ул. Онежская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	450,0	Канальная	ППУ	2023-2025	11 702,6	13 013,1	15 615,7
002.02.03.3069	Реконструкция участка тепловых сетей М4-05 от ТК-189-2 до ТК-110-18 до ТК 110-16 Ду 200/150 мм протяжённостью в однострубно исчислении 325 м. по ул. Охотников, ул. Химградская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150	200 150	325,0	Канальная	ППУ	2023-2025	9 287,3	10 319,8	12 383,7
002.02.03.3071	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-04, от ЦТП №41 до ул. Автозаводская, 4, ул. Худанина, 15. Ду 159/89 мм, ГВС Ду 159,89 мм, ЦГВС 89/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 80 50	150 80 50	963,2	Канальная	ППУ	2027-2029	7 601,4	10 031,9	12 038,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.03.3072	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 от ЦТП №5 от ТК 7-1 до ж/д ул. Камышинская, 1, 11, 11а, 11б ул. Буксирная, 9, 19 ОТ, Ду 219/159/100/89/76 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 100 80 70	200 150 100 80 70	1579,6	Канальная	ППУ	2027-2029	20 879,2	27 577,0	33 092,4
002.02.03.3073	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-06, от МКД по ул. А. Нахимова, 7 до ул. А. Нахимова, 3, 5, ул. Закамская, 20, 22, 24, 24а, 26, ул. Кировоградская, 39, 41 Ду 159/133/108/89/76/57 мм, ГВС Ду 33/108/89/76/57 мм, ЦГВС Ду 89/76/57/40 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 125 100 80 70 50 40 32	150 125 100 80 70 50 40 32	2036,6	Канальная	ППУ	2027-2029	14 964,3	19 771,0	23 725,2
002.02.03.3074	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС, ХВС М4-05, от ЦТП №45 ул. Автозаводская, 26 до ул. М. Рыбалко, 29а, 31, 31а,33а, ул. Автозаводская, 32, 32а, 34 Ду 159/108/89/76/57 мм, ГВС Ду 159/108/76/57 мм, ЦГВС Ду 76/57/32 мм, ХВС Ду 159/108/89/76/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80 70 50 32	150 100 80 70 50 32	1654,0	Канальная	ППУ	2027-2029	17 609,8	23 262,5	27 915,0
002.02.03.3075	Реконструкция участка тепловой сети М4-05, от ТК 117-34-1 до ж/д ул. Закамская, 19, 21, 21а, ул. Ласьвинская, 11, ул. А. Невского, 12а, 14, 18. ОТ. Ду 133/108/76/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125 100 70 50	125 100 70 50	806,0	Канальная	ППУ	2027-2029	8 223,9	10 839,3	13 007,2
002.02.03.3076	Реконструкция участка тепловой сети М4-01, от ТК 25-0-12 до ул. Б. Хмельницкого, 13а, 36., Ду 89 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	80	218,5	Канальная	ППУ	2027-2029	3 373,0	4 446,0	5 335,3
002.02.03.3077	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-08,ЦТП №7 от К-23 до ж/д ул. Байкальская, 9 Ду 150 мм, ГВС Ду 100 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	1323,4	Надземная	ППУ	2027-2029	10 091,7	13 323,7	15 988,4
002.02.03.3078	Реконструкция участка тепловой сети М4-04, от ТК 64-20 до ул. Гальперина, 1, 2., Ду 89/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80 50	80 50	223,0	Бесканальная	ППУ	2027-2029	1 576,9	2 071,7	2 486,0
002.02.03.3079	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 от ТК 121-0-1 до здания Закамская 39, Ду 125/80 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125 80	125 80	384,0	Канальная	ППУ	2027-2029	7 028,2	9 279,2	11 135,1
002.02.03.3080	Реконструкция участка тепловой сети М4-02, от ТК 22-9-10 до ул. Воронежская, 1., Ду 89 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80	80	204,6	Надземная	ППУ	2027-2029	1 884,1	2 481,9	2 978,3
002.02.03.3081	Реконструкция участка тепловой сети М4-07, от ул. Шишкина, 23 до ул. М. Рыбалко, 42, 44, Ду 133/79 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125 70	125 70	301,0	Канальная	ППУ	2027-2029	2 845,1	3 750,1	4 500,1
002.02.03.3082	Реконструкция участка тепловой сети М4-08 от ТК 8-18-2А до ж/д Капитанская 12, Ду 200 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	438,1	Канальная	ППУ	2027-2029	10 348,5	13 689,7	16 427,6
002.02.03.3083	Реконструкция участка тепловой сети М4-04 от ТК 117-44 до ТК 117-44-1-3, Ду 150/100 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100	150 100	734,9	Канальная	ППУ	2027-2029	15 561,8	20 561,3	24 673,6
002.02.03.3084	Реконструкция участка тепловой сети М4-07, от ТК 107-2-1 ул. Закамская 66 до ул. Кировоградская, 73а и до ТК 107-2-3 ул. Закамская, 62, Ду 100/89/76 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 80 70	100 80 70	385,2	Канальная	ППУ	2027-2029	5 782,1	7 621,1	9 145,4
002.02.03.3085	Реконструкция участка тепловой сети М4-02, от МКД по ул. 2-я Буровая, 13 до ул. Дунайская, 15, 17, 19, ул. Фадеева, 15. ГВС+ОТ. Ду 89/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80 50	80 50	629,1	Канальная	ППУ	2023-2025	3 564,5	3 908,0	4 689,7
002.02.03.3086	Реконструкция участка тепловой сети М4-02, от ТК 22-15 до ул. Мензелинская, 9. Ду 100/89	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 80	100 80	181,1	Бесканальная	ППУ	2027-2029	2 091,6	2 756,7	3 308,1
002.02.03.3087	Реконструкция участка тепловой сети М4-08 от ТК 8-18-8 до ТК 8-18-10, Ду 100 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	100	416,2	Канальная	ППУ	2027-2029	10 509,8	13 882,8	16 659,4

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.03.3088	Реконструкция участка тепловой сети М4-01, от ЦТП №4 до ул. Светлогорская, 11, Ду 133 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	125	535,6	Бесканальная	ППУ	2027-2029	5 823,4	7 701,7	9 242,0
002.02.03.3089	Реконструкция участка тепловой сети М4-10, ТК 103-17-7 до д/с ул. Сыральская, 7, 9а, Ду 100/76/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 70 50	100 70 50	345,6	Канальная	ППУ	2027-2029	3 108,9	4 088,4	4 906,1
002.02.03.3090	Реконструкция участка тепловой сети М4-04, от ТК 131-11-5 до ул. Чебоксарская, 10, 12, 27, 31, ул. Новоржевская, 36. Ду 219/108/76/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 100 70 50	200 100 70 50	403,2	Канальная	ППУ	2027-2029	4 072,7	5 365,7	6 438,8
002.02.03.3091	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-08, от ЦТП № 8 до ул. Капитанская, 21(д/с), Ду 219/159/57 мм, ГВС Ду 89 мм , ЦГВС Ду 57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 80 50	200 150 80 50	741,7	Канальная	ППУ	2027-2029	6 458,9	8 522,4	10 226,8
002.02.03.3092	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-07, от ЦТП № 15 до ж/д 18,20,22 ул. Липатова Ду 219/159 мм, ГВС 159/133 мм, ЦГВС 100/89 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 125	200 150 125	605,8	Канальная	ППУ	2027-2029	5 209,8	6 878,6	8 254,3
002.02.03.3093	Реконструкция участка тепловой сети М4-05, от ЦТП № 60 по ул. М. Рыбалко, 21 до ул. Федосеева, 18, ул. М. Рыбалко, 15, 17, 19. , Ду 108/76,57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 70 50	100 70 50	441,8	Канальная	ППУ	2027-2029	3 667,3	4 835,6	5 802,7
002.02.03.3094	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-10, от ЦТП 33 до ж/д ул.Сыральская, 8,8а,10, 10/3,10/4 , Ду 159/100/89/76 мм, ГВС Ду 159/100 мм, ЦГВС Ду 89/57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80 70 50	150 100 80 70 50	916,0	Канальная	ППУ	2027-2029	7 431,4	9 745,9	11 695,1
002.02.03.3095	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 от ТК 87 до ТК 87-7, Ду 250 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	250	578,2	Канальная	ППУ	2027-2029	16 893,2	22 299,5	26 759,5
002.02.03.3096	Реконструкция участка тепловой сети М4-10 от ТК 49-20 до ТК 49-30, Ду 300 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	1093,4	Канальная	ППУ	2027-2029	33 905,5	44 808,5	53 770,2
002.02.03.3097	Реконструкция участка тепловой сети М4-07, ТК 102А до ввода в ЦТП № 15 , Ду 219 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	64,7	Канальная	ППУ	2027-2029	1 069,7	1 385,8	1 663,0
002.02.03.3098	Реконструкция участка тепловой сети М4-07, от ЦТП № 23 до ул. М. Рыбалко,40а, ул. Закамская, 41а, Ду 100/89 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100 80	100 80	288,4	Канальная	ППУ	2027-2029	2 375,2	3 133,4	3 760,1
002.02.03.3099	Реконструкция участка тепловой сети М4-05,06 от ТК 117-32 до ТК 117-36, Ду 30 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	412,0	Канальная	ППУ	2027-2029	13 226,7	17 434,4	20 921,3
002.02.03.3100	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 от ТК 121-0-5 до ж/д М.Рыбалко 40 , Ду 150/100 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100	150 100	583,2	Канальная	ППУ	2027-2029	11 536,5	15 209,5	18 251,4
002.02.03.3101	Реконструкция участка тепловой сети от ж/д Ласьвинская 60А до ТК 25-12, Ду 300/200 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300 /200	300 /200	97,0	Канальная	ППУ	2027-2029	2 265,6	2 959,2	3 551,1
002.02.03.3102	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-01, ЦТП №1 от ТК 1-9 до ул. А. Ушакова, 28а, Ду 133/76 мм , ГВС Ду 133/27 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125 70 25	125 70 25	396,6	Канальная	ППУ	2027-2029	3 457,3	4 543,2	5 451,8
002.02.03.3103	Реконструкция участка тепловой сети М4-05, от ЦТП № 56 до МКД по ул. Б. Хмельницкого, 30 ., Ду 159/89 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 80	150 80	419,3	Канальная	ППУ	2027-2029	4 029,3	5 314,9	6 377,8
002.02.03.3104	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-08, ЦТП №6 от ТК 1-1 до ТК 1-4 Ду 219/159 мм , ГВС 219/159/100 мм, ЦГВС 219,100/76 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 100 70	200 150 100 70	214,0	Канальная	ППУ	2027	233,4	285,2	342,3

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.03.3105	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-05, от МКД по ул. Худанина, 22 до ул. М. Рыбалко, 5а,9а, ул. Худанина, 13, 13а Ду 159/133/108/89/57 мм, ГВС ду 108/89/76/57 мм, ЦГВС Ду 57 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 125 100 80 70 50	150 125 100 80 70 50	1020,0	Канальная	ППУ	2027-2029	6 606,0	8 698,5	10 438,1
002.02.03.3106	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04, от Т-134 до НО-137 по ул. Сивашская, Ду 500 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	500	658,9	Надземная	ППУ	2023-2024	14 192,5	14 302,3	17 162,7
002.02.03.3107	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от ТК-131-1 до Т-131-3-1А по ул. Победы. Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	193,8	Канальная	ППУ	2023	6 243,1	6 243,1	7 491,7
002.02.03.3109	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-04 от ТК-167 до ТК-179 по ул. М.Рыбалко Ду 400 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	400	695,2	Канальная	ППУ	2023-2024	32 000,1	32 274,4	38 729,3
002.02.03.3110	Реконструкция участка тепловых сетей М4-03 от П-19-3 до П-20 Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 340 м. по ул. Ласьвинская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	800	800	340,0	Надземная	ППУ	2026-2028	18 651,9	23 666,0	28 399,2
002.02.03.3111	Реконструкция участка тепловых сетей М4-04 от ТК-179 до ТК-180 Ду 400мм протяжённостью в однострубно исчислении 52 м. по ул. М.Рыбалко	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	400	52,0	Канальная	ППУ	2026-2028	2 237,8	2 822,1	3 386,5
002.02.03.3112	Реконструкция участка тепловых сетей М4-07 от ТК-107 до ТК-127 Ду 300 мм протяжённостью в однострубно исчислении 320 м. по ул. Закамская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	320,0	Канальная	ППУ	2026-2028	9 870,8	12 510,7	15 012,8
002.02.03.3113	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-04, от ЦТП №24 до ул. Ардатовская, 40. Ду 108 мм, ГВС Ду 108 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100	100	654,0	Канальная	ППУ	2026-2028	4 792,5	6 054,8	7 265,8
002.02.03.3114	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 от П-38 до П-49, Ду 700 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	700	700	2906,0	Надземная	ППУ	2023-2028	128 307,4	162 856,1	195 427,3
002.02.03.3115	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 от П49- до Т-59, Ду 600 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	600	600	2288,7	Надземная	ППУ	2023-2028	103 574,7	131 491,9	157 790,3
001.02.03.3116	Техническое перевооружение сети М2-02 от ТК36-2 до ТК36-2-2 Баумана,11	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	135,6	Канальная	ППУ	2023	4 819,2	4 819,2	5 783,0
001.02.03.3117	Техническое перевооружение сети М2-01 от ТК14-6-2 до ТК14-6-4 Нефтяников,11	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	80	80	91,6	Канальная	ППУ	2023	4 751,8	4 751,8	5 702,2
001.02.03.3118	Техническое перевооружение сети от ТК 24-2 до т. 24-4-ЦТП№1	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	229,4	Канальная	ППУ	2023	11 253,1	11 253,1	13 503,7
001.02.03.3119	Техническое перевооружение сети от К-474А до К-474-2 до К-474-2А до К-474-8 до ЦТП 5 Леонова 49а.; от К-474-2А до К-474-2-1 до ЦТП №17, ул. Чердынская, 44	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 200	150 200	1067,5	Канальная	ППУ	2023-2024	39 546,8	40 095,5	48 114,6
001.02.03.3121	Реконструкция квартальных сетей отопления и ГВС от ЦТП 7 до ж.д. по ул Уинская 4.	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200 150 100	200 150 100	381,6	Канальная	ППУ	2023	14 916,7	14 916,7	17 900,0
001.02.03.3122	Реконструкция участка тепловой сети М1-24 от ЦТП2М до Старцева 3/4, отпление гвс цгвс хвс	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	159/108/160/110	159/108/160/110	844,0	Канальная	ППУ	2027-2029	9 611,6	12 672,5	15 206,9
001.02.03.3123	Реконструкция участка тепловой сети М1- 15 от ЦТП 27 Фонтанная 14, Ду 159/108\89/57 мм, замена ВПГ ГВС.	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	159/ 108/89/ 57	159/ 108/89/ 57	754,0	Канальная	ППУ	2027-2029	14 062,7	18 540,9	22 249,1
001.02.03.3124	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 от К 59-9 до К 655-11-6 , ул.Тополевый Переулок, Ду 200 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	430,3	Канальная	ППУ	2027-2029	10 263,8	13 566,3	16 279,5
001.02.03.3125	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от ЦТП 39М ул. Мостовая За	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	159/108/89	159/108/89	1038,0	Канальная	ППУ	2027-2029	11 566,0	15 249,2	18 299,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-2.02.03.3126	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 31 до ЦТП-20 1-ый Дубровский,4а, Ду-325мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	325	325	1694,0	Канальная	ППУ	2027-2029	52 514,9	69 400,8	83 280,9
001-2.02.03.3127	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП-1 до ж.д. Карбышева,88,86,84,82/2 , Ду 273/219/89 мм, ГВС Ду 159/100 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	ОТ 273/219/89 ГВС 159/100	ОТ 273/219/89 ГВС 159/100	972,0	Канальная	ППУ	2027-2029	19 443,9	25 635,8	30 762,9
001.02.03.3128	Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К -14К до К-14К-5, ул.Вижайская, Ду 250 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	282,0	Канальная	ППУ	2027-2029	8 341,6	11 002,8	13 203,4
001.02.03.3129	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 от ТК 15 до ТК 15-7, Ду 300 /200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	300 / 200	300 / 200	840,0	Канальная	ППУ	2027-2029	27 640,2	36 497,2	43 796,7
001-2.02.03.3130	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС ЦТП-12, от ТК 46-4-04 до ж.д. Гайвинская,30, Ду 108 мм, ГВС 80/50 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	108 , ГВС 80/50	108 , ГВС 80/50	180,0	Канальная	ППУ	2027-2029	2 388,4	3 149,0	3 778,7
001.02.03.3131	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 от К 65-9 до К 655-11, ул. Монастырская/Осинская, Ду 200 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	Ду 200	Ду 200	880,4	Канальная	ППУ	2027-2029	21 230,1	28 038,6	33 646,4
001.02.03.3132	Реконструкция участка тепловой сети М1-12 от К-3-6 до К-3-18 , ул. Героев Хасана, Ду 200 мм	ТЭЦ-9 (ТЭЦ-6)	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	457,0	Канальная	ППУ	2027-2029	10 995,8	14 525,9	17 431,1
001.02.03.3133	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-564-2 до ЦТП 39 Мостовая 3а, ду 219/159/133/57 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	219/ 159/ 133/ 57	219/ 159/ 133/ 57	1402,0	Канальная	ППУ	2027-2029	30 631,7	40 495,1	48 594,1
001.02.03.3134	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 511-9 до ж/д Мира7,9, Ду 150/133/100 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 /133/100	150 /133/100	346,0	Канальная	ППУ	2027-2029	7 838,1	10 334,1	12 400,9
001.02.03.3135	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП№ 8 Подлесная, 5 до Парковый,4 , Ду 200 мм; ГВС Ду 150 мм; ЦГВС Ду 100 мм; ХГВС ДУ 150 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	ОТ 200 гвс, ГВС 150 ЦГВС 100 ХВС 150	ОТ 200 гвс, ГВС 150 ЦГВС 100 ХВС 150	1000,0	Канальная	ППУ	2027-2029	19 176,3	25 283,0	30 339,5
001-2.02.03.3136	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП-5 до ж.д. Луговского, 132,132а. Ду-108 мм, ГВС Ду 108 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	108, ГВС 108	108, ГВС 108	167,0	Канальная	ППУ	2027-2029	2 837,5	3 741,2	4 489,4
001-2.02.03.3137	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП-11, до ТК 49-2-3 Ду 219 мм, ГВС Ду 159/108 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	219 , ГВС 159/108	219 , ГВС 159/108	400,0	Канальная	ППУ	2027-2029	8 422,6	11 104,8	13 325,8
001.02.03.3138	Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К-10К-5 до К-10К-17, ул.Кузбасская, Ду 300 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	526,0	Канальная	ППУ	2027-2029	16 856,2	22 221,5	26 665,8
001.02.03.3139	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП№ 32 Шоссе Космонавтов, 132 до Ш.Космонавтов, 129,131,131А, Ду 150/100/80/50 мм, ГВС Ду 50 мм, ЦГВС ДУ 80/50 мм, ХВС Ду 100/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	ОТ 150, / 100/ 80 / 100 ГВС 50 ЦГВС 80 / 50 ; ХВС 100 / 50	ОТ 150, / 100/ 80 / 100 ГВС 50 ЦГВС 80 / 50 ; ХВС 100 / 50	1018,0	Канальная	ППУ	2027-2029	16 220,1	21 385,4	25 662,4
001.02.03.3140	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от ТК 33-16 до ЦТП№ 30И , Ду150 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	654,0	Канальная	ППУ	2027-2029	14 321,2	18 929,4	22 715,2
001.02.03.3141	Реконструкция участка тепловой сети М1-12 от К-2-15 до К-2-20 , Комсомольский проспект, Ду 200 мм	ТЭЦ-9 (ТЭЦ-6)	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	443,1	Канальная	ППУ	2027-2029	10 655,7	14 076,9	16 892,3
001.02.03.3142	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 К-6-0-2 до Студенческой 30	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	219	219	756,0	Канальная	ППУ	2027-2029	14 989,6	19 800,9	23 761,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3143	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 К-16-0-45-4 до К-16-0-45-4-1 ул. Красновишерская	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	159	159	395,0	Канальная	ППУ	2027-2029	7 525,5	9 921,2	11 905,5
001.02.03.3144	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС от ЦТП№ 7 Парковый 39 до ж/д Парковый,41А , Ду 250 мм , ГВС Ду 250 мм, ЦГВС Ду 150мм, ХВС Ду 200 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	ОТ, 250 гвс 250 ЦГВС 150 ХВС 200	ОТ, 250 гвс 250 ЦГВС 150 ХВС 200	375,0	Канальная	ППУ	2027-2029	9 238,9	12 181,1	14 617,3
001-2.02.03.3145	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК31-7 до ЦТП№ 21 ул. Графтио,4а, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	219	219	750,0	Канальная	ППУ	2027	305,4	373,2	447,8
001-2.02.03.3146	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 49-5 до ТК 49-9 по ул. Толбухина, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	219	219	252,0	Канальная	ППУ	2027-2029	6 247,6	8 235,0	9 882,0
001-2.02.03.3147	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС ЦТП-3, от ж.д. Репина,67 до Репина,67а Ду 159 мм, ГВС Ду 108/76 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	159	159	200,0	Канальная	ППУ	2027-2029	5 373,2	7 084,4	8 501,2
001.02.03.3148	Реконструкция участка тепловой сети М1-15 от К-609 до К-609-10А, ул. Рабоче-Крестьянская, Ду 250 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	618,0	Канальная	ППУ	2027-2029	18 391,8	24 248,7	29 098,4
001.02.03.3149	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 К-407-0-3 до Технической 13	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	159/ 89	159/ 89	810,0	Канальная	ППУ	2027-2029	15 284,1	20 164,1	24 197,0
001.02.03.3150	Реконструкция участка тепловой сети М1-24 от К-20-9 до Макаренко 25 отпление гвс цгвс хвс	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	219/110/6 3	219/110/6 3	1355,0	Канальная	ППУ	2027-2029	17 859,1	23 546,3	28 255,5
001-2.02.03.3151	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ж.д. Карбышева,26, Ду-108/57мм (ЦТП 21)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	108/ 57	108/ 57	370,0	Канальная	ППУ	2027-2029	6 461,4	8 527,8	10 233,3
001-2.02.03.3152	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 55-5 до ЦТП-6 ул. Кабельщиков,8, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	219	219	384,0	Канальная	ППУ	2027-2029	9 407,6	12 411,1	14 893,4
001-2.02.03.3153	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС ЦТП-3, от ж.д. Репина,63 до ж.д. Кабельщиков,87 Ду 89 мм, ГВС Ду 108/57 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	89 ГВС 108/ 57	89 ГВС 108/ 57	120,0	Канальная	ППУ	2027-2029	1 448,6	1 910,0	2 291,9
001.02.03.3154	Реконструкция участка тепловой сети М1-09 К 763 до К 763-5 , ул. Лодыгина, Ду 300 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	325,0	Канальная	ППУ	2027-2029	10 445,3	13 767,1	16 520,5
001.02.03.3155	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 К-573-18А до К-573-18А-3 ул. Революции 68/Попова 58 Ду 300 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	326,5	Канальная	ППУ	2027-2029	10 167,4	13 433,7	16 120,4
001.02.03.3156	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 К-179 до Т-179-8а ул. Ду 300 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	416,0	Канальная	ППУ	2027-2029	13 127,8	17 326,0	20 791,2
001.02.03.3157	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 507- 507-6, до ж/д Декабристов,16-18 Ду 150 /133/100/80,50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150;/133/ 100 /80 /50	150;/133/ 100 /80 /50	878,0	Канальная	ППУ	2027-2029	18 240,5	24 049,2	28 859,0
001-2.02.03.3158	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК49-9-6 до ЦТП № 8 ул. Янаульская,28, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	219	219	400,0	Канальная	ППУ	2027-2029	9 581,6	12 661,9	15 194,3
001-2.02.03.3159	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 48-11 до ТК 48-16 ул. Вильямса Ду 159 мм (ЦТП 15)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	159	159	456,0	Канальная	ППУ	2027-2029	9 965,7	13 174,4	15 809,2
001-2.02.03.3160	Реконструкция участка сети ГВС от ТК 22-04 до ж.д. Гайвинская,58,60. ГВС Ду 90 мм, ЦГВС Ду 63 мм (ЦТП 22)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	ГВС 90 мм, ЦГВС 63 мм	ГВС 90 мм, ЦГВС 63 мм	396,0	Канальная	ППУ	2027-2029	3 020,7	3 982,7	4 779,2
001.02.03.3161	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 от К-406 до К-406-0-3, ул. Б.Гагарина, Ду 250 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	266,6	Канальная	ППУ	2027-2029	7 754,8	10 239,9	12 287,9
001.02.03.3162	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 от ТК 12 до ТК 12-2, Ду 150 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	Ду 150 мм	Ду 150 мм	366,0	Канальная	ППУ	2027-2029	8 044,6	10 630,1	12 756,2
001.02.03.3163	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС , ХВС от ЦТП№2 Пожарского,17 до Подлесная,35 Ду 150 мм, ГВС Ду 100 мм, ЦГВС Ду 80 мм, ХВС Ду 100 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	ОТ Ду 150 ГВС Ду	ОТ Ду 150 ГВС Ду	350,0	Канальная	ППУ	2027-2029	4 829,3	6 367,2	7 640,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
					100 ЦГВС Ду 80 ; ХВС Ду 100	100 ЦГВС Ду 80 ; ХВС Ду 100							
001-2.02.03.3164	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС, ХВС от ТК 49-9-5 до ТК 49-9-7 по ул. Янаульская , Ду 159 мм, ГВС Ду 159 мм Ю ЦГВС Ду 108 мм, ХВС Ду 159 мм (ЦТП 13)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	ОТ 159, ГВС 159 ЦГВС 108, ХВС 159	ОТ 159, ГВС 159 ЦГВС 108, ХВС 159	660,0	Канальная	ППУ	2027	624,6	763,3	915,9
001-2.02.03.3165	Реконструкция участка сети ГВС, ХВС от ЦТП-22 до ж.д. Мелитопольская, 26, 28 , ГВС Ду 90 мм, ЦГВС Ду 63 мм, ХВС Ду 90 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	ГВС 90 мм, ЦГВС 63 мм, ХВС 90 мм	ГВС 90 мм, ЦГВС 63 мм, ХВС 90 мм	546,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	4 165,1	5 491,5	6 589,8
001-2.02.03.3166	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 84 до ЦТП Кабельщиков, 23, Ду-108мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	108	108	537,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	9 723,6	12 848,2	15 417,8
001-2.02.03.3167	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 27-3 до ЦТП-26 ул. Писарева, 56, Ду-159мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	159	159	200,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	4 417,4	5 835,1	7 002,1
001-2.02.03.3168	Реконструкция участка тепловой сети, М3-03 от ТК 70-2 до ТК 70-2-2 ул. Васнецова, Ду-159мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	159	159	140,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	3 115,1	4 112,6	4 935,1
001.02.03.3169	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 Т-179-106 до К-1-17-24 ул. Куйбышева Ду 300 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	327,4	Канальная	ППУ	2027- 2029	10 341,6	13 646,5	16 375,8
001.02.03.3170	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 К-6-0-2 до К-6-0-14 ул. Дружбы	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	219	219	525,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	10 500,6	13 862,0	16 634,4
001.02.03.3171	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 455А до ТК 456А , Ду 800 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	272,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	15 585,2	20 463,3	24 556,0
001.02.03.3172	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 от ТК 14-1 до ТК 14-11 , Ду 150 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	702,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	15 438,9	20 400,1	24 480,1
001.02.03.3173	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 514 до ТК 514-1-2, Мира 3, 5, Ду 150 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	214,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	4 719,8	6 235,2	7 482,2
001-2.02.03.3174	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 49-9-6 до ТК 55 по ул. Толбухина/Кабельщиков, Ду-325мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	325	325	996,0	Канальная	ППУ	2027	820,3	1 002,4	1 202,9
001-2.02.03.3175	Реконструкция участка тепловой сети от ТК 20-02 до ж.д. 1-ый Дубровский, 6, Ду 89 мм (ЦТП 20)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	89	89	176,0	Канальная	ППУ	2027	155,9	190,5	228,6
001-2.02.03.3176	Реконструкция участка сети ГВС от ТК 21-05 до ТК 21-08 по ул. Репина , Ду 75 мм (ЦТП 21)	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	76	76	125,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	2 155,0	2 841,3	3 409,6
001-2.02.03.3177	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 55-3 до ЦТП-7 ул. Кабельщиков, 17, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	219	219	200,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	4 829,0	6 377,7	7 653,2
001-2.02.03.3178	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 49-9-6 до ЦТП-10 ул. Толбухина, 16, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	219	219	240,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	5 796,2	7 654,8	9 185,8
001-2.02.03.3179	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК 49 до ЦТП-11 ул. Вильямса, 18, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	219	219	300,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	7 222,0	9 540,2	11 448,2
001-2.02.03.3180	Реконструкция участка тепловой сети, М3-03 от ТК 73-18 до ЦТП-1 ул. Репина, 71, Ду-219мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	219	219	200,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	4 826,8	6 374,9	7 649,9
001-2.02.03.3181	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от т. 36-1-5В Репина, 27 до Репина, 23, Ду-89мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	89	89	440,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	7 287,4	9 636,9	11 564,3
001-2.02.03.3182	Реконструкция участка тепловой сети ЦТП-18, от ТК-1 до ТК-4 , Ду-159мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	159	159	820,0	Канальная	ППУ	2027- 2029	17 835,9	23 587,1	28 304,5

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-2.02.03.3183	Реконструкция участка тепловой сети, сети ГВС ЦТП-3, от ж.д. Карбышева,76/4 до ж.д. Кабельщиков,83, Ду 159 мм, ГВС Ду 108/57 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	159, ГВС 108/57	159, ГВС 108/57	220,0	Канальная	ППУ	2027-2029	3 250,1	4 285,1	5 142,1
001.02.03.3184	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 от К 171-7 до К 171-11, ул. Елькина, Ду 300 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	399,3	Канальная	ППУ	2027-2029	12 633,3	16 672,2	20 006,7
001.02.03.3185	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-549-7-1 до ЦТП № 41М, ул. Постановова, Ду 250 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	260,8	Канальная	ППУ	2027-2029	7 624,6	10 066,4	12 079,7
001.02.03.3186	Реконструкция участка тепловой сети М1-07 от Т-11А-6Б до К-11А-12, ул. Старцева, Ду 100 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	267,1	Канальная	ППУ	2025	8 956,3	9 978,0	11 973,6
001.02.03.3187	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 от К-420 до К-420-2, ул. Крупской, Ду 300 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	300	300	150,4	Канальная	ППУ	2025	5 408,9	6 026,0	7 231,2
001.02.03.3189	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-58-3 до ж.дома ул.Грузинская,13	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200 100 80	200 100 80	155 173 74	Канальная	ППУ	2023	1 500,0	1 500,0	1 800,0
001.02.03.3190	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС и циркуляции от ЦТП-6 ул. Карпинского, 67. Замена теплообменников ГВС 1 и 2 ступени (моноблок)	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200 150 125 100 80 50	200 150 125 100 80 50	3083,8	Канальная	ППУ	2023	5 100,0	5 100,0	6 120,0
001.02.03.3191	Техническое перевооружение квартальных сетей ЦТП-27 ул.Советская,39	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	150 100 80 70 50	150 100 80 70 50	1415,6	Канальная	ППУ	2023	629,7	629,7	755,6
001.02.03.3192	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС на участке отЦТП-37И по ул.Танкистов, 6А до МКД по адресу: ул.Танкистов, 12	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	100/100 70/40 80/50	100/100 70/40 80/50	194 80 114	Надземная Подземная	ППУ	2023	4 508,4	4 508,4	5 410,0
002.02.03.3193	Установка пожарной сигнализации г. Пермь, ул. Б. Хмельницкого, д. 80	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	-	ППУ	2023	416,3	416,3	499,5
002.02.03.3194	Реконструкция участка тепловой сети М4-01, от П-30 по ул. Б. Хмельницкого, 80 до ТК 108-0-27 по ул. Пензенская, 55-57 Ду 159/133/108 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150/125/100	150/125/100	591,6	Канальная	ППУ	2023	20 045,0	20 045,0	24 054,0
001.02.03.3195	Техническое перевооружение попутного дренажа магистралей М2-13, М2-02, М2-04 возле ПН-1	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	767,0	Канальная	ППУ	2025	7 180,8	8 000,0	9 600,0
001.02.03.3196	Техническое перевооружение участка тепловой сети М1-10 от П 763-10 до ТК 14к-10 ул. Яблочкова. Ду 500 мм.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	750,0	Канальная	ППУ	2025	49 439,0	55 079,0	66 094,8
001.02.03.3197	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-27И_ул. Декабристов, 35	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	273/219/159/108/89/76	273/219/159/108/89/76	1610,4	Канальная	ППУ	2025	19 111,4	21 291,6	25 549,9
001.02.03.3198	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-22И_ул. Мира, 113	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	219/159/108	219/159/108	685,0	Канальная	ППУ	2025	12 199,3	13 591,0	16 309,2
001.02.03.3199	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-15 ул. Екатерининская, 133	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	159/133/108	159/133/108	2248,3	Канальная	ППУ	2025	39 511,8	44 019,3	52 823,1
001.02.03.3200	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-07М_ул. Юрша, 21а	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	219/159/108/89/57	219/159/108/89/57	1312,8	Канальная	ППУ	2025	12 566,4	14 000,0	16 800,0
001.02.03.3201	Техническое перевооружение участка тепловой сети от К-35-23 до К-35-23-2 по ул.Куйбышева Ду250 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	93,5	Канальная	ППУ	2025	14 717,7	16 396,8	19 676,1

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3202	Техническое перевооружение участка тепловой сети от Т-29Б до К-31А по ул.Г.Звезда Ду 700 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	852,4	Канальная	ППУ	2025	33 435,5	37 249,9	44 699,9
001.02.03.3203	Реконструкция участка подающего трубопровода от Т-554 до К-553 (подземная прокладка) от ВК-2 до ул.1905г. Ду 600 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	108,0	Канальная	ППУ	2025	31 559,4	35 159,7	42 191,7
001.02.03.3204	Реконструкция участка трубопровода от К-106-46 до К-106-26 (подземная) ул.Пихтовая, ул.Коломенская. Ду 400 мм , Ду 300 мм , Ду 600 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	2116,0	Канальная	ППУ	2025	165 109,5	183 945,3	220 734,4
001.02.03.3205	Техническое перевооружение участка трубопровода от К-504 до К-500 ул.Макаренко. Ду 500 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	806,0	Канальная	ППУ	2025	106 490,8	118 639,4	142 367,3
001.02.03.3206	Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК-55-14 до ТК-55-18 по ул.Пермская, , Ду 500 мм.	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	326,0	Канальная	ППУ	2025	16 094,0	17 930,0	21 516,0
001.02.03.3207	Техническое перевооружение сети М1-14 от П-169 до Т-1-30 , ул. Клары Цеткин, Ду 400мм.	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	774,0	Канальная	ППУ	2025	17 921,5	19 966,0	23 959,2
001.02.03.3208	Техническое перевооружение сети М1-11 от ТК-109-7 до ТК-763-78	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	561,2	Канальная	ППУ	2025	60 433,6	67 327,9	80 793,5
001.02.03.3209	Техническое перевооружение сети М1-11 от ТК-763-64 до ТК-763-52	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	1445,0	Канальная	ППУ	2025	122 771,0	136 776,8	164 132,2
001.02.03.3210	Техническое перевооружение сети от ТК 57 до ТК 58	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	253,6	Канальная	ППУ	2026	15 905,0	18 576,6	22 291,9
001.02.03.3211	Техническое перевооружение сети М1-06 от ТК 532-2 до ЦТП-35 Хрустальная,28	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	219	219	361,0	Канальная	ППУ	2027	12 129,5	14 821,5	17 785,8
001.02.03.3212	Техническое перевооружение сети от К-587-8АА до К-587-8ААА до К-587-10А	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	219	219	189,8	Канальная	ППУ	2026	9 539,6	11 142,0	13 370,4
001.02.03.3213	Техническое перевооружение сети М1-18 от ТК-127-0-1 до Попова,57	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	170,0	Канальная	ППУ	2027	4 298,8	5 252,8	6 303,3
001.02.03.3214	Техническое перевооружение сети М1-14 от ТК-185-2 до П.Осипенко,48	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	106,8	Канальная	ППУ	2026	3 127,8	3 653,2	4 383,8
001.02.03.3215	Техническое перевооружение сети от ТК-55-2 до ул.Сибирская,19	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150/100/50	150/100/50	161,0	Канальная	ППУ	2026	4 302,3	5 025,0	6 030,0
001.02.03.3216	Техническое перевооружение сети М1-01 от ТК-49-9-2 до Куйбышева,38	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	75,8	Канальная	ППУ	2027	2 347,5	2 868,5	3 442,2
001.02.03.3217	Техническое перевооружение сети М1-20 от ТК 666-6 до Екатеринбургская,88	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	80	80	99,8	Канальная	ППУ	2027	2 655,4	3 244,7	3 893,7
001.02.03.3218	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от К-530 до К-528 ул.Ким. Ду 600 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	222,0	Канальная	ППУ	2024	63 063,7	66 724,4	80 069,2
001.02.03.3219	Техническое перевооружение участка трубопровода от П-2 до П-14 (до подъема) ул.Лодыгина. Ду 700 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	760,0	Канальная	ППУ	2025	28 454,0	31 700,0	38 040,0
001.02.03.3220	Техническое перевооружение участка трубопровода от П-7 до К106-116 и от К-106-98 до К106-94 (подземная) ул.Самаркандская. Ду 400 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	744,0	Канальная	ППУ	2025	12 916,5	14 390,0	17 268,0
001.02.03.3221	Техническое перевооружение участка трубопровода от К-607Б до К-609 ул.1-я Красноармейская Ду 500 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	572,4	Канальная	ППУ	2025	24 809,7	27 640,0	33 168,0
001.02.03.3222	Техническое перевооружение квартальных сетей от ЦТП-16 ул. Кронштадская, 6 до ж.д. Кронштадская, 6	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	80	80	94,8	Канальная	ППУ	2025	2 935,2	3 270,0	3 924,0
001.02.03.3223	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-6 ул.Пушкина,11. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	219/159/108/89/57	219/159/108/89/57	1093,0	Канальная	ППУ	2025	13 335,7	14 857,0	17 828,4
001.02.03.3224	Техническое перевооружение квартальных сетей от ЦТП-46 ул.Звонарёва, 46 до ул.Юрша,96	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	159/57	159/57	552,0	Канальная	ППУ	2025	12 546,7	13 978,0	16 773,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3225	Техническое перевооружение подающего трубопровода от Т-22 до П-16 от ТЭЦ-6 до терр.Велта Ду 600 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	1330,0	Канальная	ППУ	2024-2025	125 583,8	136 301,2	163 561,4
001.02.03.3226	Техническое перевооружение участка подающего трубопровода от Т-565 до К-554 (надземная прокладка) от ВК-2 до ул.1905г Ду 700 мм , Ду 600 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	700/600	700/600	838,0	Канальная	ППУ	2025	40 693,6	45 336,0	54 403,2
001.02.03.3227	Реконструкция участка трубопровода от Т-763-52 до К-763-40 (надземная) ул.Солдатова. Ду 800	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	316,7	Надземная	ППУ	2025	30 931,3	34 460,0	41 352,0
001.02.03.3228	Реконструкция участка трубопровода от Т-106-26 до Т-106-24 (надземная) ул.Ижевская. Ду 400 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	196,0	Надземная	ППУ	2025	4 265,4	4 752,0	5 702,4
001.02.03.3229	Реконструкция участка трубопровода от К-272Б до К-357 ул.Тимирязева Ду 400 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	950,4	Канальная	ППУ	2024	38 603,2	40 844,0	49 012,8
001.02.03.3230	Реконструкция участка трубопровода от П-8-02 (П-УСК) до Т-34 ул.Г.Хасана Ду 500 мм , Ду 800 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500/800	500/800	268,0	Канальная	ППУ	2025	13 755,7	15 325,0	18 390,0
001.02.03.3231	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК 468 до ТК 485А Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 1513 м. по ул. Леонова	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	1513,0	Канальная	ППУ	2030	144 442,4	198 900,0	238 680,0
001.02.03.3232	Техническое перевооружение сети от К-520 до Т-521	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	309,6	Канальная	ППУ	2026	24 469,7	28 579,9	34 295,9
001.02.03.3233	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК-456А до ТК-458А, Ду-800мм протяжённостью в однострубно исчислении 454 м. по ул.Леонова	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	454,0	Канальная	ППУ	2030	26 797,0	36 900,0	44 280,0
001.02.03.3234	Техническое перевооружение сети М2-04 от ТК-521 до ТК-525В, Ду-600/700мм протяжённостью в однострубно исчислении 364 м по ул. Левченко	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	600\700	600\700	364,0	Канальная	ППУ	2030	32 568,9	44 848,0	53 817,6
001.02.03.3235	Техническое перевооружение сети М2-18р от ТК-487-22 до ЦТП-28И, Ду-200/150мм протяжённостью в однострубно исчислении 448 м по ул. Подводников-Конноармейская	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200\150	200\150	448,0	Канальная	ППУ	2030	11 337,5	15 612,0	18 734,4
001.02.03.3236	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-11 от ТК-468-9 до ТК-468-13, Ду-500мм протяжённостью в однострубно исчислении 545 м. по ул.Связева	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	545,0	Канальная	ППУ	2028	24 405,9	31 054,0	37 264,8
001.02.03.3237	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-11 от ТК-468-19 до ТК-468-23, Ду-500мм протяжённостью в однострубно исчислении 443 м. по ул.Связева	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	443,0	Канальная	ППУ	2028	19 838,1	25 242,0	30 290,4
001.02.03.3238	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-14 от ТК-506 до ТК-506-4а, Ду-600мм протяжённостью в однострубно исчислении 631 м. по пр.Декабристов	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	631,0	Канальная	ППУ	2027	33 062,4	40 400,0	48 480,0
001.02.03.3239	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04р от ТК-518 до ТК-506-22, Ду-200/300мм протяжённостью в однострубно исчислении 1356 м. по ул.Льва Толстого	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200/300	200/300	1356,0	Канальная	ППУ	2028	41 149,1	52 358,0	62 829,6
001.02.03.3240	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М2-04 от ТК 493А до ТК 496А Ду 800мм протяжённостью в однострубно исчислении 526м. по ул. Танкистов	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	526,0	Канальная	ППУ	2028	33 715,9	42 900,0	51 480,0
002.02.03.3243	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС, замена теплообменников ЦТП-34К ул. Адмирала Ушакова, 55	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	219/159/108	219/159/108	2241,0	Канальная	ППУ	2024	58 524,9	61 922,1	74 306,5
002.02.03.3244	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-01 от ТК-86-1 до ЦТП-5 по ул. Судозаводская Ду200 мм, протяжённостью в однострубно исчислении 490 м.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	490,0	Канальная	ППУ	2027	9 774,3	11 943,5	14 332,2

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
002.02.03.3245	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-06 от ТК-121 до ТК-121-0-5 Ду 200 мм протяжённостью в однострубнои исчислении 440 м. по ул. Закамская, ул Астраханская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	440,0	Канальная	ППУ	2027	19 288,8	23 569,6	28 283,6
002.02.03.3246	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-117-28 до ул. Закамская,31 Ду 150/100/70 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 70	150 100 70	890,8	Канальная	ППУ	2027	10 995,8	13 436,1	16 123,3
002.02.03.3247	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-117-26 до ул. Невского,24 Ду 150/100/50 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 50	150 100 50	393,5	Канальная	ППУ	2027	14 861,6	18 159,8	21 791,8
002.02.03.3248	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-06 от ТК-110-10 до ТК-110-16 по ул. Охотников Ду 200 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	344,5	Канальная	ППУ	2027	19 432,7	23 745,4	28 494,5
002.02.03.3249	Техническое перевооружение участка тепловой сети М4-05 от ЦТП-60 до ул. Ласьвинская,24 Ду 150/100/80 мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 80	150 100 80	599,5	Канальная	ППУ	2026	18 681,5	21 819,4	26 183,3
002.02.03.3250	Техническое перевооружение сети М4-05 от ТК-117-72-6 до ввод на ЦТП-43 Худанина 22	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	150,0	Канальная	ППУ	2027	6 517,2	7 963,6	9 556,3
002.02.03.3251	Техническое перевооружение сети М4-07 от ТК-121-9 до ТК-121-11 Нахимова 20	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	125	125	163,8	Канальная	ППУ	2027	9 006,7	11 005,6	13 206,7
002.02.03.3252	Техническое перевооружение сети М4-01 от ЦТП-4 до Буксирная 11, 13	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150 125	200 150 125	605,3	Канальная	ППУ	2026	2 801,9	3 272,5	3 927,1
002.02.03.3253	Техническое перевооружение квартальной сети ГВС от ЦТП-26 ул. Охотников, 12А. Установка циркуляционного насосного оборудования, строительство циркуляционного трубопровода ГВС	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100/80	100/80	435,0	Канальная	ППУ	2024	7 273,8	7 696,0	9 235,2
002.02.03.3254	Техническое перевооружение квартальных сетей от ГЭУ+ГБ А. Нахимова, 7 до А. Нахимова,3. Строительство циркуляционного трубопровода. Установка циркуляционных насосов ГВС	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150/100/7 6/50	150/100/7 6/50	389,0	Канальная	ППУ	2024	5 683,1	6 013,0	7 215,6
002.02.03.3255	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС от ЦТП №55 ул.Онежская, 8 до Онежская, 4. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС. Установка циркуляционных насосов цГВС	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	80/57	80/57	126,0	Канальная	ППУ	2024	1 467,8	1 553,0	1 863,6
002.02.03.3256	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-03 от П-25 до П-27 Ду 800мм протяжённостью в однострубнои исчислении 650 м. по ул. Б. Хмельницкого	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	800	800	650,0	Надземная	ППУ	2026	26 413,4	30 850,0	37 020,0
002.02.03.3257	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-167 до ТК-166 Ду 400мм протяжённостью в однострубнои исчислении 935 м. по ул. Щигровская-ул. Автозаводская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	400	935,0	Канальная	ППУ	2027	12 275,6	15 000,0	18 000,0
002.02.03.3258	Техническое перевооружение участка тепловых сетей М4-04 от ТК-117-44 до ЦТП-52 Ду 150/100/70/50 мм протяжённостью в однострубнои исчислении 956 м. по ул. Чистопольская	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150 100 70 50	150 100 70 50	956,0	Канальная	ППУ	2026	21 293,4	24 870,0	29 844,0
002.02.03.3259	Реконструкция квартальной сети ГВС от ЦТП-10 ул. Волгодонская, 15. Установка циркуляционного насосного оборудования, строительство циркуляционного трубопровода ГВС".	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	219/100/7 6	219/100/7 6	156,0	Канальная	ППУ	2024	2 333,5	2 469,0	2 962,8
002.02.03.3260	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-01, от ЦТП№ 19 до ул. Б. Хмельницкого,21, 25, 27, 29, 31. Ду 273/219/108 мм, ГВС Ду 159/100 мм, ЦГВС Ду 89 мм,	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250 200 150 100 80	250 200 150 100 80	2057,8	Канальная	ППУ	2025	9 110,7	10 150,0	12 180,0

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-2.02.03.3261	Реконструкция участка тепловой сети, М3-01 от ТК49-9-5 до ТК49-9-7 по ул. Янаульская, Ду-273 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	273	273	252,0	Канальная	ППУ	2025	8 452,7	9 417,0	11 300,4
002.02.03.3263	Реконструкция участка тепловой сети и сети ГВС М4-08, от ЦТП №7 до ул. Каляева, 12, Ду 219 мм, ГВС 219 мм, ЦГВС 159 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200 150	200 150	165,0	Канальная	ППУ	2025	3 524,0	3 926,0	4 711,2
001.02.03.3264	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 К-573-18А до К-573-16А-4 ул. Революции 68 Ду 300/133/100 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	300/133/100	300/133/100	223,7	Канальная	ППУ	2025	6 237,4	6 949,0	8 338,8
001-2.02.03.3265	Реконструкция участка сети ГВС от ЦТП-20 до ж.д. 1-ый Дубровский,4а, , ГВС Ду 159 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	159	159	60,0	Канальная	ППУ	2025	1 286,3	1 433,0	1 719,6
001.02.03.3267	Техническое перевооружение квартальных сетей ГВС, строительство цГВС ЦТП-4 ул.А.Свизева,30	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200 150 125 100 80 50	200 150 125 100 80 50	4583,9	Канальная	ППУ	2024	90 674,6	95 938,0	115 125,5
001.02.03.3268	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 от Т-37-9-8 до Т-37-9-10 по ул. Краснова, Ду 200 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	154,6	Надземная	ППУ	2024-2026	5 860,6	6 798,8	8 158,5
001.02.03.3269	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от Т-549 до К-553А по ул. 1905, Ду 600 мм	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	1048,5	Надземная Подземная	ППУ	2024	76 693,2	81 145,0	97 374,0
001.02.03.3270	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от ПН-18 до П-536 по ул. Ким, в однострубно исчислении 1014,9 п.м, Ду 600 мм	ВК-2	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	1014,9	-	ППУ	2024-2026	67 405,1	78 195,6	93 834,7
001.02.03.3271	Реконструкция участка тепловой сети М1-22 от К-420-5 до К-420-9 по ул. Аркадия Гайдара, Ду 400 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	400	400	134,0	Канальная	ППУ	2024-2027	7 064,8	8 546,1	10 255,3
001.02.03.3272	Реконструкция участка тепловой сети М1-23 от К-12 до К-13 по ул. Юрша, Ду 500 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	258,5	Канальная	ППУ	2024-2027	17 560,7	21 242,7	25 491,3
001.02.03.3273	Реконструкция участка тепловой сети М1-24 от К-173 до К-369-5 по ул. Островского 60, Ду 500 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	78,0	Канальная	ППУ	2024-2027	5 298,4	6 409,3	7 691,2
001.02.03.3274	Реконструкция участка тепловой сети М-87 от Т-03 до Т-04А; от Т-07 до Т-10 по ул. Героев Хасана (промзона на м-р Владимирский), Ду 700 мм (с уменьшением диаметра на Ду500)	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	700	500	1058,8	Надземная	ППУ	2024	76 796,2	81 254,0	97 504,8
001.02.03.3275	Реконструкция участка тепловой сети М-87 от Т-25 до Т-29 по ул. Коломенская (м-р Владимирский), Ду 500 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	655,6	Надземная	ППУ	2024	47 616,1	50 380,0	60 456,0
001.02.03.3279	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участках от ТК-14-4А до ТК-14-4-7 Ду=80 мм по ул. Нефтяников, 6 ; от ТК 14-4 -ТК-14-4-2 - ТК 14-6-14 Ду=80 мм по ул. Космонавта Беляева, 18, с разводящими.	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 100 80	150 100 80	106,8 552 1518,8	Канальная	ППУ	2024	46 231,4	48 915,0	58 698,0
001.02.03.3281	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участках от ТК-21 до ТК 21-19 Ду=200 мм, с разводящими до всех зданий. Мира 66 а,б,в,г	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250 200 150 100 80 70	250 200 150 100 80 70	268 912 759,2 575,6 489,6 31,2	Канальная	ППУ	2024	64 604,9	68 355,0	82 026,0
001.02.03.3282	Реконструкция участка тепловой сети на участках от ТК-493 до ТК-21-16 Ду=250 мм ул. 9-Мая	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	413,1	Канальная	ППУ	2024	19 907,4	21 063,0	25 275,6
001.02.03.3287	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участке от ПН-15 до ТК-36-7 Ду 150 мм , ул. Советской Армии, 10А	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	527,0	Канальная	ППУ	2024-2027	17 513,8	21 186,0	25 423,2
001.02.03.3289	Реконструкция участка тепловой сети от ЦТП№8 Подлесная, 5а участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от Парковый, 4 до Парковый, 8 Ду 133, 100, 80 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	125 100/80	125 100/80	66 66	Канальная	ППУ	2024-2027	24 767,0	29 960,0	35 952,0
001.02.03.3290	Реконструкция участка тепловой сети, строительство цГВС на участке от ЦТП№11(Геологов,8) до Власова 17/1 и Власова17/2 Ду 75 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	70	70	250,0	Подвальная	ППУ	2024-2027	15 054,8	18 211,4	21 853,7

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3291	Реконструкция участка тепловой сети замена ГВС в подвале ж.д. Челюскинцев, 15, замена тепловой изоляции на отоплении, гвс Ду 150,110 ПП мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/100	150/100	-	-	ППУ	2024-2027	3 184,3	3 852,0	4 622,4
001.02.03.3292	Реконструкция участка тепловой сети участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления Петропавловская 77-79 Ду 150/150/80/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/150/80/50	150/150/80/50	-	-	ППУ	2024-2027	5 417,8	6 553,8	7 864,5
001-2.02.03.3293	Реконструкция участка тепловой сети М3 - 01 от ТК-49-5 до ТК-49-9, от ТК-49-9 до ТК-49-9-3 по ул. Толбухина, Ду-300 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	300	300	-	-	ППУ	2024	10 941,9	11 577,0	13 892,4
001-2.02.03.3294	Реконструкция участка тепловой сети М3 -01 от ТК-49-7 до ЦТП №13 Янаульская 10 , Ду-300 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	300	300	-	-	ППУ	2024	6 596,1	6 979,0	8 374,8
001-2.02.03.3295	Реконструкция участка тепловой сети М3-01 от ТК-49-9 до ТК-49-9-6 по ул. Толбухина, Ду-150 мм	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	150	150	-	-	ППУ	2024	2 343,9	2 480,0	2 976,0
002.02.03.3297	Реконструкция участка тепловой сети М4-05-1р от ТК 201 до ТК 117-72 по ул Маршала Рыбалко, Ду 300 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	300	300	-	-	ППУ	2024	14 317,0	15 148,0	18 177,6
002.02.03.3298	Реконструкция участка тепловой сети М4-05-3р от ТК 192-4 до ТК 192-6А по ул. Химградская, Ду 150 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	-	-	ППУ	2024	9 262,4	9 800,0	11 760,0
002.02.03.3299	Реконструкция участка тепловой сети М4-05-3р от ТК 192-22 до ТК 159-083, от ТК 159-083 до ТК-ТП2, от ТК-ТП2 до ТК-ТП1, от ТК-ТП1 до ТК-159-093, от ТК159-093 до ГЭУ-3 по ул Норильская, Ду 150/100 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150/100	150/100	-	-	ППУ	2024	22 532,1	23 840,0	28 608,0
001.02.03.3300	Реконструкция участка тепловой сети М1-23 от Т-24 до Т-26 по ул. Старцева, Ду 700 мм (с уменьшением диаметра на Ду500)	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	700	500	-	-	ППУ	2024-2026	37 189,0	43 142,4	51 770,9
001.02.03.3301	Реконструкция участка тепловой сети М1-11 от К-109-3 до П-109-7 по ул. Героев Хасана, Ду 800 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	800	800	-	-	ППУ	2024-2026	35 012,3	40 617,2	48 740,6
001.02.03.3302	Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К-763 до К-763-5 по ул. Лодыгина, Ду 500 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	-	-	ППУ	2024-2026	39 526,2	45 853,8	55 024,5
001.02.03.3303	Реконструкция участка тепловой сети М1-09 от К-10к-5 до Т-10к-5-10 по ул. Новосибирская, Ду 250 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	-	-	ППУ	2024-2026	32 786,6	38 035,3	45 642,3
001.02.03.3304	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления от ЦТП№37, Танкистов, 6 до ж.д. Танкистов, 6,8,10,12;Бабушкина, 4, 1а , Левченко, ба. Ду 100/80/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	100/80/50	100/80/50	-	-	ППУ	2024-2026	85 298,6	98 953,6	118 744,3
001.02.03.3305	Реконструкция участка тепловой сети М2-03 Т. 9-Т.22 Ду 600 мм по ул. Промышленная	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	600	600	-	-	ППУ	2024-2027	242 356,8	289 054,1	346 864,9
001.02.03.3306	Реконструкция участка тепловой сети М-01 К-12-:-К-12-13- Шоссе Космонавтов, 177; Ду 150/100/80/50 мм Строительство дренажа	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150 100 80/50	150 100 80/50	2000 160 100	Канальная	ППУ	2024-2026	35 436,5	41 109,4	49 331,3
001.02.03.3307	Реконструкция участка тепловой сети со строительством канала М2-17 от К-908 до ЦТП №47, Малкова, 28 Ду 200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	-	-	ППУ	2024-2026	30 122,9	34 945,1	41 934,2
001.02.03.3308	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 от ТК 15-7 до ЦТП №35, ул. Качалова, 13 Ду 200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	-	-	ППУ	2024-2026	39 526,2	45 853,8	55 024,5
001.02.03.3309	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№14 Сусанина, 10 все сети ДУ 200/150/100/80	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80	200/150/100/80	-	-	ППУ	2024-2026	58 642,8	68 030,6	81 636,7
001.02.03.3310	Реконструкция участка тепловой сети М2-15 от ТК 579-6 ТК 579-6-2 до ж.д. По ул. Борчанинова, 5,7, ул. Екатерининская, 174 Ду 200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	-	-	ППУ	2024-2026	39 526,2	45 853,8	55 024,5
001.02.03.3311	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№8Д от ЦТП до ж.д. по ул. Подлесная, 5,7,7а,9,11,11а,13 ДУ 200/150/100/80 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80	200/150/100/80	-	-	ППУ	2024-2027	56 238,8	68 030,6	81 636,7
001.02.03.3312	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 ТК 493-ТК 500 по ул. Танкистов, 70 Ду 700 мм , строительство дренажа	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	700	700	-	-	ППУ	2024-2027	74 350,5	89 939,9	107 927,9

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001.02.03.3313	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 ТК 12-2-ТК 12-4-3 Ду 100 мм по ул. Качалова,41	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	100	100	-	-	ППУ	2024-2026	6 585,6	7 639,8	9 167,8
001.02.03.3314	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 ТК 15-5- Комбайнеров, 28А Ду 76 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	70	70	-	-	ППУ	2024-2026	4 519,5	5 243,0	6 291,6
001.02.03.3315	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№30И от ЦТП до ж.д. по ул. Мира 6а Ду 133/100/80/76 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	125/100/80/70	125/100/80/70	-	-	ППУ	2024-2026	23 243,1	26 964,0	32 356,8
001.02.03.3316	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№47Д от ЦТП до ж.д. по ул. Малкова 28,28/4, 30,30А Ду 150/100/80/50 L= 1000/575/300/360/50	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	150 100 80 50 50	150 100 80 50 50	1000 575 300 360 50	-	ППУ	2024-2026	58 642,8	68 030,6	81 636,7
001.02.03.3317	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№38Д от ЦТП до ж.д. по ул. Строителей 16А, 18 от Парковый 5 до ул. Строителей, 12,14,16 Ду 200/150/100/80/76 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80/70	200/150/100/80/70	-	-	ППУ	2024-2026	26 563,6	30 816,0	36 979,2
001.02.03.3318	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№42И от ЦТП до зданий по ул. Советской Армии 12 всех корпусов Ду 200/150/100/80/76/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80/70/50	200/150/100/80/70/50	-	-	ППУ	2024-2026	23 243,1	26 964,0	32 356,8
001.02.03.3319	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 ТК 579-2 до ул. Крисанова, 18а,16а,16;Ленина, 78а, 78,80,82 Ду 150/100/80 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/100/80	150/100/80	-	-	ППУ	2024-2026	21 306,2	24 717,0	29 660,4
001.02.03.3320	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 Т.12-Т. 20 Ду 500 мм, по ул. Промышленная	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	500	500	-	-	ППУ	2024-2026	126 371,6	146 601,8	175 922,1
001.02.03.3321	Реконструкция участка тепловой сети участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№9Д от ЦТП до ж.д. по ул. Котовского 2,4 Мильчакова, 23 Ду 200/150/100/80 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80	200/150/100/80	-	-	ППУ	2024-2026	18 446,9	21 400,0	25 680,0
001.02.03.3322	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 ТК3-ТК 3-2 до ТК 3-7 до ж.д. Мира 101,103,107,109 Ду 150/100//80/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/100/80/50	150/100/80/50	-	-	ППУ	2024-2026	27 117,0	31 458,0	37 749,6
001.02.03.3323	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 от ТК 513-8 до ТК 513-8' Ду 250 мм по ул. Карпинского, 38	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	-	-	ППУ	2024-2027	3 654,0	4 420,2	5 304,2
001.02.03.3324	Реконструкция участка тепловой сети М2-09 Пожарского,10 - Парковый,36а т.А и от Т.Б до ТК 877-1-5 Ду 200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	-	-	ППУ	2024-2027	12 227,8	14 791,7	17 750,0
001.02.03.3325	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от ТК58-3-12 до Грузинская,13 Ду 80 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	80	80	-	-	ППУ	2027-2029	2 044,9	2 692,1	3 230,5
001.02.03.3326	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от ТК 501 до ТК 501 -10 по ул. Модельная Ду 250 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	-	-	ППУ	2027-2029	29 015,5	38 199,0	45 838,8
001.02.03.3327	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ПН-22 от ЦТП до ж.д. по ул. Декабристов, 20,22; ул. Советской Армии, 37; ул. Танкистов, 39;ул. Кавалерийская, 26,26 Ду 150/100/100/80/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/100/100/80/50	150/100/100/80/50	-	-	ППУ	2027-2029	28 446,5	37 450,0	44 940,0
001.02.03.3328	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№17 Л от ЦТП до ж.д. по ул.Пермская 160,162; ул. Екатерининская, 166А,162 Ду 150/100/80/50 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150/100/80/50	150/100/80/50	-	-	ППУ	2024-2029	33 703,3	43 891,4	52 669,7
001.02.03.3329	Реконструкция участков трубопроводов ХВС, ГВС, цГВС, отопления на участке от ЦТП№7Д от ЦТП до ж.д. по ул.ул. Василия Каменского, 6,16; Ду 250/200/150/100 мм	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	250/200/150/100	250/200/150/100	-	-	ППУ	2024-2029	167 612,9	218 280,0	261 936,0
002.02.03.3330	Реконструкция участка тепловой сети М4-08 от ТК-8-14 до ТК-8-16, ул. Волгодонская, Ду500 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	500	500	-	-	ППУ	2027-2030	19 977,5	27 282,9	32 739,4
002.02.03.3331	Реконструкция участка тепловой сети М4-08 от ТК-8-18-2А до ТК-8-18-6, ул. Калинина, Ду273 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	250	-	-	ППУ	2027-2030	25 493,3	34 815,7	41 778,8

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.	
002.02.03.3332	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 от ТК-114 до ТК-114-3, ул. Автозаводская, Ду250 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	250	250	-	-	ППУ	2027-2030	16 462,7	22 482,8	26 979,4	
002.02.03.3333	Реконструкция участка тепловой сети М4-07 от ТК-101А до ТК-114-15, ул. Автозаводская, Ду200 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	-	-	ППУ	2024-2026	56 381,2	65 407,0	78 488,4	
002.02.03.3334	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 от ТК-120 до ж.д. Астраханская, 3, Ду150/100/50 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150/100/50	150/100/50	-	-	ППУ	2024-2026	15 043,5	17 451,7	20 942,0	
002.02.03.3335	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 от ТК-120 до ж.д. Кировоградская, 49, Ду100/50 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	100/50	100/50	-	-	ППУ	2024-2026	26 084,0	30 259,6	36 311,5	
002.02.03.3336	Реконструкция участка тепловой сети М4-07 от ТК-103-7-2 до ТК-103-7-4, ул. Ямпольская Ду150 мм протяженностью 200 м в однострубно исполнении	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	150	150	200,0	-	ППУ	2024	7 561,1	8 000,0	9 600,0	
001.02.03.3337	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 на участке от ТК 33-6 до ТК 33-6-10 до Советской Армии, 276 Ду 150 мм L= 400 м	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	400,0	-	ППУ	2028-2030	12 499,5	17 120,0	20 544,0	
001.02.03.3338	Реконструкция участка тепловой сети М1-13 на участке от ТК 106-26-9 до ТК 106-26-13 ул. Ижевская Ду 250 мм	ТЭЦ-6	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	-	-	ППУ	2028-2030	13 158,9	18 023,1	21 627,7	
001.02.03.3339	Реконструкция участка тепловой сети М1-23 на участке от ТК 16-7 до ТК 16-13 ул. Уинская Ду 150 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	150	150	-	-	ППУ	2028-2030	17 093,1	23 411,6	28 093,9	
001.02.03.3340	Реконструкция участка тепловой сети ОТ, ГВС, цГВС от ЦТП-35С ул. Горького, 75 до ж.д. М.Горького, 77 Ду 100/80/70 мм	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	100/80/70	100/80/70	-	-	ППУ	2028-2030	27 342,7	37 450,0	44 940,0	
001.02.03.3341	Реконструкция участка тепловой сети от М1-16 от ТК-272 до ЦТП-02С и ОТ, ГВС, цГВС, ХВС от ЦТП-02С ул. Сибирская, 48 до ж.д.25-Октября, 64 Ду200/125/100/80/50 мм	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200/125/100/80/50	200/125/100/80/50	-	-	ППУ	2028-2030	26 352,1	36 093,2	43 311,9	
001.02.03.3342	Реконструкция участка тепловой сети М1-19 на участке от ТК 425 до ж.д. Б.Гагарина, 113а, Ду 200/150/100/80/70/50 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	200/150/100/80/70/50	200/150/100/80/70/50	-	-	ППУ	2028-2030	32 398,8	44 375,0	53 250,0	
002.02.03.3343	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 на участке от П-17 до ТК-17-6 ул. Ласьвинская Ду400 мм , надземной прокладки	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	400	400	330,5	Надземная	ППУ	2028-2030	15 418,9	21 118,6	25 342,3	
001.02.03.3344	Реконструкция участка тепловой сети от ЦТП № 21 (Подлесная,45) до насосной пр.Парковый,54 Тр-д ГВС, ЦГВС,ХВС отопление до ж.д.Парковый проспект, 54/1 ДУ 100/80	ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	100/80	100/80	-	-	ППУ	2028-2030	22 967,9	31 458,0	37 749,6	
002.02.03.3345	Реконструкция участков тепловых сетей от ТЭЦ-14 г.Пермь, часть 1	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	200	200	2772,7	Канальная	ППУ	2030	17 154,0	23 621,4	28 345,7	
001.02.03.3347	Реконструкция ТС в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-6/ВК-3	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	ППУ	2023-2042	3 138 225,9	5 695 303,0	6 834 363,6	
001.02.03.3348	Реконструкция ТС в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-9/ВК-5	ТЭЦ-9/ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	-	-	-	-	ППУ	2030-2042	3 893 644,7	7 126 219,6	8 551 463,5	
001-2.02.03.3349	Реконструкция ТС в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-13	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	-	-	-	-	ППУ	2030-2042	1 383 373,1	2 511 354,0	3 013 624,8	
002.02.03.3350	Реконструкция ТС в зоне теплоснабжения ПТЭЦ-14	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	-	-	-	-	ППУ	2030-2042	2 726 806,8	4 965 589,0	5 958 706,9	
001.02.03.3424	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 от ТК 579-29 до ТК 579-31 , Ду 200 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	200	200	127,4	Канальная	ППУ	2028	4 754,8	6 050,0	7 260,0	
001.02.03.3425	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-549-9 до К-549-9-1, ул. Красногвардейская, Ду 250 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	152,8	Канальная	ППУ	2023-2025	5 308,8	5 890,4	7 068,5	
001.02.03.3426	Реконструкция участка тепловой сети М1-15 от К-611 до К-611-0-12, ул. Красногвардейская, Ду 250 мм	ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	250	250	277,0	Канальная	ППУ	2023-2025	8 017,4	8 897,3	10 676,8	
Итого по ЕТО				01			107 131,9				13 488 000,7	20 669 008,7	24 802 810,4	
				01-2			16 036,7					1 857 777,6	3 089 236,9	3 707 084,2
				01-3			31 357,1					1 624 153,6	2 147 163,9	2 576 596,6

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Существующий условный диаметр, мм	Перспективный условный диаметр, мм	Протяжённость в 1-гр. исч., м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
				02			50 080,1				4 038 288,1	6 602 088,6	7 922 506,3
				Всего			204 605,8				21 008 219,9	32 507 497,9	39 008 997,5

6.7.2. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Для повышения уровня надежности системы теплоснабжения г. Перми предлагается выполнить устройство охранно-пожарной системы на ЦТП и ПНС, замену тепловой изоляции трубопроводов, реконструкцию строительных конструкций тепловых камер, а также произвести строительство или реконструкцию объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО.

Кроме описанных выше мероприятий, повышению уровня надежности систем теплоснабжения способствуют:

- реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров трубопроводов во избежание превышения допустимой величины давления в обратном трубопроводе систем теплоснабжения потребителей;
- мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса теплоснабжения;
- строительство понизительных насосных станций.

Данные мероприятия рассмотрены в разделах 9, 10 и 11 текущей главы соответственно.

Перечень мероприятий для обеспечения нормативной надежности представлен в таблице ниже.

Таблица 6.9 – Мероприятия на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности

Шифр проекта	Мероприятие	Источник	ТСО	ЕТО	Год строительства/реконструкции	Затраты в ценах 2023 г. без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации без НДС, тыс. руб.	Затраты на дату реализации с НДС, тыс. руб.
001-2.02.03.3046	Оснащение объектов ТС системой ОПС	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2023	3 869,9	3 869,9	4 643,8
001.02.03.3055	Реконструкция ТК 9 М2-01 с заменой арматуры Ду 700/200/150 мм	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2026-2028	3 095,1	3 926,8	4 712,2
002.02.03.3070	Оснащение объектов ТС системой ОПС	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2027	3 984,7	4 869,1	5 842,9
002.02.03.3108	Замена запорной арматуры Пав,38 Ду 400 мм. 2 шт	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2023	1 505,0	1 505,0	1 805,9
001.02.03.3120	Оснащение объектов ТС системой ОПС	ТЭЦ-9/ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	2023-2028	31 721,6	36 434,7	43 721,7
001.02.03.3188	Оснащение объектов ТС системой ОПС	ТЭЦ-6/ВК-3	ПАО «Т Плюс»	01	2023	8 610,4	8 610,4	10 332,5
002.02.03.3241	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М-4-02 от Пав.25 до Пав.30 Ду 400 мм	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2024	13 177,1	13 942,0	16 730,4
002.02.03.3242	Замена тепловой изоляции участка тепловой сети М-4-01 от Т-1 до Т-10 ул. Ласьвинская Ду700мм.	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	02	2024	34 476,7	36 478,0	43 773,6
001.02.03.3276	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-26; ТК-26-1; ТК-26-5; ТК-31; по ул. Мира	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	5 534,1	6 420,0	7 704,0
001.02.03.3277	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-18-5; ТК-18-9; ТК-18-19.по ул. Бр. Игнатовых	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	4 150,6	4 815,0	5 778,0
001.02.03.3278	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-9-0-7 ул. Качалова, 24	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2026	1 383,5	1 605,0	1 926,0
001.02.03.3280	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-14-5; ТК-14-7; ТК-14-9; ТК-14-11; ТК-14-14 Одоевского,23,25	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024	7 088,5	7 500,0	9 000,0
001.02.03.3283	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-18-11, ул.Баумана, 22	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2027	1 326,8	1 605,0	1 926,0
001.02.03.3284	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК 468, 468-1, 468-3, 468-9, 468-15, ул. Свйазева	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2027	6 634,0	8 025,0	9 630,0
001.02.03.3285	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК841, ТК841А, ул. Встречная	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2027	2 653,6	3 210,0	3 852,0
001.02.03.3286	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-579-21-10; ТК-579-21-12, ул. Монастырская, 171	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2027	2 653,6	3 210,0	3 852,0
001.02.03.3288	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-33-1; ТК-33-18; ТК-33-20; ТК-33-22; ТК-33-24 Ул. Кавалерийская, 15	ТЭЦ-9	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2027	6 634,0	8 025,0	9 630,0
001-2.02.03.3296	Реконструкция строительных конструкций тепловых камер ТК-34, ТК41-9, ТК41-11	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	01-2	2024-2026	6 917,6	8 025,0	9 630,0
001.02.03.3346	Строительство/реконструкция объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты утративших статус ТСО организаций (Или приобретение тепловых сетей сторонних собственников)	ТЭЦ-6, ТЭЦ-13, ТЭЦ-9, ВК-5	ПАО «Т Плюс»	01	2024-2025	921 369,5	1 000 000,0	1 200 000,0
				01		1 002 855,3	1 093 386,9	1 312 064,3
				01-2		10 787,5	11 894,9	14 273,8
				02		53 143,6	56 794,0	68 152,8
				Всего		1 066 786,3	1 162 075,8	1 394 491,0

Таблица 6.10 – Строительство или реконструкция объектов теплоснабжения, замещающих выводимые из эксплуатации теплосетевые объекты организаций, утративших статус ТСО

№ п/п	Собственник сети	Транспортный	Существующая сеть								Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из Зулу)	конец участка (из Зулу)	Протяженность (из зулу суц.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (с.м.п.к.)	Кадастровый №	Ду (из Зулу), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	Sys	
1	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, ул. Космонавта Беляева, 8	К-18-2-1	К. Беляева, 8	212	171	59:01:4410836:1117	0,125	Подземная канальная	0,125	Подземная канальная	К-18-2-1	К. Беляева, 8		20 МКД, 2 объекта соц. назначения
2	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, ул. Комбайнеров, 39б	К-18-2-1-2	Комбайнеров, 39б	14	14	59:01:4410836:741	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-18-2-1-2	Комбайнеров, 39б	91362	
3	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, от ТК-1 до ул. 5-я Каховская, 8б (тепловая сеть)	К-8-14-16-6а	Каховская, 8б	185,9	183	59:01:1713103:1764	0,1	Подземная бесканальная	0,1	Подземная бесканальная	К-8-14-16-6а	Каховская, 8б	137359, 137357	
4	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, от ТК-1 до ул. 5-я Каховская, 8б (сеть ГВС)	К-8-14-16-6а	Каховская, 8б	185,9	174	59:01:1713103:1763	0,1	Подземная бесканальная	0,1	Подземная бесканальная	К-8-14-16-6а	Каховская, 8б	116218	
5	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь Мотовилихинский район, ТК-1 по ул. Тургенева до Добролюбова, 1	К-514	Добролюбова, 1	141	141	59:01:0000000:15146	0,08	Подземная канальная	0,08	Подземная канальная	К-514	Добролюбова, 1	53234	
6	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Мотовилихинский, ул. Ст.Разина 36,38	К-16-0-37	Ст. Разина, 36 / Ст. Разина, 38	14 37 45,5	96,5	59:01:0000000:50817	0,15 0,1 0,082	Подземная бесканальная	0,15 0,1 0,082	Подземная бесканальная	К-16-0-37	Ст. Разина, 36 / Ст. Разина, 38	53965, 82258, 82256	
7	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Мотовилихинский район, ТК-1 до ул. Тургенева, 23	К-518а	Тургенева, 23	16,95	17	59:01:4311726:1383	0,08	Подземная канальная	0,08	Подземная канальная	К-518а	Тургенева, 23	108563	
8	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, ул. Кисловодская, 15	К-184-12-2-4	Кисловодская, 15	33,4	31	59:01:4410588:949	0,08	Подземная канальная	0,08	Подземная канальная	К-184-12-2-4	Кисловодская, 15	55922	
9	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Луначарского, 15	К-49-18	Луначарского, 15	75,6	78	59:01:0000000:78640	0,125	Подземная канальная	0,125	Подземная канальная	К-49-18	Луначарского, 15	118798	
10	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Б. Гагарина, 113б	К-11а-12-2	Б. Гагарина, 113б	220,85	219	59:01:0000000:88407	0,125/0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-425-12	Б. Гагарина, 113б	64001, 64003, 64005	
11	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Старцева, 17а	К-8-420-33-4	Старцева, 17а	283,5	279	59:01:4311778:3288	0,08	Подземная бесканальная	0,08	Подземная бесканальная	К-8-420-33-10	Старцева, 17а	62864	
12	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Звонарева, 2/1	К-8-420-33-5	Звонарева, 2/1	49	75	59:01:4311778:3284	0,08	Подземная бесканальная	0,08	Подземная бесканальная	К-8-420-33-5	Звонарева, 2/1	62866	
13	ООО "Уральская"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Пономарева, 75, 77а, 79	К-8-420-29-5	Пономарева, 75	113,1	125	59:01:4311761:1299	0,1/0,08/0,1	Подземная бесканальная	0,08	Подземная бесканальная	К-8-420-29-5	Пономарева, 75	83134, 83136, 135728	

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть								Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из Зулу)	конец участка (из Зулу)	Протяженность (из зулу суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (сильфон)	Кадастровый №	Ду (из Зулу), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	Sys	
	лизинговая компания"															
14	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Окулова, 18	К-587-12	Окулова, 18	385	382	59:01:0000000:88238	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-587-12	Окулова, 18	56643	
15	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Никулина, 8	К-10К-5а	Никулина, 8	91,07	90	59:01:4413678:1308	0,125	Подземная канальная	0,125	Подземная канальная	К-10К-5а	Никулина, 8	137366	
16	ООО "Уральская лизинговая компания"	ООО "Новая энергетика"	г. Пермь, Макаренко, 23	К-21	Макаренко, 23	620	870	59:01:4311741:7895	0,08	Подземная канальная	0,08	Подземная канальная	К-21	Макаренко, 23	63273	
17	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, Дзержинский р-н, ул. Вильвенская	К-111	К-111-6	225	204	59:01:4410542:380	0,2	Подземная бесканальная	0,2	Подземная канальная	К-111	К-111-6	56354, 56358	
18	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, Дзержинский р-н, начало ТК-111-2а, конец жд по ул. Вильвенская, 6	К-116	Вильвенская, 2	64,4 206,9	271,3	59:01:0000000:17049	0,125/0,1	Подземная бесканальная	0,125 0,1	Подземная бесканальная	К-116	Вильвенская, 2	94021, 94065, 94023, 94025	
19	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Островского	К-163	К-163-3	113,1	129	59:01:4410267:1317	0,259/0,125	Подземная бесканальная	0,259 0,125	Подземная бесканальная	К-163	К-163-3	57611, 127004, 127006	
20	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Островского	К-163-3	Островского, 93в	120	12	59:01:4410267:1312	0,125	Подземная бесканальная	0,125	Подземная бесканальная	К-163-3	Островского, 93в	127018, 127020	25 МКД, 2 объекта соц. назначения
21	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Островского	К-163-5	Островского, 93д	142,8	123	59:01:4410267:1307	0,159	Подземная бесканальная	0,159	Подземная бесканальная	К-163-5	Островского, 93д	127022	
22	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Островского	К-163-3	Белинского, 31	72,95 64,73	137,68	59:01:4410267:780	0,2 0,125	Подземная бесканальная	0,2 0,125	Подземная бесканальная	К-163-3	Белинского, 31	127008, 127010, 127014, 127012	
23	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Запорожская, дб/н, 3а	К-16/К-16-7/К-106-88/К-167-2	К-16-7/К-106-88/К-167-2	345,8 100,4	345,8	59:01:0000000:14777	500 350	Подземная канальная	0,5 0,35	Подземная канальная	К-16/К-16-7/К-106-88/К-167-2	К-16-7/К-106-88/К-167-2	49093, 49094, 56982	
24	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, Самаркандская, 145	К-106-94-4	Самаркандская, 145	3,3	3	59:01:4311943:386	0,08	Подземная канальная	0,08	Подземная канальная	К-106-94-4	Самаркандская, 145	65123	

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть								Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из Зулу)	конец участка (из Зулу)	Протяженность (из зулу суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (заполняется)	Кадастровый №	Ду, (из Зулу), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	Sys	
25	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, Самаркандская, 143	К-106-94-4	Самаркандская, 143	19,9	17	59:01:4311943:388	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-106-94-4	Самаркандская, 143	65125	
26	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Советская, 30	К-62-2	К-62-2-8 (Советская, 30)	89,6	94	только тех.паспорт	0,125	Подземная бесканальная	0,125	Подземная бесканальная	К-62-2	К-62-2-8 (Советская, 30)	119285, 119291, 119293	
27	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Монастырская, 12а	Т-65-5-4	Монастырская, 12а	30	30	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	Т-65-5-4	Монастырская, 12а	136715	
28	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Холмогорская, 4г	К-16-7-12	Холмогорская, 4г	51,7	58	только тех.паспорт	0,125	Подземная канальная	0,125	Подземная канальная	К-16-7-12	Холмогорская, 4г	95468	
29	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Холмогорская, 4г	К-16-7-14	Холмогорская, 4г	94,7	96	только тех.паспорт	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-16-7-14	Холмогорская, 4г	65169	
30	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Холмогорская, 4г	К-16-7-14	Холмогорская, 4г	30,78	30	только тех.паспорт	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-16-7-14	Холмогорская, 4г	65163	
31	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Холмогорская, 2з	К-16-7-7	Холмогорская, 2з	23,29	25	только тех.паспорт	0,069	Подземная канальная	0,069	Подземная канальная	К-16-7-7	Холмогорская, 2з	95394	
32	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Советская, 30	К-62	К-62-2	107,6	104	59:01:0000000:78853	0,2	Подземная бесканальная	0,2	Подземная бесканальная	К-62	К-62-2	54186	
33	ИП Швецова А.В.	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Окулова, 61, 62	К-587-11	Окулова, 62	167	145	59:01:0000000:81433	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-587-11	Окулова, 62	-	
34	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Монастырская, 14	К-65-9-4	Монастырская, 14	7,45	7,45	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная бесканальная	К-65-9-4	Монастырская, 14	136415	
35	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Куйбышева, 3	Т-65-9-26	Куйбышева, 3	7,99	7,99	только тех.паспорт	0,082	Подземная канальная	0,082	Подземная канальная	Т-65-9-26	Куйбышева, 3	136425	
36	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Монастырская, 61	К-655-11-2-7	Монастырская, 61	8,73	8,73	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	К-655-11-2-7	Монастырская, 61	135363	
37	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Куйбышева, 2	Т-65-5-2	Куйбышева, 2	82	82,42	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	Т-65-5-2	Куйбышева, 2	136714 136717	

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть								Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из Зулу)	конец участка (из Зулу)	Протяженность (из зулу суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (составная)	Кадастровый №	Ду (из Зулу), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	Sys	
38	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Окулова, 5 (Окулова, 4)	ЦТП	Окулова, 4	180	105	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	ЦТП	Окулова, 4	-	
39	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Куйбышева, 1 (Окулова, 5)	ЦТП	Окулова, 5	127,3	182,98	только тех.паспорт	0,15 0,1	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	ЦТП	Окулова, 5	136417 136423 136421	
40	ООО "Управляющая компания "Север"	ООО "РесурсЭнергоТранс"	г. Пермь, ул. Монастырская, 12 (сеть от ТС ТС до ЦТП)	К-65-5	Монастырская, 12	153,23	151	только тех.паспорт	0,15	Подземная канальная	0,125	Подземная канальная	К-65-5	Монастырская, 12	136696 136704	
41	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Николая Островского, протяженность 152	К-176	Николая Островского, 40	155,58	152	59:01:0000000:87664	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-176	Николая Островского, 40	57603	
42	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, б-р Гагарина, 74 протяженность 625 п.м.	К-11А-14	ДОСААФ	625	625	59:01:4311908:194	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-11А-14	ДОСААФ	48175	30 МКД, 3 объекта соц. назначения
43	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Усольская, 15 протяженность 748 п.м.	К-106-10-6	Усольская, 15	1041,73	1041,73	только тех.паспорт		Подземная/Подвальная/Надземная		Подземная/Подвальная/Надземная	К-106-10-6	Усольская, 15	154673 154675 154677 154679 154681 154683 154685 154687 154689 154691 154693 154695 154697 154700 154702 154704 154706 154708 154710 155363 155365 155545 155547 155551 155553 155555 155557	

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть							Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из Зулу)	конец участка (из Зулу)	Протяженность (из зулу суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (составная)	Кадастровый №	Ду (из Зулу), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	
						217,16			0,2	Надземная/подвальная (3 м.)	0,2	Надземная/подвальная (3 м.)			155559 155561 155563
						25			0,125	Надземная (подвальная)	0,125	Надземная(подвальная)			
						434,61			0,1	Надземная/подземная канальная (23 м.)	0,1	Надземная/подземная канальная (23 м.)			
						359,96			0,082	Надземная (подвальная)	0,082	Надземная(подвальная)			
						5			0,05	Надземная	0,05	Надземная			
44	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Уссурийская, протяженность 11 п.м	К-3-53-5	К-3-53-6-1	101	11	59:01:3810202:3875	0,2	Подземная бесканальная	0,2	Подземная бесканальная	К-3-53-5	К-3-53-6-1	110136
45	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Уссурийская, протяженность 73 п.м	К-3-53-6-1	Уссурийская, 27	7	73	59:01:3810202:3874	0,2	Подземная бесканальная	0,2	Подземная бесканальная	К-3-53-6-1	Уссурийская, 27	91256
46	ООО "ЦТП Октябрь"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Янаульская протяженность 73 п.м	К-55-5-2	Янаульская, 38	200	248	59:01:2912506:1173	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-55-5-2	Янаульская, 38	83531
47	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Подлесная, протяженность 129 п.м.	К-883	Подлесная, 43	133	129	59:01:4410984:742	0,082	Подземная канальная/Надземная	0,082	Подземная канальная/Надземная	К-883	Подлесная, 43	57795
48	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Стахановская, д 6/н, начало тепловая камера ТК-1, 456 протяженность 88 п.м.	К-517-5-1	Стахановская, 456	76,6	88	59:01:0000000:18661	0,125	Подземная бесканальная	0,125	Подземная бесканальная	К-517-5-1	Стахановская, 456	94735
49	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Краснова д 6/н 32 конец жд ул. Пушкина, протяженность 113 п.м.	К-37-9-14	Пушкина, 84	116	113	59:01:0000000:15230	0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	К-37-9-14	Пушкина, 84	168162
50	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Новосибирская 13, начало ТК-1, протяженность 194 п.м	К-10К-5-ба	Новосибирская, 13	183	194	59:01:0000000:17548	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-10К-5-ба	Новосибирская, 13	108415

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть								Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из Зулу)	конец участка (из Зулу)	Протяженность (из зулу суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (свойства)	Кадастровый №	Ду (из Зулу), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	Sys	
51	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Советской Армии, 72/1, протяженность 179	К-4870-14	Советской Армии 72/1	186	179	59:01:0000000:84029	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-4870-14	Советской Армии 72/1	55993	
52	ООО "Энергетические решения"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Усольская 15 (включая ЦТП)	К-106-10-6	ЦТП Усольская, 15	20	20	только тех. паспорт	0,2	Надземная	0,2	Надземная	К-106-10-6	ЦТП Усольская, 15	154671	
53	ООО "РесурсЭнергоТранс"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Анри Барбюса, 53 протяженность 625 п.м.	К-536-6	Анри Барбюса, 53	53,8	54	59:01:0000000:78833	0,1	Подземная бесканальная	0,1	Подземная бесканальная	К-536-6	Анри Барбюса, 53		
54	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Чернышевского, протяженность 865,00 п.м.	П-157	К-24-20	860	865	59:01:4410269:6122	0,4	Подземная канальная	0,4	Подземная канальная	П-157	К-24-20	49450, 49449, 49439, 49427, 48602	
55	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Чернышевского, протяженность 22,00 п.м.	К-24-34-2	Чернышевского, 15г	23	23	59:01:0000000:51275	0,082	Подземная канальная	0,082	Подземная канальная	К-24-32	Чернышевского, 15г	123339	
56	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь ул. Чернышевского, 17а, протяженность 101 п.м.	К-24-32	Чернышевского, 17а	90	101	59:01:4410269:5580	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-24-32	Чернышевского, 17а	49431 123333 123335	
57	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь ул. Чернышевского, 17в, протяженность 42 п.м.	К-24-32-4	Чернышевского, 17в	43,26	42	59:01:4410269:6077	0,05	Подземная канальная	0,05	Подземная канальная	К-24-32-4	Чернышевского, 17в	123337	
58	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь ул. Чернышевского, 17 д, 17г, протяженность 125 п.м.	К-24-30	Чернышевского, 17д	39,1 87,2	126,3	59:01:4410269:5597	0,1 0,8	Подземная канальная	0,1 0,8	Подземная канальная	К-24-30	Чернышевского, 17д	58698 123327 123329	
59	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г. Пермь, ул. Барамзиной, 54 к комплексу жилых домов со встроенными многофункциональными помещениями общественного назначения, протяженность 771 п.м.	К-904А	Барамзиной, 54А	751	751	только тех. паспорт	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-904А	Барамзиной, 54А		

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть								Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из Зулу)	конец участка (из Зулу)	Протяженность (из зулу суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (свойская)	Кадастровый №	Ду (из Зулу), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	Sys	
60	ООО "ПАК Девелопмент"	ООО "ПАК Девелопмент"	г.Пермь, ул. Каляева, д. 18, протяженность 205 п.м.	К-8-17-5	Каляева, 18	101,0	214,9	59:01:1713115:1	0,25/0,2/0,125	Подземная канальная	0,25	Подземная канальная	К-8-17-5	Каляева, 18	72037 168234 137264 137266 137265	
						35			0,25							
						78,91			0,2							
									0,125							
61	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, от ЦТП-6 ул. Строителей 26, 34а	ЦТП-06Д	872-19-6	380	398	59:01:4410413:3698	0,125	Подземная бесканальная	0,125	Подземная бесканальная	ЦТП-06Д	872-19-6	57993, 90724	
62	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, начало жд Рабоче-Крестьянская конец жд по ул. Островского 64а	Рабоче-Крестьянская, 25	Островского, 64а	51,7	52	59:01:0000000:19022	0,125	Подземная бесканальная	0,125	Подземная бесканальная	Рабоче-Крестьянская, 25	Островского, 64а	57609	
63	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, ул. Рабоче-Крестьянская, 25	К-609	Рабоче-Крестьянская, 25	156,1	156	59:01:4410281:1057	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	К-357	Рабоче-Крестьянская, 25	124379	
64	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, Мотовиллинский р-н, к ЖД ул.Макаренко	К-22	К-22-7	347,9	407	59:01:4311782:123	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-22	К-22-7	47003, 47007	
65	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, Мотовилихинский р-н, к ЖД от ул.Макаренко 1 Оа до ЖД ул.Макаренко 18	К-22-7	Макаренко, 18	436	435	59:01:4311782:5416	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-22-7	Макаренко, 18		
66	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г.Пермь, Свердловский р-н, ул 25 Октября,25	К-49-12-5-2	ул 25 Октября,25	65,2	37	59:01:4410267:463	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-49-12-5-2	ул 25 Октября,25	118818 118820	
67	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь ул.Строителей, 10, начало здание ЦТП	К-872-33-3	Строителей, 10	149	241,5	59:01:0000000:18893	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-872-33-3	Строителей, 10	105745 105749 105753	
						92,5			0,1							
68	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, ул.Строителей, 10, начало здание ЦТП сеть гв	К-872-33-3	Строителей, 10	149	241,5	59:01:0000000:18896	0,82/0,05; 0,073/0,042	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-872-33-3	Строителей, 10	90638 90648 90652	
92,5	0,1															
69	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, начало зд.ЦТП -39 конец ТК-1 пр.Парковый, 1а	К-872-33-1	К-872-33-3	86,28	84	59:01:0000000:51509	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-872-33-1	К-872-33-3		

16 МКД и прочие

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть								Новая сеть					Потребители
			Название	начало участка (из Зулу)	конец участка (из Зулу)	Протяженность (из зулу сущ.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (составная)	Кадастровый №	Ду (из Зулу), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)	Sys	
70	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, начало ТК-2 пр.Парковый, 1а	К-872-33-1	Парковый, 1а	59	26	59:01:0000000:49528	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-872-33-1	Парковый, 1а		
71	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, от ТК-1 до ТК-2 у жилого дома пр.Парковый, 1а	К-872-33-2	Парковый, 1а	24,5	54	59:01:0000000:49475	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	К-872-33-2	Парковый, 1а		
72	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, от ТК (сущ.) до жилого дома по ул.Куфонина, 7	К-872-33-1	Куфонина, 7	170,1	171	59:01:0000000:49592	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-872-33-1	Куфонина, 7	90644	
73	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, от ТК (сущ.) до жилого дома по ул.Куфонина, 7 сеть гв	К-872-33-1	Куфонина, 7	170,1	171	59:01:0000000:49593	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-872-33-1	Куфонина, 7	105755 105757 105758	
74	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, от ТК (сущ.) до жилого дома по ул.Куфонина, 9	К-872-33-1	Куфонина, 9	24	23	59:01:0000000:49884	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-872-33-1	Куфонина, 9	90640	
75	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, от ТК (сущ.) до жилого дома по ул.Куфонина, 9 сеть гв	К-872-33-1	Куфонина, 9	24	23	59:01:0000000:49883	0,1	Подземная канальная	0,1	Подземная канальная	К-872-33-1	Куфонина, 9	105747	
76	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, ул. Маяковского, 41а	Т-11Б-2-1	Маяковский о, 41а	60	57	59:01:4510610:2535	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	Т-11Б-2-1	Маяковский о, 41а	99575 61066	
77	ООО "Урал Девелопмент"	ООО "Урал Девелопмент"	г. Пермь, ул. Маяковского, 41б	Т-11Б	Маяковский о, 41б	285,9	279	59:01:4510610:2650	0,15	Подземная бесканальная	0,15	Подземная бесканальная	Т-11Б	Маяковский о, 41б	61060	
78	ЖСК 43	ЖСК 43	г. Пермь, ул. Вильямса, 24; ЦТП-85 ТСЖ: Qот-2,09Гкал/ч, Qгвс.ср.-0,26 Гкал/ч	ЦТП-85	Вильямса, 24	36	36	Сеть 59:01:2912608:342	0,2	Подземная канальная	0,2	Подземная канальная	ЦТП-85	Вильямса, 24	78981/83487	1 МКД, 2 объекта соц.назначения
						23	23		0,15		0,15					
						-	-	59:01:2912608:277	-	-	-	-				
79	Микрюков А.Г.	ООО "Домен"	г. Пермь, ЦТП по ул. Веры Засулич, 50 Qот-3,13Гкал/ч, Qгвс.ср.-1,67 Гкал/ч г. Пермь, ЦТП по ул. Подлесная, 13а.Qот-0,645Гкал/ч, Qгвс.ср.-0,09 Гкал/ч	-	-	-	-	59:01:4410825:443 59:01:4419851:38	-	-	-	-	-	-	10 МКД	

№ п/п	Собственник сети	Транспортировщик	Существующая сеть							Новая сеть					Потребители	
			Название	начало участка (из Зулу)	конец участка (из Зулу)	Протяженность (из зулу суш.), м.п.к	Протяженность по документам, п.м. (составная)	Кадастровый №	Ду (из Зулу), м.	тип прокладки	Ду, (Перспектива), м	тип прокладки (Перспектива)	начало участка (Перспектива)	конец участка (Перспектива)		Sys
80	ООО "Энергия-М"	ООО "Энергия-М"	Куйбышева, 145	ЦТП-5 (Емельяна Ярославского, 10Б)	Куйбышева 143	20	20,6		0,15	Подземная канальная	0,15	Подземная канальная	К-6К	Куйбышева, 143-145 (середина)	-	1 МКД
81	ООО "Энергия-М"	ООО "Энергия-М"	Емельяна Ярославского, 10	ЦТП-5 (Емельяна Ярославского, 10Б)	Емельяна Ярославского, 10	125	259,35		0,15	Надземная	0,15	Подземная канальная	от М1-10	Емельяна Ярославского, 10	-	1 МКД

Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В утвержденной версии Схемы теплоснабжения показана неэффективность перевода потребителей на котельных Кислотные Дачи и Новые Ляды закрытую схему ГВС. Но, несмотря на отрицательную экономическую эффективность мероприятий, проектом предусматривался перевод потребителей на закрытую схему, на основе п. 68_1 Требований к Схемам теплоснабжения:

«...При отсутствии экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения такие мероприятия могут быть включены в схему теплоснабжения по предложению органа местного самоуправления поселения, городского округа при наличии источника финансирования таких мероприятий в случае необходимости завершения начатых мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения и обеспечения требований к качеству и безопасности горячей воды...».

Применительно к ситуации в зоне действия 2 котельных, все 3 фактора актуальны:

- утвержден источник финансирования;
- есть необходимость завершения, существенная часть уже выполнена;
- качество воды целесообразно улучшить и привести в соответствие требованиям.

По результатам выполнения мероприятий осуществляется ежегодный контроль. Результаты перевода зафиксированы Протоколом от 24.11.2022 г. (см. Приложение 1 к Главе 9), далее - Протокол.

За 2022 г. на закрытую схему горячего водоснабжения переведены потребители, представленные в таблицах ниже.

Таблица 7.1 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2022 г, в зоне действия котельной Новые Ляды

Потребитель	Год фактической реализации мероприятия
ул. Мира, 8	2022
ул. 40 лет Победы, 6	до 2022 г. (согласно п. 5 Протокола данный потребитель был переведен ранее)

Таким образом, в настоящее время потребители ГВС с открытой схемой в системе теплоснабжения от ВК Новые Ляды отсутствуют.

Таблица 7.2 – Перечень потребителей, переведенных на закрытую схему ГВС за 2022 г, в зоне действия ВК Кислотные дачи

Потребитель	Год фактической реализации мероприятия
ул. Бушмакина, 6, 10, 15, 23, 25	2022
ул. 2-я Пограничная, 11	2022
ул. Доватора, 36, 38	2022
ул. Можайская, 20, 24	2022
ул. Ольховская, 26, 30, 34, 38	2022
ул. Суперфосфатная, 6, 8	2022
ул. Черняховского, 52, 54, 60, 64	2022
ул. Колвинская, 18	2022

УЧИТЫВАЯ следующие факторы:

- 1) Экономическая неэффективность мероприятий (обоснована в утвержденной Схеме теплоснабжения и уточнена в разделе 6 Главы 9);
- 2) Аварийное состояние 18 МКД (п. 2 Протокола);
- 3) Отсутствие содействия со стороны 3 потребителей (п. 3 Протокола),

Протоколом, а также новой Схемой теплоснабжения принято решение отказаться от планов перевода оставшихся потребителей на закрытую схему ГВС.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Перевод существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусматривается.

Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 45 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. Приказом Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»).

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления - 35 °С.

Для летнего периода – по максимальной нагрузке на коллекторах в летний период.

Для ТЭЦ ПАО «Т Плюс» утвержден физический метод распределения расходов топлива между электрической и тепловой энергиями. При таком методе характерны следующие принципы определения УРУТ:

а) если состав оборудования ТЭЦ в конкретный год сохраняется, то колебания УРУТ на тепловую энергию минимальны, в связи с чем принимаются постоянные значения (условно). При этом весь эффект от дозагрузки ТЭЦ приходится на электроэнергию и УРУТ на электроэнергию сокращается (в случае теплофикационной дозагрузки оборудования);

б) если состав оборудования ТЭЦ в конкретный год меняется, то уточняются и УРУТ на тепловую энергию, и УРУТ на электрическую энергию, согласно характеристикам реконструируемого/ вводимого оборудования. При этом в дальнейшем УРУТ прогнозируются от года реконструкции оборудования, с учетом перспективной дозагрузки.

Таблица 8.1 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-6, ВК-3, ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
ТЭЦ-6																												
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2035,600	1775,440	1341,340	1551,340	1494,772	1478,627	1462,482	1464,664	1847,151	1875,693	1888,870	1919,365	1941,712	1940,820	1941,089	1940,002	1954,406	1969,739	1968,080	1980,628	2003,961	2002,294	2000,636	1998,985	1997,343	1999,319	
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	3,493	3,560	3,466	3,372	3,466	3,434	3,424	3,441	3,433	3,433	3,436	3,434	3,434	3,435	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	3,434	
Отпуск тепловой энергии Пермская ТЭЦ-6 без ДПМ/НВ/ВР	тыс. Гкал				944,896	863,098	894,174	878,030	880,211	1262,699	1291,241	1304,417	1334,913	1357,259	1356,367	1356,637	1355,549	1369,953	1385,286	1383,627	1396,176	1419,509	1417,842	1416,183	1414,532	1412,890	1414,866	
Отпуск тепловой энергии Пермская ТЭЦ-6 (БЛ-1 ПГУ (ПГ 6-8)) ДПМ НВ	тыс. Гкал				606,444	631,674	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	584,453	
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	958,8	957,8	792,3	838,8	856,9	726,0	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	958,8	957,8	792,3	838,8	856,9	726,0	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	758,6	
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{ут}	492,1	449,9	335,9	374,6	367,4	362,0	337,4	337,7	397,3	401,8	403,9	408,6	412,1	412,0	412,0	411,8	414,1	416,5	416,2	418,2	421,8	421,5	421,3	421,0	420,8	421,1	
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{ут}	139,2	142,2	114,0	120,7	124,3	105,9	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	131,0	
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{ут}	353,0	307,8	222,0	253,9	243,1	256,1	206,3	206,6	266,3	270,8	272,8	277,6	281,1	280,9	281,0	280,8	283,0	285,4	285,2	287,1	290,8	290,5	290,3	290,0	289,7	290,1	
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	145,1	148,4	143,9	143,9	145,1	145,8	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	
Причина изменения						факт	норматив	норматив																				
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Ткал	169,5	170,2	163,2	158,6	158,7	169,0	137,6	137,6	140,6	140,8	140,9	141,0	141,2	141,2	141,2	141,2	141,2	141,3	141,3	141,4	141,5	141,5	141,5	141,5	141,5	141,5	
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	158,2	161,8	156,6	156,9	157,7	161,8	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Ткал	173,4	173,3	165,5	163,7	162,6	173,2	141,1	141,1	144,2	144,4	144,4	144,6	144,8	144,7	144,7	144,7	144,8	144,9	144,9	145,0	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	145,1	
Причина изменения					факт	факт	норматив	норматив		в 2026 и 2030 гг. включаются водогрейные котлы. Для них УРУТ будет больше утвержденного на 2024 год. Сокращение УРУТ спрогнозировано, путем моделирования перспективной загрузки (график Россандера)																		
ВК-3																												
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1019,136	1055,207	1092,722	1350,826	1328,866	1326,163	1323,460	1327,005	1337,091	1350,578	1366,389	1367,294	1370,783	1369,547	1375,499	1374,191	1375,529	1376,001	1374,704	1382,463	1394,729	1393,428	1392,133	1420,383	1419,074	1417,771	
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	3,400	5,406	2,703	0,000	2,703	1,802	1,502	2,002	1,769	1,758	1,843	1,790	1,797	1,810	1,799	1,802	1,803	1,801	1,802	1,802	1,802	1,802	1,802	
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч							36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч							36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч							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	
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{ут}	165,1	169,8	162,5	203,7	205,7	205,2	206,9	207,4	209,0	211,1	213,5	213,7	214,2	214,0	214,9	214,7	214,9	215,0	214,8	216,0	217,9	217,7	217,5	221,9	221,7	221,5	
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{ут}								1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{ут}	165,1	169,8	162,5	203,7	205,7	205,2	205,2	205,7	207,3	209,4	211,8	212,0	212,5	212,3	213,2	213,0	213,3	213,3	213,1	214,3	216,2	216,0	215,8	220,2	220,0	219,8	
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч							45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	45,9	
Причина изменения								норматив																				

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,3	160,9	146,6	148,4	152,6	152,6	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9	152,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВтч							170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0	170,0
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	162,0	160,9	148,8	150,8	154,8	154,8	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Причина изменения						факт	норматив	норматив																			
ТЭЦ №9																											
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2829,200	2765,717	3020,909	3140,997	2583,701	2758,805	2933,908	2933,272	2567,684	2641,532	2723,073	2759,274	2838,638	3002,751	3044,067	3123,027	3129,825	3212,342	3324,000	3406,289	3403,200	3400,126	3431,867	3434,535	3448,111	3445,047
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	11,450	12,311	12,220	12,129	12,220	12,190	12,180	12,197	12,189	12,188	12,191	12,189	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190	12,190
Отпуск тепловой энергии Пермская ТЭЦ-9 (ТГ 12) ДПМ	тыс. Гкал				213,036	162,818	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000	208,000
Отпуск тепловой энергии Пермская ТЭЦ-9 без ДПМ/НВ/ВР	тыс. Гкал				2927,961	2315,263	1257,987	1433,090	1432,454	1066,866	1140,714	1222,255	1258,456	1337,820	1501,933	1543,249	1622,209	1629,007	1711,524	1823,182	1905,471	1902,382	1899,308	1931,049	1933,717	1947,293	1944,229
Отпуск тепловой энергии Пермская ТЭЦ-9 (ТГ 9) МОД НВ	тыс. Гкал				0,000	0,000	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164	839,164
Отпуск тепловой энергии Пермская ТЭЦ-9 (ТГ 10) МОД НВ	тыс. Гкал				0,000	105,620	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654	453,654
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВтч	2043,8	2316,6	2062,2	2139,4	1636,6	2172,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8	2317,8
а) на тепловом потреблении	тыс. МВтч	1808,6	2050,1	1824,9	1871,0	1439,5	1943,5	2107,8	2107,7	2035,5	2050,1	2066,2	2073,3	2089,0	2121,4	2129,6	2145,2	2146,5	2162,8	2184,9	2201,2	2200,5	2199,9	2206,2	2206,7	2209,4	2208,8
Причина изменения																											
Изменение зависит от изменения загрузки ТФУ																											
б) в конденсационном режиме	тыс. МВтч	235,2	266,6	237,3	268,4	197,1	229,2	209,9	210,0	282,3	267,7	251,6	244,4	228,7	196,3	188,1	172,6	171,2	154,9	132,8	116,6	117,2	117,8	111,5	111,0	108,3	108,9
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Тунт	960,5	978,6	961,9	1020,8	840,4	1004,0	1078,2	969,6	915,5	926,4	938,5	943,8	955,6	978,9	984,8	996,0	997,0	1008,8	1024,7	1036,4	1035,9	1035,5	1040,0	1040,4	1042,3	1041,9
а) на выработку электрической энергии	тыс. Тунт	481,5	518,1	428,4	467,7	377,4	498,6	604,0	495,5	500,5	499,5	498,4	497,9	496,8	494,5	494,0	492,9	492,8	491,7	490,2	489,0	489,1	489,1	488,7	488,7	488,5	488,5
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Тунт	479,0	460,5	533,5	553,1	463,0	505,4	474,2	474,1	415,0	426,9	440,1	445,9	458,8	484,4	490,8	503,1	504,2	517,1	534,5	547,3	546,8	546,4	551,3	551,7	553,9	553,4
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВтч	235,6	223,6	207,7	218,6	230,6	229,5	260,6	213,8	215,9	215,5	215,0	214,8	214,3	213,4	213,1	212,7	212,6	212,1	211,5	211,0	211,0	211,0	210,8	210,8	210,8	210,8
Причина изменения						факт	норматив	норматив	сокращение, в связи с упорядочиванием загрузки станции после замены т/а №9																		
изменение связано с увеличением выработки в теплофикационном режиме																											
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,3	166,5	176,6	149,7	176,4	180,5	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,1	159,0	158,9	158,8	158,7	158,6	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВтч	266,7	249,6	234,8	245,6	262,5	256,8	290,8	238,5	240,9	240,5	239,9	239,7	239,2	238,1	237,8	237,3	237,3	236,7	236,0	235,4	235,5	235,5	235,3	235,3	235,2	235,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	169,3	166,5	176,6	176,1	179,2	183,2	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,6	161,3	161,2	161,1	161,1	161,0	160,8	160,7	160,7	160,7	160,6	160,6	160,6	160,6
Причина изменения					факт	факт	норматив	норматив																			
сокращение УРУТ спрогнозировано, путем моделирования перспективной загрузки (график Россандера), с учетом ввода водогрейных котлов. Для них УРУТ будет меньше существующего утвержденного в целом по станции																											
ИТОГО ЕТО №01																											
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	5883,936	5596,364	5454,971	6043,163	5407,339	5563,595	5719,850	5724,941	5751,926	5867,803	5978,331	6045,934	6151,134	6313,118	6360,656	6437,220	6459,759	6558,082	6666,783	6769,381	6801,890	6795,848	6824,636	6853,904	6864,528	6862,137
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	18,343	21,277	18,389	15,501	18,389	17,426	17,105	17,640	17,391	17,379	17,470	17,413	17,421	17,435	17,423	17,426	17,428	17,425	17,426	17,427	17,426	17,426	17,426
Выработка электрической	тыс. МВтч	3002,600	3274,400	2854,500	2978,200	2493,478	2898,720	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899	3112,899

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
энергии всего, в том числе																												
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	2767,400	3007,900	2617,200	2709,800	2296,402	2669,512	2902,988	2902,863	2830,640	2845,228	2861,337	2868,489	2884,167	2916,588	2924,750	2940,349	2941,692	2957,994	2980,052	2996,309	2995,698	2995,091	3001,362	3001,889	3004,570	3003,965	
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	235,200	266,600	237,300	268,400	197,076	229,207	209,911	210,037	282,260	267,671	251,562	244,411	228,732	196,311	188,149	172,550	171,207	154,906	132,847	116,591	117,201	117,809	111,538	111,011	108,329	108,934	
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{ут}	1617,673	1598,267	1460,344	1599,101	1413,421	1571,176	1622,390	1514,645	1521,776	1539,248	1555,821	1566,076	1581,847	1604,880	1611,727	1622,595	1626,017	1640,230	1655,666	1670,541	1675,643	1674,744	1678,803	1683,305	1684,779	1684,449	
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{ут}	620,700	660,300	542,400	588,400	501,645	604,420	736,696	628,196	633,182	632,174	631,063	630,569	629,486	627,248	626,685	625,608	625,516	624,390	622,867	621,745	621,787	621,829	621,396	621,360	621,175	621,217	
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{ут}	997,073	938,067	918,044	1010,701	911,776	966,757	885,694	886,449	888,595	907,074	924,759	935,507	952,361	977,632	985,042	996,987	1000,502	1015,840	1032,798	1048,796	1053,856	1052,914	1057,407	1061,945	1063,604	1063,232	
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	206,7	201,7	190,0	197,6	201,2	208,5	236,7	201,8	203,4	203,1	202,7	202,6	202,2	201,5	201,3	201,0	200,9	200,6	200,1	199,7	199,7	199,8	199,6	199,6	199,5	199,6	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Ткал	167,4	166,7	167,2	151,6	165,6	170,8	152,3	152,3	151,8	151,9	152,0	152,0	152,1	152,2	152,2	152,2	152,2	152,2	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	231,2	223,5	212,6	220,0	225,4	232,9	265,7	226,6	228,4	228,0	227,6	227,4	227,1	226,2	226,0	225,7	225,6	225,2	224,7	224,3	224,3	224,3	224,1	224,1	224,1	224,1	
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Ткал	169,5	167,6	168,3	167,2	168,6	173,8	154,8	154,8	154,5	154,6	154,7	154,7	154,8	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9

Таблица 8.2 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-3 ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	494,130	463,750	466,822	508,337	493,383	491,449	489,514	488,497	487,922	487,557	487,170	486,792	486,644	487,085	486,657	486,782	486,378	487,380	486,922	486,555	486,190	487,820	487,328	486,967	506,890	505,205
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	1,114	0,853	0,879	0,905	0,879	0,888	0,891	0,886	0,888	0,888	0,887	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888	0,888
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	62,2	33,3	125,2	128,5	127,3	28,1	23,5	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3
Причина изменения							ремонт ГТУ		факт 2022 года																		
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	62,2	33,3	125,2	128,5	127,3	28,1	23,5	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3	127,3
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{ут}	93,7	81,8	102,8	111,2	107,9	87,9	86,7	103,8	103,7	103,7	103,6	103,5	103,5	103,6	103,5	103,5	103,5	103,6	103,6	103,5	103,4	103,7	103,6	103,6	106,8	106,6
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{ут}	10,0	4,5	23,3	25,1	24,1	4,1	3,2	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{ут}	83,7	77,2	79,6	86,1	83,8	83,8	83,5	80,4	80,3	80,3	80,2	80,2	80,1	80,2	80,1	80,2	80,1	80,3	80,2	80,1	80,1	80,3	80,2	80,2	83,5	83,2
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	161,1	136,4	185,8	195,5	189,4	146,0	135,8	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7
Причина изменения						факт	норматив	норматив	снижение относительно 2022 г. в результате мероприятий на Р-6-35/5 ст. №2 и К-20-150Н ст. №12 в 2025 и 2023 гг. соответственно																		
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Ткал	148,4	155,8	161,3	163,7	164,3	165,0	165,0	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	198,2	195,7	207,8	218,6	210,9	218,8	206,4	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5	204,5
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Ткал	169,3	166,5	170,4	169,4	169,8	170,6	170,6	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7	164,7

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Причина изменения					факт	факт	норматив	норматив	снижение относительно 2022 г. в результате мероприятий на Р-6-35/5 ст. №2 и К-20-150Н ст. №12 в 2025 и 2023 гг. соответственно																		

Таблица 8.3 – Таблица П45.1. Топливо-энергетический баланс ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс»

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1152,650	1087,140	1064,852	1155,215	1046,918	1067,957	1088,995	1097,724	1081,910	1082,633	1081,326	1081,330	1079,956	1079,239	1080,248	1080,567	1079,155	1105,870	1101,635	1100,406	1099,182	1117,742	1114,388	1113,163	1111,945	1140,244
а) хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	7,118	6,850	6,852	6,854	6,852	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853	6,853
Отпуск тепловой энергии Пермская ТЭЦ14 без ДПМ/НВ/ВР	тыс. Гкал				847,365	731,884	728,290	749,328	758,057	742,243	742,966	191,089	191,093	189,719	189,002	190,011	190,330	188,918	215,633	211,398	210,169	208,945	227,505	224,151	222,926	221,708	250,007
Отпуск тепловой энергии Пермская ТЭЦ14 ТГ-2 НВ	тыс. Гкал				307,850	315,034	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667	339,667
Отпуск тепловой энергии Пермская ТЭЦ14 ПГУ105	тыс. Гкал											550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570	550,570
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт·ч	991,0	906,6	888,0	905,2	918,6	899,9	903,9	903,9	903,9	903,9	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5	1911,5
а) на тепловом потреблении	тыс. МВт·ч	525,6	480,9	471,0	511,7	485,0	494,7	504,5	508,5	501,2	501,5	500,9	500,9	500,3	500,0	500,4	500,6	499,9	512,3	510,3	509,8	509,2	517,8	516,2	515,7	515,1	528,2
б) в конденсационном режиме	тыс. МВт·ч	465,3	425,7	417,0	393,5	433,6	405,2	399,4	395,4	402,7	402,4	1410,6	1410,6	1411,2	1411,6	1411,1	1411,0	1411,6	1399,2	1401,2	1401,8	1402,3	1393,7	1395,3	1395,9	1396,4	1383,3
Запущено условного топлива всего, в том числе	тыс. Т _{ут}	519,3	476,5	496,2	524,6	514,6	474,7	509,9	511,3	508,8	508,9	724,7	724,7	725,2	725,5	725,1	725,0	725,5	716,2	717,6	718,0	718,4	712,2	713,3	713,7	714,1	705,1
а) на выработку электрической энергии	тыс. Т _{ут}	324,1	295,5	306,7	318,5	327,6	287,6	336,1	336,1	336,1	336,1	556,9	556,9	557,6	558,0	557,4	557,3	558,0	544,5	546,6	547,2	547,8	538,7	540,4	541,0	541,5	528,1
б) на выработку тепловой энергии	тыс. Т _{ут}	195,1	181,0	189,5	206,1	187,0	187,1	173,8	175,2	172,7	172,8	167,8	167,8	167,6	167,5	167,7	167,7	167,5	171,6	171,0	170,8	170,6	173,5	173,0	172,8	172,6	177,0
УРУТ на выработку электрической энергии	г/кВт·ч	327,1	325,9	345,4	351,9	356,6	319,5	371,9	371,9	371,9	371,9	291,3	291,3	291,7	291,9	291,6	291,5	291,9	284,9	286,0	286,3	286,6	281,8	282,7	283,0	283,3	276,3
Причина изменения						факт	норматив	норматив					включение ПГУ-105	2029-2043 гг. - увеличение/снижение напрямую зависит от изменения отпуска тепловой энергии													
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Ткал			178,0	169,8	169,1	166,1	151,5	151,5	151,5	151,5	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3	147,3
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт·ч	374,1	376,2	402,6	411,6	414,4	376,2	438,2	438,2	438,2	438,2	319,4	319,4	319,9	320,1	319,8	319,7	320,1	312,4	313,6	313,9	314,3	309,0	310,0	310,3	310,7	302,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Ткал	169,3	166,5	178,0	178,4	178,6	175,2	159,6	159,6	159,6	159,6	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
Причина изменения					факт	факт	норматив	норматив					включение ПГУ-105														

Таблица 8.4 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4	ВК-5	газ	69373,4	69373,4	69373,4	76276,7	57065,8	62239,2	67425,7	69918,9	71015,5	77718,0	78715,9	79010,7	87573,4	89817,3	91791,7	93433,6	94221,4	96364,8	98503,1	98380,6	98258,9	98137,7
5	ВК-2	газ	21991,6	21991,6	21991,6	22259,1	47879,8	48507,8	49744,9	49720,3	49736,6	49811,0	49935,5	50089,7	53633,4	56670,3	56643,2	56616,3	56589,5	56591,5	56564,9	56538,5	56512,2	56486,0
	Всего природный газ	газ	91365,0	91365,0	91364,9	98535,8	104945,7	110747,0	117170,6	119639,2	120752,1	127529,0	128651,4	129100,4	141206,8	146487,6	148434,9	150049,9	150810,9	152956,3	155067,9	154919,1	154771,1	154623,7
	Всего мазут	мазут	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	
	Всего уголь	уголь	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	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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	
	Всего СУГ	СУГ	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	
	Итого		91365,0	91365,0	91364,9	98535,8	104945,7	110747,0	117170,6	119639,2	120752,1	127529,0	128651,4	129100,4	141206,8	146487,6	148434,9	150049,9	150810,9	152956,3	155067,9	154919,1	154771,1	154623,7

Таблица 8.5 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 01-3 ПАО «Т Плюс», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8	ВК-20	газ	5393,0	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	2162,5	
9	ВК Кислотные Дачи	газ	30080,2	29635,6	29242,4	28916,0	28386,7	28367,0	28347,5	33684,4	33661,4	33638,5	33807,7	33960,9	33938,1	33915,4	33892,9	33870,5	33848,1	33825,9	36091,1	36067,7	36044,3	36021,1
10	ВК Новые Ляды	газ	11365,4	11354,7	11344,0	11333,4	11322,8	11312,2	11301,8	11291,3	11281,0	11270,6	11260,4	11250,1	11240,0	11229,9	11219,8	11209,8	11199,8	11189,9	11180,0	11170,2	11160,4	11150,7
11	ВК Молодежная	газ	6031,0	5984,8	9298,7	9259,2	9189,6	9184,7	9179,7	9174,8	9169,9	9165,0	9160,2	9155,4	9150,6	9145,8	9141,1	9136,3	9131,6	9127,0	9122,3	9117,7	9113,1	9108,5
12	ВК Левшино	газ	6087,0	5982,8	5768,7	5456,9	5349,2	5345,2	5341,2	5370,8	5400,3	6011,6	6007,2	6002,8	5998,5	5994,1	5989,8	5985,5	5981,3	5977,0	5972,8	5968,6	5964,4	5960,3
13	ВК ПДК	мазут	4474,5	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	
14	ВК Заозерье	газ	3207,3	3113,8	3038,4	2968,2	2907,9	2906,1	2904,2	2902,4	2900,6	2898,8	2897,0	2895,2	2893,4	2891,7	2889,9	2888,2	2886,4	2884,7	2883,0	2881,3	2879,6	2877,9
15	ВК Запруд	газ	1912,0	1910,7	1909,4	1838,4	1743,5	1742,3	1741,2	1740,0	1738,9	1737,7	1736,6	1735,4	1734,3	1733,2	1732,1	1730,9	1729,8	1728,7	1727,6	1726,5	1725,4	1724,4
16	ВК Банная гора	газ	1199,0	1198,4	1993,5	1992,5	1991,6	1990,6	1989,7	1988,7	1987,8	1986,9	1985,9	1985,0	1984,1	2275,3	2274,3	2273,2	2272,2	2271,2	2270,1	2269,1	2268,1	2267,1
17	ВК Окуловский	газ	1331,0	1330,8	1330,6	1330,3	1330,1	1329,9	1329,7	1329,5	1329,3	1329,1	1328,9	1328,7	1328,5	1328,2	1328,0	1327,8	1327,6	1327,4	1327,2	1327,0	1326,8	1326,6
18	ВК Подснежник	мазут	82,4	82,3	82,1	82,0	81,8	81,7	81,5	81,4	81,3	81,1	81,0	80,8	80,7	80,6	80,4	80,3	80,2	80,0	79,9	79,8	79,6	79,5
19	ВК ДИПИ	газ	741,0	740,0	738,9	737,9	736,9	735,9	734,9	733,9	732,9	731,9	730,9	729,9	728,9	727,9	727,0	726,0	725,0	724,1	723,1	722,2	721,2	720,3
20	ВК Пышминская	газ	170,0	169,7	169,4	169,2	168,9	168,6	168,3	168,0	167,8	167,5	167,2	167,0	166,7	166,4	166,2	165,9	165,6	165,4	0,0	0,0	0,0	0,0
21	ВК Кавказская	газ	302,0	301,9	301,9	301,8	301,8	301,7	301,7	301,6	301,6	301,5	301,5	301,4	301,4	301,3	301,2	301,2	301,2	301,1	301,1	301,0	301,0	300,9
22	ВК Брикетная	газ	81,0	80,9	80,8	80,6	80,5	80,4	80,3	80,2	80,1	79,9	79,8	79,7	79,6	79,5	79,4	79,2	79,1	79,0	78,9	0,0	0,0	0,0
23	ВК Чапаева, 6	газ	1184,8	1115,2	1114,4	1105,3	1082,4	1081,5	1080,7	1079,9	1079,1	1078,3	1077,5	1076,7	1075,9	1075,1	1074,3	1073,6	1072,8	1072,0	1071,3	1070,5	1069,7	1069,0
24	ВК Западная	газ	8316,7	8311,9	8307,1	8302,3	8297,6	8292,8	8583,3	8578,5	8573,6	8568,8	8564,1	8559,3	8554,6	8549,9	8545,2	8540,6	8535,9	8531,3	8526,7	8522,2	8517,6	8513,1
25	ВК Березовая роща	газ	293,2	292,7	292,1	273,7	273,2	272,7	272,2	271,7	271,2	270,8	270,3	269,8	269,3	268,8	268,3	267,9	267,4	266,9	266,4	266,0	265,5	265,0
26	ВК Б. Революции, 151	уголь	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	
27	ВК Жукова, 33	газ	592,0	591,9	591,8	591,6	591,5	591,4	591,3	591,1	591,0	590,9	590,8	590,7	590,5	922,1	921,9	921,7	921,5	921,3	921,1	921,0	920,8	920,6
28	ВК Лепешинской, 3	газ	1399,9	1202,0	1025,6	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	
29	ВК Наумова, 18а	газ	1541,2	1384,6	1125,9	2919,5	2782,3	2719,1	2717,4	2715,6	2713,8	2712,1	2710,4	2708,6	2706,9	2705,2	2703,5	2701,8	2700,2	2698,5	2696,8	2695,2	2693,5	2691,9
30	ВК Ленская, 32б	газ	229,2	229,1	229,0	228,9	228,8	228,7	228,6	228,5	228,4	228,3	228,2	228,1	228,0	227,9	227,8	227,8	227,7	227,6	227,5	227,4	227,3	227,2
31	ВК Бахаревская, 53	мазут	338,6	338,1	318,0	278,9	278,5	278,1	277,7	277,3	276,9	276,5	276,1	275,7	275,3	274,9	274,5	274,2	273,8	273,4	273,0	272,6	272,3	271,9
32	ВК Криворожская, 36	газ	1334,4	1273,5	1272,9	1272,4	1093,1	1092,7	1092,2	1091,7	1091,2	1090,8	1090,3	1089,8	1089,4	1088,9	1088,5	1088,0	1087,6	1087,1	1086,7	1086,2	1085,8	1085,3
33	ВК Чусовская, 27	газ	362,7	413,4	412,8	406,1	399,5	372,0	371,4	370,9	370,3	369,8	369,3	368,7	368,2	367,7	367,1	366,6	366,1	365,6	365,0	364,5	364,0	363,5
34	ВК Искра	газ	14306,7	14239,7	7109,7	7108,2	7074,3	7072,8	7071,4	7069,9	7068,4	7067,0	7065,6	7064,1	7062,7	7061,3	7059,9	7058,5	7057,1	7055,7	7054,3	7053,0	7051,6	7050,2
88	БМК Верхнемолодежная	газ	0,0	0,0	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6	3964,6
89	ВК Таганрогская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20)	газ	0,0	8791,1	8787,4	8783,5	8779,5	8802,2	9021,9	9723,1	9718,5	9713,8	10191,1	10891,7	10886,6	10881,2	10881,2	10881,2	10881,2	10881,2	10881,2	10881,2	10881,2	10881,2
	Всего природный газ	газ	97460,8	101811,5	101612,5	101503,1	100238,8	100117,8	100577,6	106613,7	106584,3	107136,7	107747,7	108566,3	108503,2	109064,0	109006,5	108949,3	108892,4	108835,7	110901,6	110765,5	110708,6	110651,9
	Всего мазут	мазут	4895,5	420,4	400,1	360,9	360,3	359,8	359,2	358,7	358,2	357,6	357,1	356,6	356,0	355,5	355,0	354,5	353,9	353,4	352,9	352,4	351,9	351,4
	Всего уголь	уголь	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,3	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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	
	Всего СУГ	СУГ	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	
	Итого		102386,6	102262,2	102042,9	101894,3	100629,4	100507,9	100967,1	107002,7	106972,7	107524,6	108135,1	108953,1	108889,5	109449,8	109391,8	109334,0	109276,6	109219,4	111284,7	111148,1	111090,7	

Таблица 8.6 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
35	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	21212,9	21170,3	21131,5	22425,7	22439,0	22439,2	22439,3	22439,2	22439,2	22439,3	22439,2	22645,4	22645,4	22645,4	22645,4	24649,0	24649,0	24649,0	24649,0	24609,9	24571,9	24571,9
36	ВК Хабаровская, 139	газ	7962,5	7957,4	7958,3	7959,4	7958,4	7958,7	7958,8	7958,6	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7	7958,7
37	ВК Белозерская, 48	газ	701,9	701,8	701,8	701,8	701,8	701,8	701,8	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0	896,0
38	ВК Дементьева, 50	газ	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5	217,5
39	ВК Южная	газ	1430,8	1453,7	1453,8	1453,9	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8	1453,8
Всего природный газ		газ	31525,6	31500,7	31462,8	32758,4	32770,5	32771,0	32771,3	32965,1	32965,2	32965,3	32965,2	33171,4	33171,4	33171,4	33171,4	35174,9	35174,9	35174,9	35174,9	35135,9	35097,9	35097,9
Всего мазут		мазут	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	0,0
Всего уголь		уголь	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	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	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	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	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	0,0
Всего СУГ		СУГ	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	0,0
Итого			31525,6	31500,7	31462,8	32758,4	32770,5	32771,0	32771,3	32965,1	32965,2	32965,3	32965,2	33171,4	33171,4	33171,4	33171,4	35174,9	35174,9	35174,9	35174,9	35135,9	35097,9	35097,9

Таблица 8.7 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
40	ВК Докучаева, 31	газ	10830,9	10830,9	10830,9	10830,9	10830,9	10830,9	10830,9	10830,9	10830,9	10830,9	10830,9	10830,9	10830,9	11908,8	11924,0	11924,0	11924,0	11924,0	11924,0	11924,0	11924,0	11924,0
41	ВК Костычева, 9	газ	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3	1333,3
42	ВК Менжинского, 36	газ	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3	496,3
43	ВК Баранчинская, 14а	газ	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7	1181,7
44	ВК Сигаева, 2а	газ	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4	383,4
Всего природный газ		газ	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	15303,5	15318,7	15318,7	15318,7	15318,7	15318,7	15318,7	15318,7	15318,7
Всего мазут		мазут	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	0,0
Всего уголь		уголь	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	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	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	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	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	0,0
Всего СУГ		СУГ	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	0,0
Итого			14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	14225,6	15303,5	15318,7	15318,7	15318,7	15318,7	15318,7	15318,7	15318,7	15318,7

Таблица 8.8 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
45	ВК Восточная	газ	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0
46	ВК Блочная	мазут	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1
Всего природный газ		газ	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0	4017,0
Всего мазут		мазут	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1	555,1
Всего уголь		уголь	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	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	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	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	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	0,0
Всего СУГ		СУГ	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	0,0
Итого			4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1	4572,1

Таблица 8.9 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 06 ООО «СК Вышка-2», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
47	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	газ	1649,0	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	2254,8	2254,8	2254,8	2254,8
Всего природный газ		газ	1649,0	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	2254,8	2254,8	2254,8	2254,8
Всего мазут		мазут	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	0,0
Всего уголь		уголь	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	0,0
Всего электроэнергия		ЭЭ	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	0,0
Всего дизельное топливо		диз. топливо	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	0,0
Всего СУГ		СУГ	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	0,0
Итого			1649,0	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	1772,7	2254,8	2254,8	2254,8	2254,8

Таблица 8.10 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 07 ООО «Головановская энергетическая компания», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
48	ВК Пермский картон	газ	16672,1	16494,5	16348,9	16019,5	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7
	Всего природный газ	газ	16672,1	16494,5	16348,9	16019,5	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		16672,1	16494,5	16348,9	16019,5	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7	15831,7

Таблица 8.11 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 08 ФГБОУ «ПНИПУ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
49	ВК ПНИПУ	газ	7481,0	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5
	Всего природный газ	газ	7481,0	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		7481,0	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5	7545,5

Таблица 8.12 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
50	ВК Новомет-Пермь	газ	6384,3	5329,7	5420,0	5408,2	5386,0	5404,7	5399,6	5396,8	5400,4	5398,9	5398,7	5399,3	5399,0	5399,0	5399,1	5399,0	5399,1	5399,1	5399,1	5399,1	5399,1
90	Новая ВК для переключения городской застройки от ВК АО «Новомет-Пермь»	газ	0,0	868,4	868,4	868,4	811,7	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2	777,2
	Всего природный газ	газ	6384,3	6198,1	6288,4	6276,6	6197,7	6181,9	6176,8	6174,0	6177,6	6176,1	6175,9	6176,5	6176,2	6176,2	6176,3	6176,2	6176,3	6176,3	6176,3	6176,3	6176,3
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		6384,3	6198,1	6288,4	6276,6	6197,7	6181,9	6176,8	6174,0	6177,6	6176,1	6175,9	6176,5	6176,2	6176,2	6176,3	6176,2	6176,3	6176,3	6176,3	6176,3	6176,3

Таблица 8.13 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 11 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
51	ВК Ива	газ	2351,4	2505,5	2510,3	2516,8	2510,9	2512,7	2513,5	2512,3	2512,8	2512,9	2512,7	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8
	Всего природный газ	газ	2351,4	2505,5	2510,3	2516,8	2510,9	2512,7	2513,5	2512,3	2512,8	2512,9	2512,7	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		2351,4	2505,5	2510,3	2516,8	2510,9	2512,7	2513,5	2512,3	2512,8	2512,9	2512,7	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8	2512,8

Таблица 8.14 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 12 ООО «Тимсервис», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
52	ВК Делегатская, 34	газ	4211,6	4155,5	4164,8	4177,3	4165,9	4169,3	4170,8	4168,7	4169,6	4169,7	4169,3	4169,6	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5
	Всего природный газ	газ	4211,6	4155,5	4164,8	4177,3	4165,9	4169,3	4170,8	4168,7	4169,6	4169,7	4169,3	4169,6	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5
	Всего мазут	мазут	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	0,0
	Всего уголь	уголь	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	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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	0,0
	Всего СУГ	СУГ	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	0,0
	Итого		4211,6	4155,5	4164,8	4177,3	4165,9	4169,3	4170,8	4168,7	4169,6	4169,7	4169,3	4169,6	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5	4169,5

Таблица 8.15 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 13 ООО «НОВОГОР-Прикамье», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
53	ВК ЧОС	газ	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8
	Всего природный газ	газ	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8
	Всего мазут	мазут	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	0,0
	Всего уголь	уголь	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	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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	0,0
	Всего СУГ	СУГ	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	0,0
	Итого		1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8	1712,8

Таблица 8.16 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
54	ВК ИК-32 ГУФСИН	газ	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8
	Всего природный газ	газ	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8
	Всего мазут	мазут	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	0,0
	Всего уголь	уголь	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	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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	0,0
	Всего СУГ	СУГ	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	0,0
	Итого		1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8	1941,8

Таблица 8.17 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 15 ООО «Пермский насосный завод», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
55	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	газ	775,8	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1
	Всего природный газ	газ	775,8	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1
	Всего мазут	мазут	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	0,0
	Всего уголь	уголь	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	0,0
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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	0,0
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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	0,0
	Всего СУГ	СУГ	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	0,0
	Итого		775,8	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1	834,1

Таблица 8.18 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 16 ООО «ПТЭК», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
56	Котельная по ул. Целинная, 39в	газ	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7
	Всего природный газ	газ	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7	4059,7

Таблица 8.19 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 17 ФКП «ПЗ», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
57	ПК по ул. Гальперина, 11	газ	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5
	Всего природный газ	газ	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5	76919,5

Таблица 8.20 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 18 АО «Камтэкс-Химпром», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
58	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	газ	22534,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2
	Всего природный газ	газ	22534,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		22534,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2	36445,2

Таблица 8.21 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 19 АО «Газпром газораспределение Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
59	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8
	Всего природный газ	газ	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8	416,8

Таблица 8.26 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 25 ОАО «Центральный Агронаб», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
64	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	газ	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3
	Всего природный газ	газ	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3	618,3

Таблица 8.27 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
65	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	газ	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9
	Всего природный газ	газ	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9	4031,9

Таблица 8.28 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 27 ООО «Надежда», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
66	ВК ООО «Надежда»	газ	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3
	Всего природный газ	газ	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3	522,3

Таблица 8.29 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 28 ООО «Армейский Обоз», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
67	ВК по ул. Древообделочная, 3	газ	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0
	Всего природный газ	газ	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0	666,0

Таблица 8.30 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 29 ООО «Теплосеть», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
68	БК ООО «Теплосеть»	газ	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9
	Всего природный газ	газ	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9	257,9

Таблица 8.31 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 30 ООО «Энергия-С», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
69	БК ООО «Энергия-С»	газ	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8
	Всего природный газ	газ	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8	1756,8

Таблица 8.32 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 31 ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
70	БК Лесозаводская, 3	газ	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9
	Всего природный газ	газ	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9	9801,9

Таблица 8.33 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																				
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
71	ГТУ-ТЭС-200	газ	3301620	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890	3330890
72	Котельная 123А	газ	51487,6	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5	52274,5
	Всего природный газ	газ	381649,6	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		381649,6	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5	385363,5

N котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
77	Котельная ПМС-168	газ	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2
	Всего природный газ	газ	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2
	Всего мазут	мазут	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
	Всего уголь	уголь	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
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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
	Всего СУГ	СУГ	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
	Итого		521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2	521,2

Таблица 8.39 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 38 АО «Газпром газораспределение Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
78	Котельная Казахская, 70	газ	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	
	Всего природный газ	газ	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	
	Всего мазут	мазут	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	
	Всего уголь	уголь	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	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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	
	Всего СУГ	СУГ	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	
	Итого		71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	71,8	

Таблица 8.40 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 39 АО «Пермский мукомольный завод», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
79	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	газ	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	
	Всего природный газ	газ	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	
	Всего мазут	мазут	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	
	Всего уголь	уголь	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	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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	
	Всего СУГ	СУГ	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	
	Итого		640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	640,5	

Таблица 8.41 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности ЕТО 40 АО «Галоплимер Пермь», тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																					
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
80	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	газ	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	
	Всего природный газ	газ	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	
	Всего мазут	мазут	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	
	Всего уголь	уголь	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	
	Всего электроэнергия	ЭЭ	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	
	Всего дизельное топливо	диз. топливо	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	
	Всего СУГ	СУГ	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	
	Итого		10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	10574,1	

Таблица 8.42 – Таблица П45.6. Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) в зоне деятельности неопределенной ЕТО, тонн условного топлива

N котельной	Наименование котельной	Вид топлива	Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.																						
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
81	Новая котельная для теплоснабжения Комсомольского микрорайона	газ	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	5647,4	5647,4	5647,4	5647,4	5647,4	5647,4	5647,4	5647,4	5647,4	
82	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Вышка-2	газ	0,0	0,0	0,0	0,0	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7	4627,7
83	БК Железный Феликс	газ	0,0	0,0	1119,5	2732,0	4204,1	4204,1	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	5501,4	
84	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:4410016	газ	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	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	
85	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:4415025	газ	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	3485,9	3485,9	3485,9	3485,9	3485,9	
86	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:3211717	газ	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	2323,9	2323,9	2323,9	2323,9	
87	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:0718033	газ	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	4596,2	4596,2	4596,2	
Всего природный газ		газ	0,0	0,0	1119,5	2732,0	8831,9	8831,9	10129,1	10129,1	10129,1	10129,1	10129,1	10129,1	10129,1	15776,6	15776,6	15776,6	20192,0	22515,9	27112,1	27112,1	27112,1	27112,1	
Всего мазут		мазут	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	0,0	
Всего уголь		уголь	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	0,0	
Всего электроэнергия		ЭЭ	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	0,0	
Всего дизельное топливо		диз. топливо	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	0,0	
Всего СУГ		СУГ	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	0,0	
Итого			0,0	0,0	1119,5	2732,0	8831,9	8831,9	10129,1	10129,1	10129,1	10129,1	10129,1	10129,1	10129,1	15776,6	15776,6	15776,6	20192,0	22515,9	27112,1	27112,1	27112,1	27112,1	

Таблица 8.43 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ННЗТ	мазут	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
ОНЗТ	мазут	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727	4,727

Таблица 8.44 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
ННЗТ	мазут	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	1,249	
НЗВТ	мазут																								
НЭЗТ	мазут	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272	
ОНЗТ	мазут	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	1,521	

Таблица 8.45 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ННЗТ	мазут	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
ОНЗТ	мазут	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04

Таблица 8.46 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-3 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ННЗТ	мазут	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652
ОНЗТ	мазут	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925

Таблица 8.47 – Таблица П45.3. Нормативные запасы резервного топлива на ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс», тыс. тонн натурального топлива

Показатель		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ННЗТ	мазут	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273	3,273
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652	3,652
ОНЗТ	мазут	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925	6,925

Таблица 8.48 – Таблица П45.10. Нормативные запасы резервного топлива на котельной ВК-5, в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс», тонн натурального топлива

Показатель		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
ННЗТ	мазут	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
НЗВТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НЭЗТ	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОНЗТ	мазут	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.

Виды топлива, потребляемые источниками тепловой энергии до и после проведения запланированных в Схеме теплоснабжения мероприятий, представлены в Главе 10 обосновывающих материалов «Перспективные топливные балансы».

Как показано в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива на территории г. Перми экономически нецелесообразно, и на перспективу не планируется.

Таблица 8.49 - Виды основного и резервного топлива по каждому источнику тепловой энергии г. Перми

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
1	ТЭЦ-6	газ	мазут	газ	мазут
2	ВК-3	газ	мазут	газ	мазут
3	ТЭЦ-9	газ	мазут	газ	мазут
4	ВК-5	газ	мазут	газ	мазут
5	ВК-2	газ	мазут	газ	мазут
6	ТЭЦ-14	газ	мазут	газ	мазут
7	ТЭЦ-13	газ	нет	газ	нет
8	ВК-20	газ	нет	газ	газ (2-я нитка)
9	ВК Кислотные Дачи	газ	мазут	газ	газ (2-я нитка)
10	ВК Новые Ляды	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
11	ВК Молодежная	газ	нет	газ	нет
12	ВК Левшино	газ	нет	газ	нет
13	ВК ПДК	мазут	мазут	Вывод из эксплуатации	
14	ВК Заозерье	газ	нет	газ	нет
15	ВК Запруд	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
16	ВК Банная гора	газ	нет	газ	нет
17	ВК Окуловский	газ	нет	газ	нет
18	ВК Подснежник	мазут	мазут	ЭЭ	ЭЭ
19	ВК ДИПИ	газ	нет	газ	нет
20	ВК Пышминская	газ	нет	газ	нет
21	ВК Кавказская	газ	нет	газ	нет
22	ВК Брикетная	газ	нет	газ	нет
23	ВК Чапаева, 6	газ	нет	газ	нет
24	ВК Западная	газ	нет	газ	нет
25	ВК Березовая роща	газ	нет	газ	нет
26	ВК Б. Революции, 151	уголь	уголь	газ	нет
27	ВК Жукова, 33	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
28	ВК Лепешинской, 3	газ	нет	Вывод из эксплуатации	
29	ВК Наумова, 18а	газ	нет	газ	нет
30	ВК Ленская, 32б	газ	нет	газ	нет
31	ВК Бахаревская, 53	мазут	мазут	мазут	мазут
32	ВК Криворожская, 36	газ	нет	газ	нет
33	ВК Чусовская, 27	газ	нет	газ	нет
34	ВК Искра	газ	мазут	газ	мазут

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
35	ВК ГКТХ Вышка-2	газ	нет	газ	нет
36	ВК Хабаровская, 139	газ	нет	газ	нет
37	ВК Белозерская, 48	газ	нет	газ	нет
38	ВК Дементьева, 50	газ	нет	газ	нет
39	ВК Южная	газ	нет	газ	нет
40	ВК Докучаева, 31	газ	мазут	газ	мазут
41	ВК Костычева, 9	газ	нет	газ	нет
42	ВК Менжинского, 36	газ	нет	газ	нет
43	ВК Баранчинская, 14а	газ	нет	газ	нет
44	ВК Сигаева, 2а	газ	нет	газ	нет
45	ВК Восточная	газ	нет	газ	нет
46	ВК Блочная	мазут	мазут	мазут	мазут
47	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	газ	нет	газ	нет
48	ВК Пермский картон	газ	нет	газ	нет
49	ВК ПНИПУ	газ	печное топливо	газ	печное топливо
50	ВК Новомет-Пермь	газ	мазут	газ	мазут
51	ВК Ива	газ	дизельное топливо	газ	дизельное топливо
52	ВК Делегатская, 34	газ	нет	газ	нет
53	ВК ЧОС	газ	нет	газ	нет
54	ВК ИК-32 ГУФСИН	газ	нет	газ	нет
55	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	газ	нет	газ	нет
56	Котельная по ул. Целинная, 39в	газ	нет	газ	нет
57	ПК по ул. Гальперина, 11	газ	нет	газ	нет
58	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	газ	нет	газ	нет
59	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	газ	нет	газ	нет
60	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	газ	нет	газ	нет
61	ВК АО «Сибур-Химпром»	газ	нет	газ	нет
62	ВК АО «ФПК»	газ	нет	газ	нет
63	ВК АО «Держава-М»	газ	нет	газ	нет
64	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	газ	нет	газ	нет
65	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	газ	нет	газ	нет
66	ВК ООО «Надежда»	газ	нет	газ	нет
67	ВК по ул. Деревообделочная, 3	газ	нет	газ	нет

№ п/п	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспективное положение	
		Основное топливо	Резервное/аварийное топливо	Основное топливо	Резервное/аварийное топливо
68	ВК ООО «Теплосеть»	газ	нет	газ	нет
69	ВК ООО «Энергия-С»	газ	нет	газ	нет
70	ВК Лесозаводская, 3	газ	нет	газ	нет
71	ГТУ-ТЭС-200	газ	нет	газ	нет
72	Котельная 123А	газ	нет	газ	нет
73	ВК АО «Протон-ПМ»	газ	нет	газ	нет
74	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	газ	нет	газ	нет
75	ВК СПК по ул. Ракитная	газ	нет	газ	нет
76	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	газ	нет	газ	нет
77	Котельная ПМС-168	газ	нет	газ	нет
78	Котельная Казахская, 70	газ	нет	газ	нет
79	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	газ	нет	газ	нет
80	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	газ	нет	газ	нет
81	Новая котельная для теплоснабжения Комсомольского микрорайона	-	-	газ	нет
82	Новая котельная для теплоснабжения мкр. Вышка-2	-	-	газ	нет
83	ВК Железный Феликс	-	-	газ	нет
84	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:4410016	-	-	газ	нет
85	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:4415025	-	-	газ	нет
86	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:3211717	-	-	газ	нет
87	Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:0718033	-	-	газ	нет
88	БМК Верхнемолодежная	-	-	газ	нет
89	ВК Таганрогская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20)	-	-	газ	нет
90	Новая ВК для переключения городской застройки от ВК АО «Новомет-Пермь»	-	-	газ	нет

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии

Виды топлива, их доля и низшая теплота сгорания по каждому источнику на перспективу Схемы теплоснабжения, представлены в таблице ниже.

Таблица 8.50 – Виды топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
Теплоисточник №1 ТЭЦ-6 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	природный газ	%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
1.2.	мазут	%	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%	0,0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	природный газ	ккал/м3	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237	8237
2.2.	мазут	ккал/кг	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274	9274
Теплоисточник №2 ВК-3 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226
2.1.	природный газ	ккал/м3	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226	8226
Теплоисточник №3 ТЭЦ-9 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	86%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.2.	попутный газ	%	14%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
1.3.	мазут	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
2.	низшая теплота сгорания топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	природный газ	ккал/м3	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248
2.2.	попутный газ	ккал/м3	10294	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	мазут	ккал/кг	9660	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №4 ВК-5 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223
2.1.	природный газ	ккал/м3	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223	8223
Теплоисточник №5 ВК-2 ООО «Тепло-М» в зоне ЕТО №01 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176
2.1.	природный газ	ккал/м3	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176	8176
Теплоисточник №6 ТЭЦ-14 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №02 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175
2.1.	природный газ	ккал/м3	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175	8175
Теплоисточник №7 ТЭЦ-13 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-2 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
2.1.	природный газ	ккал/м3	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
Теплоисточник №8 ВК-20 ПАО «Т Плюс» в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																								

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273		
Теплоисточник №25 ВК Березовая роща МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272	8272		
Теплоисточник №26 ВК Б. Революции, 151 МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.2.	уголь	%	100%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	природный газ	ккал/м3	0	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
2.2.	уголь	ккал/кг	5523	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Теплоисточник №27 ВК Жукова, 33 МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273	8273		
Теплоисточник №28 ВК Лепешинской, 3 МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275	8275		
Теплоисточник №29 ВК Наумова, 18а МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270	8270		
Теплоисточник №30 ВК Ленская, 326 МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274	8274		
Теплоисточник №31 ВК Бахаревская, 53 МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	мазут	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/кг	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361		
2.1.	мазут	ккал/кг	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361	9361		
Теплоисточник №32 ВК Криворожская, 36 МО г. Пермь в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																										

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №49 ВК ПНИПУ ФГАОУ «ПНИПУ» в зоне ЕТО №08 ФГАОУ «ПНИПУ»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	
2.1.	природный газ	ккал/м3	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	
Теплоисточник №50 ВК Новомет-Пермь АО «Новомет-Пермь» в зоне ЕТО №09 АО «Новомет-Пермь»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	
Теплоисточник №51 ВК Ива ООО «Тимсервис» в зоне ЕТО №11 ООО «Тимсервис»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	
2.1.	природный газ	ккал/м3	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	
Теплоисточник №52 ВК Делегатская, 34 ООО «Тимсервис» в зоне ЕТО №12 ООО «Тимсервис»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	
2.1.	природный газ	ккал/м3	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	7959	
Теплоисточник №53 ВК ЧОС ООО «НОВОГОР-Прикамье» в зоне ЕТО №13 ООО «НОВОГОР-Прикамье»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	
Теплоисточник №54 ВК ИК-32 ГУФСИН ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю в зоне ЕТО №14 ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	
Теплоисточник №55 Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования) в зоне ЕТО №15 ООО «Пермский насосный завод»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	
Теплоисточник №56 Котельная по ул. Целинная, 39в ООО «ПТЭК» в зоне ЕТО №16 ООО «ПТЭК»																										

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980		
2.1.	природный газ	ккал/м3	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980	7980		
Теплоисточник №57 ПК по ул. Гальперина, 11 ФКП «Пермский пороховой завод» в зоне ЕТО №17 ФКП «Пермский пороховой завод»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №58 ПК АО «Камтэкс-Химпром» АО «Камтэкс-Химпром» в зоне ЕТО №18 АО «Камтэкс-Химпром»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100		
Теплоисточник №59 ВК АО «Газпром газораспределение Пермь» АО «Газпром газораспределение Пермь» в зоне ЕТО №19 АО «Газпром газораспределение Пермь»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №60 ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель» АО «Пермский завод «Машиностроитель» в зоне ЕТО №20 АО «Пермский завод «Машиностроитель»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120		
Теплоисточник №61 ВК АО «Сибур-Химпром» АО «Сибур-Химпром» в зоне ЕТО №21 АО «Сибур-Химпром»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №62 ВК АО «ФПК» АО «ФПК» в зоне ЕТО №22 ОАО «РЖД»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №63 ВК АО «Держава-М» АО «Держава-М» в зоне ЕТО №23 АО «Держава-М»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №64 ВК ОАО «Центральный Агроснаб» ОАО «Центральный Агроснаб» в зоне ЕТО №25 ОАО «Центральный Агроснаб»																										

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770		
2.1.	природный газ	ккал/м3	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770	7770		
Теплоисточник №65 ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» в зоне ЕТО №26 АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №66 ВК ООО «Надежда» ООО «Надежда» в зоне ЕТО №27 ООО «Надежда»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №67 ВК по ул. Древообделочная, 3 ИП Мусийко М.Н. в зоне ЕТО №28 ООО «Армейский Обоз»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №68 ВК ООО «Теплосеть» ООО «Теплосеть» в зоне ЕТО №29 ООО «Теплосеть»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №69 ВК ООО «Энергия-С» ООО «Энергия-С» в зоне ЕТО №30 ООО «Энергия-С»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №70 ВК Лесозаводская, 3 ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Держинского» в зоне ЕТО №31 ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Держинского»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100		
Теплоисточник №71 ГТУ-ТЭС-200 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» в зоне ЕТО №32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №72 Котельная 123А ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» в зоне ЕТО №32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																										

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №73 ВК АО «Протон-ПМ» АО «Протон-ПМ» в зоне ЕТО №33 АО «Протон-ПМ»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №74 ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю в зоне ЕТО №34 ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №75 ВК СПК по ул. Ракитная АО «СПК» в зоне ЕТО №35 АО «СПК»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3		8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3		8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №76 ВК ООО «РЭМ-Сервис» ООО «РЭМ-Сервис» в зоне ЕТО №36 ООО «РЭМ-Сервис»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%																								
1.1.	природный газ	%																								
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3																								
2.1.	природный газ	ккал/м3																								
Теплоисточник №77 Котельная ПМС-168 ОАО «РЖД» в зоне ЕТО №37 ОАО «РЖД»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%													100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%													100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3													8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3													8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №78 Котельная Казахская, 70 АО «Газпром газораспределение Пермь» в зоне ЕТО №38 АО «Газпром газораспределение Пермь»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%													100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%													100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3													8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
2.1.	природный газ	ккал/м3													8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134	8134		
Теплоисточник №79 Котельная АО «Пермский мукомольный завод» АО «Пермский мукомольный завод» в зоне ЕТО №39 АО «Пермский мукомольный завод»																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%																								
1.1.	природный газ	%																								
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3																								
2.1.	природный газ	ккал/м3																								
Теплоисточник №80 Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663 АО «Галополимер Пермь» в зоне ЕТО №40 АО «Галополимер Пермь»																										

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%																								
1.1.	природный газ	%																								
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3																								
2.1.	природный газ	ккал/м3																								
Теплоисточник №81 Новая котельная для теплоснабжения Комсомольского микрорайона в зоне ЕТО №XXX ТСО не определена																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
2.1.	природный газ	ккал/м3			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
Теплоисточник №82 Новая котельная для теплоснабжения мкр. Вышка-2 в зоне ЕТО №XXX ТСО не определена																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3			0	0	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
2.1.	природный газ	ккал/м3			0	0	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
Теплоисточник №83 ВК Железный Феликс в зоне ЕТО №XXX ТСО не определена																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%			100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3			8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
2.1.	природный газ	ккал/м3			8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
Теплоисточник №84 Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:4410016 в зоне ЕТО №XXX ТСО не определена																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
2.1.	природный газ	ккал/м3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
Теплоисточник №85 Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:4415025 в зоне ЕТО №XXX ТСО не определена																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
2.1.	природный газ	ккал/м3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8170	8170	8170	8170	8170	8170		
Теплоисточник №86 Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:3211717 в зоне ЕТО №XXX ТСО не определена																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8170	8170	8170	8170	8170		
2.1.	природный газ	ккал/м3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8170	8170	8170	8170	8170		
Теплоисточник №87 Новая котельная для теплоснабжения потребителей в РЭТД 59:01:0718033 в зоне ЕТО №XXX ТСО не определена																										
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8170	8170	8170	8170		
2.1.	природный газ	ккал/м3		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8170	8170	8170	8170		
Теплоисточник №88 БМК Верхнемолодежная в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																										

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3		0	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
2.1.	природный газ	ккал/м3		0	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
Теплоисточник №89 ВК Таганрогская (на месте ЦТП-24 от ЛВК-20) в зоне ЕТО №01-3 ПАО «Т Плюс»																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3		8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
2.1.	природный газ	ккал/м3		8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
Теплоисточник №90 Новая ВК для переключения городской застройки от ВК АО «Новомет-Пермь» в зоне ЕТО №09 ТСО не определена																								
1.	Доли топлива, используемого для производства тепловой энергии	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
1.1.	природный газ	%		100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2.	низшая теплота сгорания топлива	ккал/м3		8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170
2.1.	природный газ	ккал/м3		8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170	8170

8.4. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Преобладающим видом топлива на ТЭЦ и котельных на территории городского округа является природный газ. На его долю приходится 99,71% расхода топлива в базовом периоде и 99,97% перспективного расхода топлива. Резервное топливо, мазут и дизельное топливо, в топливном балансе на перспективный период не учитывается.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса городского округа является сохранение природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и экономически эффективного топлива.

Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием в настоящей актуализации мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием в настоящей актуализации мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием в настоящей актуализации мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием в настоящей актуализации мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием в настоящей актуализации мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.15.1.) данный раздел в рамках схемы теплоснабжения не разрабатывается.

9.6. Фактические осуществленные инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения

Сводные данные о соответствии стоимости мероприятий, предусмотренных в утвержденных инвестиционных программах ТСО на 2018-2021 гг. данным схемы теплоснабжения, а также данные о фактических расходах за 2018-2021 гг. представлены в следующей таблице.

Таблица 9.1 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2021 гг.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)			
		2018	2019	2020	2021
ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения	н/д	302 822	442 238	783 783
	Инвестиционная программа	895 270	808 402	479 818	1 115 027
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	267%	108%	142%
	Факт	1 048 903	480 297 (по стандартам раскрытия)/ 472 905 (по Отчету об ИП)	355 574	1 327 328
	- исполнение Инвестиционной программы	117%	59%/58%	74%	119%
ПАО «Т Плюс» (ранее - ООО "ПСК")	Схема теплоснабжения	н/д	1 041 491	918 557	1 818 499
	Инвестиционная программа	1 051 520	709 937	895 178	1 304 643
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	68%	97%	72%
	Факт	857 587	918 508	804 067 (по стандартам раскрытия)/ 801 145 (по Отчету по ИП)	1 277 769
	- исполнение Инвестиционной программы	82%	129%	90%/89%	98%
ООО "ТНР"	Схема теплоснабжения	н/д	339 459	0	0
	Инвестиционная программа	192 444	187 490	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	55%	-	-
	Факт	118 541	186 169	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	62%	99%	-	-
ПМУП "ГКТХ" (производство ТЭ)	Схема теплоснабжения	н/д	0	114 606	109 225
	Инвестиционная программа	45 637	54 161	56 186	68 364
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	49%	63%

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)			
		2018	2019	2020	2021
	Факт	2 720	489	50 750	47 364
	- исполнение Инвестиционной программы	6%	1%	90%	69%
ПМУП "ГКТХ" (передача ТЭ)	Схема теплоснабжения	н/д	0	667	20 363
	Инвестиционная программа	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	0	16 352	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-
ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	Схема теплоснабжения	н/д	24 391	0	0
	Инвестиционная программа	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-
ООО "ГЭК"	Схема теплоснабжения	н/д	18 635	0	0
	Инвестиционная программа	839	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	456	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	54%	-	-	-
АО "ПЗСП"	Схема теплоснабжения	н/д	21 415	6 216	0
	Инвестиционная программа	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-
АО "СПК"	Схема теплоснабжения	н/д	20 954	39 666	14 754
	Инвестиционная программа	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-
АО «НПО «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	Схема теплоснабжения	н/д	7 708	0	0
	Инвестиционная программа	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-
ООО "СК Вышка- 2"	Схема теплоснабжения	н/д	5 126	7 313	0
	Инвестиционная программа	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)			
		2018	2019	2020	2021
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-
АО "Нововет- Пермь"	Схема теплоснабжения	н/д	2 759	0	0
	Инвестиционная программа	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	0	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-
ООО "Тимсервис"	Схема теплоснабжения	н/д	0	0	3 174
	Инвестиционная программа	0	10 941	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	0	22 696	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	207%	-	-
АО "ФПК"	Схема теплоснабжения	н/д	0	0	0
	Инвестиционная программа	0	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	124	16 528	4 374	0
	- исполнение Инвестиционной программы	-	-	-	-
АО "Энергетик- ПМ"	Схема теплоснабжения	н/д	0	0	0
	Инвестиционная программа	27 445	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	-	-	-
	Факт	27 445	0	0	0
	- исполнение Инвестиционной программы	100%	-	-	-
ИТОГО	Схема теплоснабжения	н/д	1 784 759	1 529 263	2 749 798
	Инвестиционная программа	2 213 155	1 770 931	1 431 182	2 488 033
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	99%	94%	90%
	Факт	2 055 775	1 641 039	1 214 765	2 652 461
	- исполнение Инвестиционной программы	93%	93%	85%	107%

Раздел 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблице ниже.

Таблица 10.1 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №01						
001	1) ТЭЦ-6 2) ВК-3 3) ТЭЦ-9 4) ВК-5 5) ВК-2	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.07.2022 г. №51000-08-02226) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «Тепло-М»	источник			
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
		ООО «РесурсЭнергоТранс»	сети			
		ООО «Тепло-Терм»	сети			
		ООО «Энергия-М»	сети			
		ООО «Импульс Урала»	сети			
		ООО «СМУ №11»	сети			
		ООО «Урал Девелопмент»	сети			
		ООО «Домен»	сети			
		ООО «Строн-М»	сети			
		ООО «ОКС»	сети			
АО «ПЗСП»	сети					
ООО «Ресурс»	сети					
ЕТО №02						
019	ТЭЦ-14	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	02	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.07.2022 г. №51000-08-02226) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ООО «МЖК-строй»	сети			
		АО «Галополимер Пермь»	сети			
ЕТО №01-2						
002	ТЭЦ-13	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01-2	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.07.2022 г. №51000-08-02226) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ЖСК №43	сети			
		ООО «Домен»	сети			
ЕТО №01-3						
003	ВК-20	ПАО «Т Плюс»	источник, сети	01-3	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.07.2022 г. №51000-08-02226) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		ПМУП «ГКТХ»	сети			
004	ВК Кислотные Дачи	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
005	ВК Новые Ляды	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
006	ВК Молодежная	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
	ВК Искра	ПАО «НПО «Искра»	источник, сети			
007	ВК Левшино	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
008	ВК ПДК	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
009	ВК Заозерье	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
011	ВК Запруд	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
012	ВК Банная гора	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
013	ВК Окуловский	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
014	ВК Подснежник	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
015	ВК ДИПИ	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
016	ВК Пышминская	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
017	ВК Кавказская	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
018	ВК Брикетная	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
025	ВК Чапаева, 6	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
034	ВК Западная	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
033	ВК Березовая роща	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
028	ВК Б. Революции, 151	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
030	ВК Жукова, 33	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
023	ВК Лепешинской, 3	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
024	ВК Наумова, 18а	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
027	ВК Ленская, 32б	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
026	ВК Бахаревская, 53	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
022	ВК Криворожская, 36	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
031	ВК Чусовская, 27	ПАО «Т Плюс»	источник, сети			
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)						
020	ВК ГКТХ Вышка-2	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети	03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
021	ВК Хабаровская, 139	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
029	ВК Белозерская, 48	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
032	ВК Дементьева, 50	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети отсутствуют			
035	ВК Южная	ПМУП «ГКТХ»	источник, сети			
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)						
036	ВК Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	источник, сети	04	АО «ПЗСП»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №1211) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
037	ВК Костычева, 9	АО «ПЗСП»	источник, сети			
038	ВК Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	источник, сети			
039	ВК Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	источник, сети			
040	ВК Сигаева, 2а	АО «ПЗСП»	источник, сети			
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)						
041	ВК Восточная	ОАО «РЖД»	источник, сети	05	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	ВК Блочная	ОАО «РЖД»	источник, сети			
Прочие ЕТО						
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ООО «СК Вышка-2»	источник, сети	06	ООО «СК Вышка-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
045	ВК Пермский картон	ООО «ГЭК»	источник, сети	07	ООО «ГЭК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 04.06.2013 г. №49) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
046	ВК ПНИПУ	ФГАОУ «ПНИПУ»	источник, сети	08	ФГАОУ «ПНИПУ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №1094) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
047	ВК Новомет-Пермь	АО «Новомет-Пермь»	источник, сети	09	АО «Новомет-Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №08-э) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
049	ВК Ива	ООО «Тимсервис»	источник, сети	11	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
050	ВК Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	источник, сети	12	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
051	ВК ЧОС	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	источник, сети	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю ПМУП «ГКТХ»	источник сети	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения				
054	Котельная по ул. Целинная, 39в	ООО «ПТЭК»	источник, сети	16	ООО «ПТЭК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
055	ПК по ул. Гальперина, 11	ФКП «Пермский пороховой завод»	источник, сети	17	ФКП «Пермский пороховой завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	источник, сети	18	АО «Камтэкс-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
057	БК АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	источник, сети	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
058	БК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	источник, сети	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
059	БК АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	источник, сети	21	АО «Сибур-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
060	БК АО «ФПК»	АО «ФПК»	источник	22	ОАО «РЖД»	п. 7 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью и наибольший размер собственного капитала)
		ОАО «РЖД»	сети			
061	БК АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	источник, сети	23	АО «Держава-М»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
063	БК ОАО «Центральный Агроснаб»	ОАО «Центральный Агроснаб»	источник, сети	25	ОАО «Центральный Агроснаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
064	БК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	источник, сети	26	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
065	БК ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	источник, сети	27	ООО «Надежда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
066	БК по ул. Древообделочная, 3	ООО «Армейский Обоз»	источник, сети	28	ООО «Армейский Обоз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
067	БК ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	источник, сети	29	ООО «Теплосеть»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
068	БК ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	источник, сети	30	ООО «Энергия-С»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
069	БК Лесозаводская, 3	ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»	источник, сети	31	ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	источник, сети	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
071	БК АО «Протон-ПМ»	АО «Протон-ПМ»	источник, сети	33	АО «Протон-ПМ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
072	БК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	источник, сети	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
073	БК СПК по ул. Ракитная	АО «СПК»	источник, сети	35	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
074	БК ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	источник, сети	36	ООО «РЭМ-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
075	Котельная ПМС-168	ОАО «РЖД»	источник, сети	37	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
076	Котельная Казахская, 70	АО «Газпром газораспределение Пермь»	источник, сети	38	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
077	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	АО «Пермский мукомольный завод»	источник, сети	39	АО «Пермский мукомольный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
078	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	АО «Галополимер Пермь»	источник, сети	40	АО «Галополимер Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) представлен в таблице ниже.

Таблица 10.2 – Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
ЕТО №01				
001	1) ТЭЦ-6 2) ВК-3 3) ТЭЦ-9 4) ВК-5 5) ВК-2	01	ПАО «Т Плюс»	<p>Зона действия ТЭЦ-6 и ВК-3 распространяется на центральную часть Свердловского Ленинского и Мотовилихинского районов города. Зона действия источника ограничена р. Кама, р. Егошиха, ул. Уральская, Крупская, Лебедева, Розалии Землячки, КИМ, Тургенева, Инженерная, Добролюбова, р. Ива, ул. Уинская, Агатова, Самаркандская, Горловская, Балхашская, Братская, промышленной зоной вдоль ул. Пихтовая, ул. Бригадирская, Пихтовая, лесным массивом, р. Егошиха, ул. Бордовский тракт, ж/д Главного направления, ул. Таборская, Вижайская, Яблочкова, Солдатова, Лодыгина, ж/д Главного направления, р. Данилиха, ул. Попова, р. Кама и составляет 28,55 км2.</p> <p>Зона действия ВК-2 распространяется на левобережную часть Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, Мотовилиха, ул. Борчаниновская, р. Ива, ул. Добролюбова, Инженерная, КИМ, Крупская, Уральская, р. Егошиха, Кама и составляет 4 км2.</p> <p>Зона действия ТЭЦ-9 и ВК-5 распространяется на Индустриальный, левобережную часть Дзержинского и Ленинского районов города. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Попова, р. Данилиха, Лодыгина, Солдатова, Яблочкова, Вижайская, Таборская, Василия Васильева, Леонова, Промышленная, Западным обходом, ул. Фоминская, ул. Красина с переходом на автомагистраль до пересечения с Западным обходом, Трамвайная, Вишерская, Дзержинского, р. Кама и составляет 47,6 км2. В обозначенную выше зону действия ТЭЦ-9 включена зона теплоснабжения, распространяющаяся на левобережную часть Дзержинского района и прочих потребителей жилищно-коммунального, промышленного сектора г. Перми - ограниченная р. Кама, ул. Красина с переходом на автомагистраль до пересечения с Западным обходом, Трамвайная, Вишерская, Дзержинского, Хохрякова, ж/д Главного направления, ул. Малкова, лесопарковой зоной Балатово, ул. Встречная, Западным обходом, р. Кама, составляющая 8,4 км2 и переведенная на ТЭЦ-9 с сентября 2015 года. Так же в обозначенную зону действия ТЭЦ-9 включена зона теплоснабжения, распространяющаяся в приделах обособленного микрорайона «Заостровка» и территории агропромышленного комплекса ООО «Пермский тепличный комбинат», ограниченных р. Кама, ул. Красина, лесным массивом, Восточным обходом, составляющих 1,2 км2 и переведенных на ТЭЦ-9 с сентября 2016 года.</p>
ЕТО №02				
019	ТЭЦ-14	02	ПАО «Т Плюс»	

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
				Зона действия ТЭЦ-14 распространяется на Кировский район города. Зона действия источника ограничена автодорогой Пермь-Краснокамск, р. Кама, р. Ласья и составляет 19.6 км2.
ЕТО №01-2				
002	ТЭЦ-13	01-2	ПАО «Т Плюс»	Зона действия ТЭЦ-13 распространяется на правобережную часть Орджоникидзевского района города. Зона действия источника ограничена промзоной ТЭЦ-13, ул. Гремячий Лог, ж/д проходящей вдоль р. Гайва, ул. Усадебной, Карбышева, Репина вдоль промзоны ТЭЦ-13 и составляет 8 км2.
ЕТО №01-3				
003	ВК-20	01-3	ПАО «Т Плюс»	Зона действия котельной ВК-20 распространяется на микрорайон Камгэс находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Лянгасова, Краснослудская, Усинская, Хохловская, Волховская, Язьвинская, Кавказская, Белозерская, Кутамышская, руч. Грязный, ул. Боковая и составляет 1 км2.
004	ВК Кислотные Дачи			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Кислотные дачи находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена жилым массивом, расположенным вокруг ул. Г. Черняховского и ул. Волочаевская и составляет 3.28 км2.
005	ВК Новые Ляды			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Новые Ляды находящийся в восточной части Свердловского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом, частным сектором микрорайона и составляет 1.84 км2.
006	ВК Молодежная			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Молодежный находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Лаврова, Штурвальная, Плановая, Качканарская, Ставропольская, Веденева, Волховская и составляет 0.43 км2.
	ВК Искра			Зона действия котельной распространяется на промышленную зону и микрорайон Молодежный находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Менжинского, Волховская, Веденева, Ставропольская, Качканарская, Плановая, Косякова, Лянгасова, Кутузова, Соликамская и составляет 0.83 км2.
007	ВК Левшино			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Железнодорожная, Левшинский пер., ул. Делегатская, Цимлянская, Социалистическая и составляет 1.04 км2.
008	ВК ПДК			Зона действия котельной ПДК распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Цимлянская, Перевалочная, Белозерская, Валежная и составляет 0.4 км2.
009	ВК Заозерье			Зона действия котельной распространяется на поселок Заозерье находящийся в правобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама, ул. Верхне-Камская, Прямолинейная, Сигнальная и составляет 0.51 км2.
011	ВК Запруд			Зона действия котельной распространяется на поселок Запруд находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Лядовская, Колыбалова, Гарцовская, Запрудская и составляет 0.2 км2.
012	ВК Банная гора			Зона действия котельной распространяется на Пермскую краевую клиническую психиатрическую больницу, расположенную в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена р. Кама и лесным массивом, составляет 0.13 км2.
013	ВК Окуловский			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Окуловский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Докучаева, Транспортная, Сочинская и составляет 0.04 км2.
014	ВК Подснежник			Зона действия котельной распространяется на детский пульмонологический санаторий «Светлана» находящийся в Свердловском районе. Зона действия источника ограничена ул. Пристанционная и лесным массивом, составляет 0.05 км2.
015	ВК ДИПИ			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. 5-я Линия, Сосьвинская, 13-я линия, Верхнекурьянская и составляет 0.18 км2.
016	ВК Пышминская			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. 5-я Линия, Верхнекурьянская, 1-я линия, Солнечная и составляет 0.05 км2.
017	ВК Кавказская			Зона действия котельной распространяется на два жилых дома по ул. Кавказская, 24а и Кавказская, 24б, находящихся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таганрогская и составляет 0.1 км2.
018	ВК Брикетная			Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Камская Долина, находящийся в правобережной части Ленинского района. Зона действия источника ограничена ул. Б. Революции, Ломоносова и составляет 0.02 км2.
025	ВК Чапаева, 6			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Чапаевский находящийся в левобережной части Орджоникидзевского района. Зона действия источника ограничена ул. Соликамская, Липовая, Лянгасова, пер. Еловский и составляет 0,3 км2.
034	ВК Западная			Зона действия ограничена ул. Кочегаров, Ветлужская, лесопарковым массивом, ул. Красноводская, Заречная, М. Загуменных, Ветлужская, Белолевская и составляет 0,6 км2.
033	ВК Березовая роща			Зона действия котельной распространяется на комплекс зданий в районе в/г №50, в/ч 63196 и составляет 0,01 км2.
028	ВК Б. Революции, 151			Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Б. Революции, Торфяная и составляет 0.02 км2.
030	ВК Жукова, 33	Зона действия котельной распространяется на здание Пермского краевого перинатального центра по ул. М. Жукова, 33, находящегося в правобережной части Ленинского района и составляет 0.033 км2.		

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
023	ВК Лепешинской, 3			Зона действия котельной, находящейся по адресу Лепешинской 3, распространяется на микрорайон Акулова находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Лепешинской, Машинистов, Г. Наумова, Кочегаров, М. Загуменных и составляет 0.2 км2.
024	ВК Наумова, 18а			Зона действия котельной, находящейся по адресу Генерала Наумова 18а, распространяется на микрорайон Акулова находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Сортировочная, Кочегаров, Г. Наумова, Машинистов, Лепешинской и составляет 0,2 км2.
027	ВК Ленская, 32б			Зона действия котельной распространяется на квартал микрорайона Курья находящийся в правобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ленская, ДОС и составляет 0.02 км2.
026	ВК Бахаревская, 53			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал находящийся в Свердловском районе города. Зона действия источника ограничена ж/д Главного направления, ул. Бахаревская и составляет 0.2 км2.
022	ВК Криворожская, 36			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевого района. Зона действия источника ограничена ул. Цимлянская, Томская, Социалистическая, А. Старикова и составляет 0.2 км2.
031	ВК Чусовская, 27			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Новые Ляды находящийся в Свердловском районе. Зона действия источника ограничена ул. Чусовская, Тракторная, Коммунистическая, Флотская, Крестьянская и составляет 0.2 км2.
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)				
020	ВК ГКТХ Вышка-2			Зона действия котельной распространяется на микрорайон Вышка-2 находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена административной границей Мотовилихинского района, ул. Целинная, Кирпичная, Соликамская и составляет 1.5 км2.
021	ВК Хабаровская, 139	03	ПМУП «ГКТХ»	Зона действия котельной, находящейся по адресу Хабаровская 139, распространяется на микрорайон «Акуловский», находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом, ул. Хабаровская, Вагонная, Красноводская и составляет 0,4 км2. Кроме того, в зоне действия данной котельной находится ЦТП на базе старой котельной Хабаровская, 36а (зона действия ЦТП ограничена лесным массивом и ул. Хабаровская, составляет 0,14 км2).
029	ВК Белозерская, 48			Зона действия котельной распространяется на два жилых дома по ул. Белозерская, 43а и Белозерская, 43б, находящихся в левобережной части Орджоникидзевого района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таганрогская и составляет 0.1 км2.
032	ВК Дементьева, 50			Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых домов, расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Запруд» по ул. Ж. Дементьева, 48, 52, ул. Исакова, 43, 45, 49 находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.02 км2.
035	ВК Южная			Зона действия ограничена ул. Братская, Казахская, Луганская, Казахская, Днестровская и составляет 0,1 км2.
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)				
036	ВК Докучаева, 31			Зона действия котельной распространяется на промышленную зону предприятия АО «ПЗСП» и микрорайон Пролетарский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена промзоной АО «ПЗСП», ул. Докучаева, транспортная, Сочинская и составляет 1.7 км2.
037	ВК Костычева, 9			Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Пролетарский находящийся в правобережной части Дзержинского района. Зона действия источника ограничена ул. Ветлужская, Сочинская, Транспортная, Красноборская и составляет 0.04 км2.
038	ВК Менжинского, 36	04	АО «ПЗСП»	Зона действия котельной распространяется на жилой дом по ул. Менжинского, 36, находящегося в левобережной части Орджоникидзевого района. Зона действия источника ограничена ул. Кавказская, Менжинского, Таймырская и составляет 0.07 км2.
039	ВК Баранчинская, 14а			Зона действия источника ограничена ул. Баранчинская, Гашкова
040	ВК Сигаева, 2а			Зона действия котельной распространяется на жилой дом по ул. Сигаева, 2а в Мотовилихинском районе и составляет 0.002км2.
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)				
041	ВК Восточная	05	ОАО «РЖД»	Зона действия распространяется на площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей
042	ВК Блочная			Зона действия распространяется на площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей
Прочие ЕТО				
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	06	ООО «СК Вышка-2»	Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых дома расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Вышка-2» по ул. Целинная, 55, 57, находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.23 км2.
045	ВК Пермский картон	07	ООО «ГЭК»	Зона действия котельной распространяется на микрорайон Бумажник находящийся в левобережной части Орджоникидзевого района. Зона действия источника ограничена р. Кама, Васильевка, ул. Бенгальская, Пузырева и составляет 1.8 км2.
046	ВК ПНИПУ	08	ФГАОУ «ПНИПУ»	Зона действия котельной «ПНИПУ» распространяется на микрорайон Студенческий городок находящийся в правобережной части Ленинского района. Зона действия источника ограничена лесным массивом и автодорогой Пермь – Гайва, составляет 1.5 км2.
047	ВК Новомет-Пермь	09	АО «Новомет-Пермь»	Зона действия котельной АО «Новомет-Пермь» распространяется на промышленную зону одноименного предприятия и часть микрорайона Ремзавод, находящийся на западной окраине Индустриального района. Зона действия источника ограничена промзоной АО «Новомет-Пермь» и прилегающим жилым кварталом микрорайона по ул. Казанцевская и составляет 0.4 км2.
049	ВК Ива	11	ООО «Тимсервис»	Зона действия котельной распространяется на вновь строящийся жилой район Ива («Грибоедова») находящийся в левобережной части Мотовилихинского района. Зона действия источника ограничена ул. Грибоедова, Уинская, Старцева и составляет 0.9 км2.
050	ВК Делегатская, 34	12	ООО «Тимсервис»	Зона действия котельной распространяется на жилой квартал микрорайона Левшино находящийся в левобережной части Орджоникидзевого района. Зона действия источника ограничена ул. Делегатская, Цимлянская, Памирская и составляет 1.01 км2.
051	ВК ЧОС	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	Зона действия котельной распространяется на 5 жилых домов по ул. Водозаборная, 1,3, первый Павловский проезд, 2, 3, 4 и МАДОУ «Детский сад №22», находящихся в левобережной части Орджоникидзевого района. Зона действия котельной так же распространяется на Чусовские очистные сооружения. Зона действия источника ограничена ул. Водозаборная, Павловским проездом, лесным массивом, р. Кама и составляет 0.4 км2.
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	14		

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
			ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	Зона действия котельной распространяется на 3 жилых дома по ул. Докучаева, 27а, б, в находящихся в правобережной части Орджоникидзевского района. Так же котельная работает на корпуса ФКУ ИК-32 ГУФСИН России. Зона действия источника ограничена лесным массивом и составляет 0.135 км2.
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения		Зона действия ЕТО в границах г. Перми распространяется на группу жилых домов по Ш. Космонавтов, 322, 324, 326а, 330, находящихся Индустриальном районе и составляет 0.18 км2.
054	Котельная по ул. Целинная, 39в	16	ООО «ПТЭК»	Зона действия котельной распространяется на комплекс жилых дома расположенных на вновь осваиваемой территории мкр. «Вышка-2» по ул. Целинная, 39, 41, 43, 43/1, 45, 47, 47а, 49, 49а, 49б находящихся в Мотовилихинском районе и составляет 0.25 км2.
055	ПК по ул. Гальперина, 11	17	ФКП «Пермский пороховой завод»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону ФКП "ППЗ"
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	18	АО «Камтэкс-Химпром»	Зона действия котельной распространяется на промышленную зону АО "Камтэкс-Химпром"
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Газпром газораспределение Пермь» и ряд сторонних потребителей
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	Зона действия распространяется на площадку АО «Пермский завод «Машиностроитель» и ряд сторонних потребителей
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	21	АО «Сибур-Химпром»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Сибур-Химпром» и ряд сторонних потребителей
060	ВК АО «ФПК»	22	ОАО «РЖД»	Зона действия распространяется на производственную площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей
061	ВК АО «Держава-М»	23	АО «Держава-М»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Держава-М» и ряд сторонних потребителей
063	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	25	ОАО «Центральный Агроснаб»	Зона действия распространяется на производственную площадку ОАО «Центральный Агроснаб» и ряд сторонних потребителей
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	26	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш» и ряд сторонних потребителей
065	ВК ООО «Надежда»	27	ООО «Надежда»	Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Надежда» и ряд сторонних потребителей
066	ВК по ул. Древообделочная, 3	28	ООО «Армейский Обоз»	Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Армейский Обоз» и ряд сторонних потребителей
067	ВК ООО «Теплосеть»	29	ООО «Теплосеть»	Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Теплосеть» и ряд сторонних потребителей
068	ВК ООО «Энергия-С»	30	ООО «Энергия-С»	Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «Энергия-С» и ряд сторонних потребителей
069	ВК Лесозаводская, 3	31	ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»	Зона действия распространяется на производственную площадку ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского» и ряд сторонних потребителей
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	Зона действия распространяется на производственную площадку ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» и ряд сторонних потребителей
071	ВК АО «Протон-ПМ»	33	АО «Протон-ПМ»	Зона действия распространяется на производственную площадку АО «Протон-ПМ» и ряд сторонних потребителей
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	Зона действия распространяется на площадку ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю и ряд сторонних потребителей
073	ВК СПК по ул. Ракитная	35	АО «СПК»	Зона действия распространяется на производственную площадку потребителей по ул. Ракитная
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	36	ООО «РЭМ-Сервис»	Зона действия источника распространяется на жилые здания в районе ул. Верхне-Муллинская и составляет 0,01 км2.
075	Котельная ПМС-168	37	ОАО «РЖД»	Зона действия распространяется на площадку ОАО «РЖД» и ряд сторонних потребителей
076	Котельная Казахская, 70	38	АО «Газпром газораспределение Пермь»	Зона действия распространяется на площадку АО «Газпром газораспределение Пермь» и ряд сторонних потребителей

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Описание границ зон деятельности ЕТО
077	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	39	АО «Пермский мукомольный завод»	Зона действия распространяется на площадку АО «Пермский мукомольный завод» и ряд сторонних потребителей
078	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	40	АО «Галополимер Пермь»	Зона действия распространяется на площадку АО «Галополимер Пермь» и ряд сторонних потребителей

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

10.3.1. Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения

10.3.2. Критерии определения ЕТО

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

- Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 Приказа, ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной

системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

➤ заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

➤ заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

10.3.4. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 10.3 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.3 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №01											
001	1) ТЭЦ-6 2) ВК-3 3) ТЭЦ-9 4) ВК-5 5) ВК-2	1) 470 2) 532 3) 933,5 4) 300	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, аренда	119268,6	да	01	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.07.2022 г. №51000-08-02226) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		450	ООО «Тепло-М»	28932	источник	собственность	-	нет			
		-	ПМУП «ГКТХ»	447917	сети	хоз. ведение	1907,4	нет			
		-	ООО «РесурсЭнергоТранс»	34 650	сети	собственность	8,6	нет			
		-	ООО «Тепло-Терм»	2 045	сети	собственность	13,4	нет			
		-	ООО «Энергия-М»	5 172	сети	собственность	1316,0	нет			
		-	ООО «Импульс Урала»	1 514	сети	собственность	346,9	нет			
		-	ООО «СМУ №11»	259 066	сети	собственность	2089,4	нет			
		-	ООО «Урал Девелопмент»	4 970	сети	собственность	564,1	нет			
		-	ООО «Домен»	-1 484	сети	собственность	934,4	нет			
		-	ООО «Строн-М»	5 166	сети	собственность	4500,6	нет			
		-	ООО «ОКС»	10	сети	собственность	3,3	нет			
		-	АО «ПЗСП»	3261467	сети	собственность	14,7	нет			
-	ООО «Ресурс»	65 639	сети	собственность	4,4	нет					
ЕТО №02											
019	ТЭЦ-14	941	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, аренда	21332,4	да	02	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.07.2022 г. №51000-08-02226) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ООО «МЖК-строй»	8592	сети	хоз. ведение	3,4	нет			
		-	АО «Галополимер Пермь»	4916224	сети	собственность	1389,4	нет			
ЕТО №01-2											
002	ТЭЦ-13	261,4	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, аренда	5113,3	да	01-2	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.07.2022 г. №51000-08-02226) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
		-	ЖСК №43	10509	сети	собственность	104,0	нет			
		-	ООО «Домен»	-1484	сети	собственность	415,9	нет			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО			
ЕТО №01-3														
003	ВК-20	9,8	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность	24,8	да	01-3	ПАО «Т Плюс»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 28.07.2022 г. №51000-08-02226) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)			
		-	ПМУП «ГКТХ»	447917	сети	хоз. ведение	236,5	нет						
004	ВК Кислотные Дачи	60,00	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	1309,1	да						
005	ВК Новые Ляды	40,90	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	589,7	да						
006	ВК Молодежная	24,00	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	556,0	да						
	ВК Искра	78,71	ПАО «НПО «Искра»	8257413	источник, сети	собственность	48,3	нет						
007	ВК Левшино	15,20	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	287,3	да						
008	ВК ПДК	15,26	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	120,1	да						
009	ВК Заозерье	6,02	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	114,1	да						
011	ВК Запруд	8,43	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	59,8	да						
012	ВК Банная гора	5,81	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	39,0	да						
013	ВК Окуловский	6,00	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	10,1	да						
014	ВК Подснежник	1,22	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	12,4	да						
015	ВК ДИПИ	3,70	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	49,1	да						
016	ВК Пышминская	0,69	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность, концессия	7,0	да						
017	ВК Кавказская	0,86	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность	1,0	нет						
018	ВК Брикетная	0,34	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	собственность	2,0	да						
025	ВК Чапаева, 6	21,40	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	87,4	да						
034	ВК Западная	48,20	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	56,9	да						
033	ВК Березовая роща	2,40	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	10,1	да						
028	ВК Б. Революции, 151	0,58	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	3,2	да						
030	ВК Жукова, 33	7,74	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	8,2	да						
023	ВК Лепешинской, 3	7,32	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	66,3	да						
024	ВК Наумова, 18а	7,40	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	57,5	да						
027	ВК Ленская, 326	1,08	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	14,0	да						
026	ВК Бахаревская, 53	1,20	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	19,0	да						
022	ВК Криворожская, 36	6,45	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	49,9	да						
031	ВК Чусовская, 27	1,83	ПАО «Т Плюс»	137135772	источник, сети	концессия	5,6	да						
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)														
020	ВК ГКТХ Вышка-2	60,00	ПМУП «ГКТХ»	447917	источник, сети	хоз. ведение	525,4	нет				03	ПМУП «ГКТХ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
021	ВК Хабаровская, 139	30,24	ПМУП «ГКТХ»	447917	источник, сети	хоз. ведение	234,9							
029	ВК Белозерская, 48	3,61	ПМУП «ГКТХ»	447917	источник, сети	хоз. ведение	16,3							
032	ВК Дементьева, 50	1,72	ПМУП «ГКТХ»	447917	источник, сети отсутствуют	хоз. ведение	сети отсутствуют							
035	ВК Южная	5,68	ПМУП «ГКТХ»	447917	источник, сети	хоз. ведение	70,4							
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)														
036	ВК Докучаева, 31	66,50	АО «ПЗСП»	3261467	источник, сети	собственность	398,7	да	04	АО «ПЗСП»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой			
037	ВК Костычева, 9	5,46	АО «ПЗСП»	3261467	источник, сети	собственность	13,2							
038	ВК Менжинского, 36	1,64	АО «ПЗСП»	3261467	источник, сети	собственность	9,8							

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
039	ВК Баранчинская, 14а	3,01	АО «ПЗСП»	3261467	источник, сети	собственность	18,0				теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №1211) от лица, владеющего на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
040	ВК Сигаева, 2а	2,15	АО «ПЗСП»	3261467	источник, сети	собственность	12,9				
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)											
041	ВК Восточная	19,15	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	97,0				п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
042	ВК Блочная	0,86	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	4,4	нет	05	ОАО «РЖД»	
Прочие ЕТО											
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	5,96	ООО «СК Вышка-2»	-53203	источник, сети	собственность	52,7	нет	06	ООО «СК Вышка-2»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
045	ВК Пермский картон	204,60	ООО «ГЭК»	-88432	источник, сети	собственность	868,6	да	07	ООО «ГЭК»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 04.06.2013 г. №49) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
046	ВК ПНИПУ	40,69	ФГАОУ «ПНИПУ»	4712	источник, сети	собственность	754,4	да	08	ФГАОУ «ПНИПУ»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №1094) от лица,

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											владельца на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
047	ВК Новомет-Пермь	21,29	АО «Новомет-Пермь»	17996624	источник, сети	собственность	43,2	да	09	АО «Новомет-Пермь»	п. 6 Правил (в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка (от 05.06.2013 г. №08-э) от лица, владеющего на праве собственности источником тепловой энергии и тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации)
049	ВК Ива	9,51	ООО «Тимсервис»	-183253	источник, сети	собственность	48,3	нет	11	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
050	ВК Деlegatesкая, 34	16,10	ООО «Тимсервис»	-183253	источник, сети	аренда	105,4	нет	12	ООО «Тимсервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
051	ВК ЧОС	6,45	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	4873850	источник, сети	собственность	48,3	нет	13	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	7,50	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	бухгалтерский баланс по данной бюджетной организации	источник	собственность	-	нет	14	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		-	ПМУП «ГКТХ»	447917	сети	договор о безвозмездном пользовании	1,5	нет			энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения									
054	Котельная по ул. Целинная, 39в	15,48	ООО «ПТЭК»	-46	источник, сети	собственность	135,6	нет	16	ООО «ПТЭК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
055	ПК по ул. Гальперина, 11	134,03	ФКП «Пермский пороховой завод»	бухгалтерский баланс по данной бюджетной организации (особого назначения) не раскрывается	источник, сети	собственность	1173,7	нет	17	ФКП «Пермский пороховой завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	46,35	АО «Камтэкс-Химпром»	1327784	источник, сети	собственность	405,9	нет	18	АО «Камтэкс-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	1,03	АО «Газпром газораспределение Пермь»	9091814	источник, сети	собственность	9,1	нет	19	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	166,40	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	59160	источник, сети	собственность	1457,2	нет	20	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	318,90	АО «Сибур-Химпром»	19059582	источник, сети	собственность	2792,6	нет	21	АО «Сибур-Химпром»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
060	ВК АО «ФПК»	10,15	АО «ФПК»	250811242	источник	собственность	-	нет	22	ОАО «РЖД»	п. 7 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью и наибольший размер собственного капитала)
		-	ОАО «РЖД»	4886001379	сети	собственность	88,9	нет			
061	ВК АО «Держава-М»	2,00	АО «Держава-М»	72020	источник, сети	собственность	17,5	нет	23	АО «Держава-М»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
063	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	3,21	ОАО «Центральный Агроснаб»	129503	источник, сети	собственность	28,4	нет	25	ОАО «Центральный Агроснаб»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	10,32	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	367851	источник, сети	собственность	90,4	нет	26	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
065	ВК ООО «Надежда»	3,44	ООО «Надежда»	4283	источник, сети	собственность	30,1	нет	27	ООО «Надежда»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
066	ВК по ул. Древообделочная, 3	5,14	ООО «Армейский Обоз»	-50	источник, сети	аренда	45,0	нет	28	ООО «Армейский Обоз»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											сетями с наибольшей тепловой емкостью)
067	ВК ООО «Теплосеть»	3,30	ООО «Теплосеть»	10	источник, сети	собственность	28,9	нет	29	ООО «Теплосеть»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
068	ВК ООО «Энергия-С»	19,09	ООО «Энергия-С»	-9380	источник, сети	собственность	167,2	нет	30	ООО «Энергия-С»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
069	ВК Лесозаводская, 3	150,00	ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»	13127	источник, сети	собственность	1313,6	нет	31	ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	498,4 66,96	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	113828029	источник, сети	собственность	4282,2	нет	32	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
071	ВК АО «Протон-ПМ»	27,53	АО «Протон-ПМ»	553	источник, сети	собственность	237,1	нет	33	АО «Протон-ПМ»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	9,00	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	бухгалтерский баланс по данной бюджетной организации (особого назначения) не раскрывается	источник, сети	собственность	78,8	нет	34	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
073	БК СПК по ул. Ракитная	1,69	АО «СПК»	700150	источник, сети	собственность	14,8	нет	35	АО «СПК»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
074	БК ООО «РЭМ-Сервис»	2,41	ООО «РЭМ-Сервис»	44564	источник, сети	собственность	21,1	нет	36	ООО «РЭМ-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
075	Котельная ПМС-168	1,93	ОАО «РЖД»	4886001379	источник, сети	собственность	16,9	нет	37	ОАО «РЖД»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
076	Котельная Казахская, 70	0,43	АО «Газпром газораспределение Пермь»	9091814	источник, сети	собственность	3,7	нет	38	АО «Газпром газораспределение Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
077	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	2,84	АО «Пермский мукомольный завод»	1291197	источник, сети	собственность	24,8	нет	39	АО «Пермский мукомольный завод»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
078	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	28,30	АО «Галополимер Пермь»	4916224	источник, сети	собственность	247,8	нет	40	АО «Галополимер Пермь»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Перечень организаций, с зарегистрированными заявками на присвоение статуса ЕТО, с указанием зоны ее деятельности, представлен в таблице ниже. Копии заявок представлены в Приложении 1 Главы 15.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Таблица 10.4 – Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
ЕТО №01				
001	1) ТЭЦ-6 2) ВК-3 3) ТЭЦ-9 4) ВК-5 5) ВК-2	01	ПАО «Т Плюс»	от 28.07.2022 г. №51000-08-02226
ЕТО №02				
019	ТЭЦ-14	02	ПАО «Т Плюс»	от 28.07.2022 г. №51000-08-02226

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
ЕТО №01-2				
002	ТЭЦ-13	01-2	ПАО «Т Плюс»	от 28.07.2022 г. №51000-08-02226
ЕТО №01-3				
003	ВК-20	01-3	ПАО «Т Плюс»	от 28.07.2022 г. №51000-08-02226
004	ВК Кислотные Дачи			
005	ВК Новые Ляды			
006	ВК Молодежная ВК Искра			
007	ВК Левшино			
008	ВК ПДК			
009	ВК Заозерье			
011	ВК Запруд			
012	ВК Банная гора			
013	ВК Окуловский			
014	ВК Подснежник			
015	ВК ДИПИ			
016	ВК Пышминская			
017	ВК Кавказская			
018	ВК Брикетная			
025	ВК Чапаева, 6			
034	ВК Западная			
033	ВК Березовая роща			
028	ВК Б. Революции, 151			
030	ВК Жукова, 33			
023	ВК Лепешинской, 3			
024	ВК Наумова, 18а			
027	ВК Ленская, 32б			
026	ВК Бахаревская, 53			
022	ВК Криворожская, 36			
031	ВК Чусовская, 27			
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)				
020	ВК ГКТХ Вышка-2	03	-	отсутствует
021	ВК Хабаровская, 139			
029	ВК Белозерская, 48			
032	ВК Дементьева, 50			
035	ВК Южная			
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)				
036	ВК Докучаева, 31	04	АО «ПЗСП»	от 05.06.2013 г. №1211
037	ВК Костычева, 9			
038	ВК Менжинского, 36			
039	ВК Баранчинская, 14а			
040	ВК Сигаева, 2а			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)				
041	ВК Восточная	05	-	отсутствует
042	ВК Блочная			
Прочие ЕТО				
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	06	-	отсутствует
045	ВК Пермский картон	07	ООО «ГЭК»	от 04.06.2013 г. №49
046	ВК ПНИПУ	08	ФГАОУ «ПНИПУ»	от 05.06.2013 г. №1094
047	ВК Новомет-Пермь	09	АО «Новомет-Пермь»	от 05.06.2013 г. №08-э
049	ВК Ива	11	-	отсутствует
050	ВК Делегатская, 34	12	-	отсутствует
051	ВК ЧОС	13	-	отсутствует
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	14	-	отсутствует
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	Котельная ООО "Пермский насосный завод" находится в д. Хмели Савинского сельского поселения Пермского района Пермского края, она лишь обслуживает 4 дома Индустриального района г. Перми. Статус ЕТО подлежит определению в Схеме теплоснабжения Савинского сельского поселения	-	отсутствует
054	Котельная по ул. Целинная, 39в	16	-	отсутствует
055	ПК по ул. Гальперина, 11	17	-	отсутствует
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	18	-	отсутствует
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	19	-	отсутствует
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	20	-	отсутствует

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Организация, подавшая заявку	Заявка
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	21	-	отсутствует
060	ВК АО «ФПК»	22	-	отсутствует
061	ВК АО «Держава-М»	23	-	отсутствует
063	ВК ОАО «Центральный Агроснаб»	25	-	отсутствует
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	26	-	отсутствует
065	ВК ООО «Надежда»	27	-	отсутствует
066	ВК по ул. Древообделочная, 3	28	-	отсутствует
067	ВК ООО «Теплосеть»	29	-	отсутствует
068	ВК ООО «Энергия-С»	30	-	отсутствует
069	ВК Лесозаводская, 3	31	-	отсутствует
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	32	-	отсутствует
071	ВК АО «Протон-ПМ»	33	-	отсутствует
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	34	-	отсутствует
073	ВК СПК по ул. Ракитная	35	-	отсутствует
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	36	-	отсутствует
075	Котельная ПМС-168	37	-	отсутствует
076	Котельная Казахская, 70	38	-	отсутствует
077	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	39	-	отсутствует
078	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	40	-	отсутствует

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников:

- ТЭЦ-6, ВК-3 и ВК-2, ТЭЦ-9 и ВК-5;
- ВК Молодежная, ВК Искра;
- ГТУ-ТЭС-200 и Котельная 123А.

Таблица 10.5 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО №01						
001	1) ТЭЦ-6 2) ВК-3 3) ТЭЦ-9 4) ВК-5 5) ВК-2	ул. Г. Хасана, 38 ул. Самаркандская, 2 ул. Промышленная, 103 Кондратово ул. Некрасова, 4	ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ООО «Тепло-М»	ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ПАО «Т Плюс» ООО «Тепло-М»	МО г. Пермь, ПАО "Т Плюс" МО г. Пермь ООО «РесурсЭнергоТранс» ООО «Тепло-Терм» ООО «Энергия-М» ООО «Импульс-Урала» ООО «СМУ №11» ООО «ПермЕвроГаз» ООО «Урал Девелопмент» ООО «БриГ-Девелопмент» ООО «Добрянка-склад» ООО «Домен» ООО «Строн-М» ООО «ОКС» АО «ПЗСП» ООО «Ресурс»	ПАО "Т Плюс" ПМУП "ГКТХ" ООО «РесурсЭнергоТранс» ООО «Тепло-Терм» ООО «Энергия-М» ООО «Импульс-Урала» ООО «СМУ №11» ООО «ПермЕвроГаз» ООО «Урал Девелопмент» ООО «БриГ-Девелопмент» ООО «Добрянка-склад» ООО «Домен» ООО «Строн-М» ООО «ОКС» АО «ПЗСП» ООО «Ресурс»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО №02						
019	ТЭЦ-14	ул. Ласьвинская, 106	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс», ООО «МЖК-строй», АО «Галополимер Пермь» - ГВ, пароснабжение	ПАО «Т Плюс», ООО «МЖК-строй», АО «Галополимер Пермь» - ГВ, пароснабжение
ЕТО №01-2						
002	ТЭЦ-13	ул. Гайвинская, 109	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс», МО г. Пермь, МО г. Пермь, ЖСК №43, ООО «Домен»	ПАО «Т Плюс», ПАО «Т Плюс», ПМУП «ГКТХ», ЖСК №43, ООО «Домен»
ЕТО №01-3						
003	ВК-20	ул. Краснослудская, 5	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс», МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс», ПМУП «ГКТХ»
004	ВК Кислотные Дачи	пер. Талицкий, 12	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
005	ВК Новые Ляды	ул. Железнодорожная, 22а	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
006	ВК Молодежная ВК Искра	ул. Косякова, 23	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс», ПАО «НПО «Искра»	ПАО «Т Плюс», ПАО «НПО «Искра»
007	ВК Левшино	ул. Старикова, 13а	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
008	ВК ПДК	ул. Домостроительная, 2б	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
009	ВК Заозерье	ул. Верхнекамская, 19	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
011	ВК Запруд	ул. Гарцовская, 62	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
012	ВК Банная гора	ул. 2-я Корсуньская, 10	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
013	ВК Окуловский	ул. Костычева, 20а	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
014	ВК Подснежник	ул. Пристанционная, 46	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
015	ВК ДИПИ	ул. 13-я линия, 12	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
016	ВК Пышминская	ул. Пышминская, 12	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
017	ВК Кавказская	ул. Кавказская, 24	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»
018	ВК Брикетная	ул. Брикетная, 15	ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
025	ВК Чапаева, 6	ул. Чапаева, 6	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
034	ВК Западная	ул. Кочегаров, 50д	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
033	ВК Березовая роща	пос. Нижняя Курья, в/г №50, в/ч 63196	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
028	ВК Б. Революции, 151	ул. Б. Революции, 151	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
030	ВК Жукова, 33	ул. М. Жукова, 33	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
023	ВК Лепешинской, 3	ул. О. Лепешинской, 3	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
024	ВК Наумова, 18а	ул. Г. Наумова, 18а	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
027	ВК Ленская, 32б	ул. Ленская, 32б	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
026	ВК Бахаревская, 53	ул. Бахаревская, 53	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
022	ВК Криворожская, 36	ул. Криворожская, 36	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
031	ВК Чусовская, 27	ул. Чусовская, 27	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»	МО г. Пермь	ПАО «Т Плюс»
ЕТО №03 (котельные ПМУП «ГКТХ»)						
020	ВК ГКТХ Вышка-2	ул. Гашкова, 356	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
021	ВК Хабаровская, 139	ул. Хабаровская, 139	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
029	ВК Белозерская, 48	ул. Белозерская, 48	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»	ПМУП «ГКТХ»
032	ВК Дементьева, 50	ул. Дементьева, 50	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»	сети отсутствуют	сети отсутствуют
035	ВК Южная	ул. Казахская, 106	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»	МО г. Пермь	ПМУП «ГКТХ»
ЕТО №04 (котельные АО «ПЗСП»)						
036	ВК Докучаева, 31	ул. Докучаева, 31	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
037	ВК Костычева, 9	ул. Костычева, 9	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
038	ВК Менжинского, 36	ул. Менжинского, 36	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
039	ВК Баранчинская, 14а	ул. Баранчинская, 14а	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
040	ВК Сигаева, 2а	ул. Сигаева, 2а	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»	АО «ПЗСП»
ЕТО №05 (котельные ОАО «РЖД»)						
041	ВК Восточная		ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
042	ВК Блочная		ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
Прочие ЕТО						
044	ВК Вышка-2 (ООО «СК Вышка-2»)	ул. Кузнецкая, 43	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»	ООО «СК Вышка-2»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
045	ВК Пермский картон	ул. Бумажников, 1	ООО «ГЭК»	ООО «ГЭК»	ООО «Промлайн»	ООО «ГЭК»
046	ВК ПНИПУ	мкр. Студенческий городок	ФГАОУ «ПНИПУ»	ФГАОУ «ПНИПУ»	ФГАОУ «ПНИПУ»	ФГАОУ «ПНИПУ»
047	ВК Новомет-Пермь	Ш. Космонавтов, 395	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»	АО «Новомет-Пермь»
049	ВК Ива	ул. Левитана, 12	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»
050	ВК Делегатская, 34	ул. Делегатская, 34	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»	ООО «Тимсервис»
051	ВК ЧОС	район Чусовских очистных сооружений	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»	ООО «НОВОГОР-Прикамье»
052	ВК ИК-32 ГУФСИН	ул. Докучаева, 27	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю	ПМУП «ГКТХ»
053	Точка поставки от котельной ВК Хмели, находящейся за чертой города	шоссе Космонавтов, 330а	ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования)	ООО «Пермский насосный завод» (источник расположен за пределами муниципального образования)	ООО «Пермский насосный завод»	ООО «Пермский насосный завод»
054	Котельная по ул. Целинная, 39в	ул. Целинная, 39в	ООО «ПТЭК»	ООО «ПТЭК»	ООО «ПТЭК»	ООО «ПТЭК»
055	ПК по ул. Гальперина, 11	ул. Гальперина, 11	ФКП «Пермский пороховой завод»	ФКП «Пермский пороховой завод»	ФКП «Пермский пороховой завод»	ФКП «Пермский пороховой завод»
056	ПК АО «Камтэкс-Химпром»	ул. Соликамская, 293	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»	АО «Камтэкс-Химпром»
057	ВК АО «Газпром газораспределение Пермь»	ул. Советская, 51а	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»
058	ВК АО «Пермский завод «Машиностроитель»	ул. Новозвягинская, 57	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»	АО «Пермский завод «Машиностроитель»
059	ВК АО «Сибур-Химпром»	ул. Промышленная, 98	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»	АО «Сибур-Химпром»
060	ВК АО «ФПК»	ул. Генкеля, 4	АО «ФПК»	АО «ФПК»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
061	ВК АО «Держава-М»	ул. Василия Васильева, 17	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»	АО «Держава-М»
063	ВК ОАО «Центральный Агронаб»	ул. Докучаева, 33	ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»	ОАО «Центральный Агронаб»
064	ВК АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	ул. Советская, 1	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»	АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»
065	ВК ООО «Надежда»	ул. Героев Хасана, 105, корп. 16	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»	ООО «Надежда»
066	ВК по ул. Древообделочная, 3	ул. Древообделочная, 3	ИП Мусийко М.Н.	ООО «Армейский Обоз»	ООО «Армейский Обоз»	ООО «Армейский Обоз»
067	ВК ООО «Теплосеть»	ул. Промышленная, 100	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»	ООО «Теплосеть»
068	ВК ООО «Энергия-С»	ул. Переездная, 1	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»	ООО «Энергия-С»
069	ВК Лесозаводская, 3	ул. Лесозаводская, 3	ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»	ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»	ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»	ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»
070	ГТУ-ТЭС-200 Котельная 123А	ул. Промышленная, 84	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»	ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»
071	ВК АО «Протон-ПМ»	п. Новые Ляды, испытательный полигон, корпус 15	АО «Протон-ПМ»	АО «Протон-ПМ»	АО «Протон-ПМ»	АО «Протон-ПМ»
072	ВК ФКУ ИК-29 ГУФСИН России	ул. Соликамская, 246	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю	ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю
073	ВК СПК по ул. Ракитная	ул. Ракитная, 42	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»	АО «СПК»
074	ВК ООО «РЭМ-Сервис»	ул. Верхне-Муллинская, 74Б	ООО «РЭМ-Сервис»	ООО «РЭМ-Сервис»	МО г. Пермь	ООО «РЭМ-Сервис»
075	Котельная ПМС-168	ст. Пермь-Сортировочная (ул. ПМС, 14)	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»
076	Котельная Казахская, 70	ул. Казахская, 70	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»	АО «Газпром газораспределение Пермь»
077	Котельная АО «Пермский мукомольный завод»	ул. Сергея Данщина, 1А	АО «Пермский мукомольный завод»	АО «Пермский мукомольный завод»	АО «Пермский мукомольный завод»	АО «Пермский мукомольный завод»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
078	Котельная по ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	ул. Ласьвинская, 98, корп. 663	АО «Галополимер Пермь»	АО «Галополимер Пермь»	АО «Галополимер Пермь»	АО «Галополимер Пермь»

Раздел 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Перечень перераспределяемых нагрузок между источниками и планируемый год переключений представлены в таблице ниже.

Таблица 11.1 – Перераспределения нагрузок между источниками

На какой источник переключается	Мероприятие	Год	Эффекты	
			переключение расчетной нагрузки на коллекторах	
			величина	от какого источника
ЕТО №01				
ТЭЦ-9	Переключение нагрузки ВК-5	2026	+34,8	ТЭЦ-6
ТЭЦ-6	Переключение нагрузки ТЭЦ-9	2026	+152,3	ТЭЦ-9
ВК-2	Переключение нагрузки ТЭЦ-6+ВК-3	2026	+53,4	ТЭЦ-6+ВК-3
ВК-5	Переключение нагрузки от закрываемой котельной: ВК Каменского, 9 (ОАО "РЖД")	реализовано в 2023 году	4,49	ВК Каменского, 9 (РЖД)
Молодежная	Строительство новой БМК, в том числе с учетом переключения нагрузок [БМК: Косякова, 23 (ВК Молодежная, 33 МВт)]	2023	+5,13	от ВК Искра
Новая БМК Таганрогская	Строительство БМК взамен ВК-20 на территории существующей площадки, с сокращением мощности, для оптимизации нагрузок [БМК: Краснослудская, 5 (ВК-20; 4,6 МВт)]	2023	-5,02	от ВК-20
Новая БМК Верхний Молодежный	Новая БМК для перевода нагрузок мкр. Верхний Молодежный (от ВК Искра) [БМК: Качканарская, 45 (ВК В-Молодежная, 15 МВт)]	2024	+7,58	от ВК Искра
Новая БМК Таганрогская	Новая БМК для перевода нагрузок ВК-20 и ВК ПДК [БМК: Таганрогская, 15а (ВК Таганрогская, 31 МВт)]	2023	+9,33	от ВК ПДК
			+5,02	от ВК-20
ЕТО №XX				
Новая БМК для замещения нагрузки АО "Новомет-Пермь"	Строительство котельной для переключения нагрузки городской застройки от ведомственной котельной АО "Новомет-Пермь"	2023	+1,56	ВК АО "Новомет-Пермь"

Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п.6 ст.15 ФЗ «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети, и, которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

В соответствии с п. 5 статьи 8 Федерального закона «О водоснабжении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, «...в случае выявления бесхозных объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе водопроводных и канализационных сетей, путем эксплуатации которых обеспечиваются водоснабжение и (или) водоотведение, эксплуатация таких объектов осуществляется гарантирующей организацией либо организацией, которая осуществляет горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение и водопроводные и (или) канализационные сети которой непосредственно присоединены к указанным бесхозным объектам ... со дня подписания с органом местного самоуправления передаточного акта указанных объектов...».

В связи с тем, что выявленные бесхозные тепловые сети непосредственно соединены с тепловыми сетями, находящимися в эксплуатации ПАО «Т Плюс», то на основании части 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» ПАО «Т Плюс» определено как теплосетевая организация, которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения.

За 2022 г. на обслуживание ПАО «Т Плюс» принято 11 бесхозных объектов по решению суда. Всего по состоянию на 31.12.2022 на обслуживании ПАО «Т Плюс» находится 316 бесхозных объектов: из них 150 – по распоряжению ДИО; 166 – по решению суда.

Перечень бесхозных тепловых сетей и сетей ГВС, представлен в таблицах ниже. Протяженность бесхозных тепловых сетей и сетей ГВС, составляет 14,6 км в двухтрубном исчислении.

Таблица 12.1 – Бесхозные тепловые сети, переданные в эксплуатацию ПАО «Т Плюс» на основании решения суда

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
1	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Свердловский район	транзитные участки отопления (подающего и обратного), проходящих по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Братская, д. 8, 12, 18, 20, 22; г. Пермь, ул. Балхашская, д. 205; транзитных водопроводов холодного водоснабжения, проходящих по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Братская, д. 8, 12	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-8499/21	24.09.2021	распоряжение	24.01.2022	15р
2	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Мотовилихинский район	трубопровод горячего водоснабжения (прямого и обратного) от наружной стены многоквартирного дома № 60 по ул. Юрша (г. Пермь) (на вводе в подъезд № 3) до наружной стены многоквартирного дома № 1 по ул. Старцева, 1 (г. Пермь)	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-8499/21	24.09.2021	распоряжение	10.02.2022	38р
3	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки сетей ГВС (подача ГВС) диаметром 63,5 мм, длиной 7,6 м от транзита (врезка в транзит ГВС), проходящего по подвалу дома №41в по ул. проспект Парковый, ГВС (обратка ГВС) диаметром 32 мм, длиной 7 м от транзита (врезка в транзит ГВС), проходящего по подвалу дома по ул. проспект Парковый 41В до многоквартирного дома по ул. проспект Парковый, 41Б	ГВС	решение суда	Семнадцатый Арбитражный Апелляционный суд	A50-30760/2020	06.10.2021	распоряжение	24.02.2022	52р
4	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Индустриальный район	инженерные сети холодного и горячего (подающего и обратного) водоснабжения, проходящие в подвале МКД №8 по ул. Подводников в г. Перми в технически исправном состоянии	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-18513/21	13.10.2021	распоряжение	24.02.2022	52р
5	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Индустриальный район	транзитные участки инженерных сетей теплоснабжения, проходящие в подвале МКД №8 по ул. Подводников в г. Перми в технически исправном состоянии	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-18513/21	13.10.2021	распоряжение	24.02.2022	52р
6	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитных трубопроводов теплоснабжения, горячего водоснабжения, проходящих по подвалам многоквартирных жилых домов № 21 по ул. Юрша, № 5а по ул. Юрша, № 2 по ул. Звонарева г. Перми	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-32715/2018	10.04.2019	распоряжение	02.03.2022	60р
7	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Дзержинский район	транзитных трубопроводов теплоснабжения, холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного жилого дома по адресу: г.Пермь, ул. проспект Парковый, 43;	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	№A50-21927/21,	20.04.2022	распоряжение	24.06.2022	125р
8	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Свердловский район	транзитных трубопроводов отопления (подающий, обратный), проходящих по подвалам многоквартирных жилых домов по адресу: г.Пермь, ул. Комсомольский проспект, 68, 72	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	№A50-28721/21,	05.03.2022	распоряжение	30.06.2022	127р
9	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Кировский район	трубопроводы горячего водоснабжения, расположенных между многоквартирным домом №22 по ул.Адмирала Макарова в г.Перми и многоквартирным домом №22а по ул.Адмирала Макарова в г.Перми	ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-15058/18	18.10.2018	распоряжение	08.09.2022	173р
10	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Ленинский район	ИТП и тепловые сети ,расположенные в подвале здания №12 по ул. Газеты Звезда г. Перми и состоящих из транзитного участка трубопровода	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-7530/2022	05.07.2022	распоряжение	17.11.2022	271р
11	ПАО «Т Плюс»	г. Пермь	Свердловский район	транзитный участок-тепловой пункт в подвале дома по ул.Сибирская 5 состоящего из трубопровода отопления,бойлера ГВС,трубопровода ГВС,ХВС	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-7528/2022	20.09.2022	распоряжение	17.11.2022	271р

Таблица 12.2 – Бесхозные тепловые сети, переданные в эксплуатацию ПАО «Т Плюс» распоряжением департамента имущественных отношений Администрации г. Перми

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
1	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	бесхозная тепловая трасса по адресу: г.Пермь, Дзержинский район, начало-от ТК 554-2-2сущ., конец-ввод в жилые дома по ул. Голева, 19, ш. Космонавтов, 82а, через ТК-554-0-6: начало от ТК-554-2-5, конец-ввод в жилой дом по ш. Космонавтов, 72;	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД 19-10-1683	24.03.2013	приказ	27.11.2013	86
2	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	бесхозная сеть горячего водоснабжения по адресу: г.Пермь,Дзержинский район, начало-от ТК-554-2-2сущ., конец-ввод в жилой дом по ул.Голева,19,шоссе Космонавтов,82а,через ТК-554-0-6:начало от ТК-554-2-5,конец-ввод в жилой дом по шоссе Космонавтов,72	ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД 19-10-1683	24.03.2013	приказ	27.11.2013	86
3	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	бесхозные сети теплоснабжения по адресу: г.Пермь, Индустриальный район по ул.Чайковского от ТК-33-16 до ЦТП-30 (ул.Мира,6а)	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД 19-08-1285	03.10.2016	распоряжение	14.03.2017	8р
4	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сети теплоснабжения, холодного и горячего водоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Яблочкова, 48 до стены жилого дома по ул. Яблочкова, 48/2	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-19-08-1977; 059-19-01-10-715	02.11.2015; 30.06.2021	распоряжение	18.04.2017	28р
5	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	от точки разветвления у жилого дома по ул. Комбайнеров,44 до жилого дома по ул.Нефтяников,1а	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-30	16.01.2017	распоряжение	18.04.2017	33р
6	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные тепловые сети по адресу: г.Пермь, Свердловский р-н, от ТК 35-3-3 до ИТП жилого дома по ул.1-я Красноармейская,41А	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-210	08.02.2017	распоряжение	26.04.2017	37р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
7	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные тепловые сети по адресу: г.Пермь, Свердловский р-н, от стены жилого дома по ул.Н.Островского,64А до стены жилого дома по ул.Н.Островского,64	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-210	08.02.2017	распоряжение	26.04.2017	37р
8	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные тепловая трасса по адресу: г.Пермь, Свердловский р-н, от ТК-47-5-1 (во дворе жилого дома по ул.Пушкина,78) до ТК-47-5 (проезжая часть ул.Пушкина)	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-19-09-1548	01.09.2015	распоряжение	26.04.2017	38р
9	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные сети теплоснабжения по адресам: г.Пермь, Свердловский район, от ТК-4 до жилого дома по ул.Холмогорская,21 (включая транзит, проходящий по подвалу жилого дома)	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-479	30.03.2017	распоряжение	19.05.2017	45р
10	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные сети теплоснабжения по адресам: г.Пермь, Свердловский район, от жилого дома по ул.Холмогорская,21 через ТК-6 до жилого дома по ул. Холмогорская,19	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-479	30.03.2017	распоряжение	19.05.2017	45р
11	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные сети теплоснабжения по адресам: г.Пермь, Свердловский район, от ТК-106-78-1 через ТК-4 до жилого дома по ул. Холмогорская23 включая ввод на жилой дом по ул.Холмогорская,25	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-479	30.03.2017	распоряжение	19.05.2017	45р
12	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные сети теплоснабжения по адресам: г.Пермь, Свердловский район, от ТК-14 через ТК-16 до стены жилого дома по ул.Холмогорская,5, включая ввод	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-479	30.03.2017	распоряжение	19.05.2017	45р
13	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные сети теплоснабжения по адресам: г.Пермь, Свердловский район, от жилого дома №11 до жилого дома по ул.Холмогорская,9, включая транзит, проходящий в подвальном помещении жилого дома №11,9 по ул.Холмогорская	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-479	30.03.2017	распоряжение	19.05.2017	45р
14	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные сети теплоснабжения по адресам: г.Пермь, Свердловский район, от здания жилого дома по ул. Холмогорская,9 через ТК-14 до жилого дома по ул.Холмогорская,7	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-479	30.03.2017	распоряжение	19.05.2017	45р
15	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные сети теплоснабжения по адресам: г.Пермь, Свердловский район, от ТК-10 через ТК-12 до жилого дома по ул.Холмогорская,15	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-479	30.03.2017	распоряжение	19.05.2017	45р
16	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные сети теплоснабжения по адресам: г.Пермь, Свердловский район, от ТК-10 через ТК-12 до жилого дома по ул.Холмогорская,13	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-479	30.03.2017	распоряжение	19.05.2017	45р
17	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	бесхозный объект теплоснабжения по адресу: г. Пермь, Дзержинский район, от ТК-579-29 до ТК-579-31 (включая ТК-579-31), в том числе транзитный участок тепловой сети, проходящий по подвалу жилого дома по ул. Хохрякова,25	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-19-10-1605	07.10.2013	распоряжение	04.07.2017	59р
18	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	бесхозные сети холодного , горячего водоснабжения и отопления, пролегающих в одном канале по адресу: г. Пермь, Мотовилихинский район, на участке от тепловой камеры К-549-9-3 в районе ЦТП-43 до жилого дома №7/1 по ул. Красногвардейской, от тепловой камеры К-549-9-7 до жилого дома №12 по ул. Лузенина	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	30.06.2014 № СЭД-19-09-1038 (в редакции от 11.08.2014 №СЭД-19-09-1266)	30.06.2014 11.08.2014	распоряжение	03.08.2017	71р
19	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	бесхозные тепловые сети от ул. Монастырская (Орджоникидзе), 171 до ул. Монастырская (Орджоникидзе), 177 с учетом транзитного трубопровода по подвалу жилого дома по ул. Монастырская (Орджоникидзе), 171 (в т.ч. горячее водоснабжение), протяженностью 163,00п.м.	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-19-10-713 (в редакции от 19.10.2016 №СЭД-19-08-1361)	12.04.2013	распоряжение	28.09.2017	86р
20	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	бесхозные тепловые сети по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, от ТК-3 до жилого дома по ул. Карпинского,109, протяженностью 119,00 п.м., диаметром 2д150 мм	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-1552	23.10.2017	распоряжение	20.11.2017	97р
21	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	бесхозные сети горячего, холодного водоснабжения и циркуляционного водоснабжения по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, от ТК-3 до жилого дома по ул. Карпинского,109, протяженностью ГВС =119,00 п.м., диаметром 100 мм; ХВС=119,00 п.м., диаметром 100мм; ЦВС=119,00п.м., диаметром 50мм.	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	18.10.2017	распоряжение	07.12.2017	103р
22	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные сети теплоснабжения от т. 142-1 у жилого дома по ул. Льва Шатрова,20 до ИТП жилого дома по ул.Чкалова,10а г. Перми,Свердловского района	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-1756 в редакции СЭД-059-19-09-2010)	27.11.2017 27.12.2017	распоряжение	18.01.2018	3р
23	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	бесхозные сети теплоснабжения к жилому дому по ул.Янаульская,14	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-1952	12.12.2017	распоряжение	16.02.2018	16р
24	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	бесхозные трубопроводы, проходящие по подвалам жилых домов Дзержинского района г.Перми: 18.проспект Парковый,376 (ОТ, ГВС, ХВС)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-19-08-482 (в редакции СЭД-059-19-09-1675)	22.03.2016 10.11.2017	распоряжение	05.03.2018	19р
25	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	бесхозные сети теплоснабжения по адресу: г.Пермь, Дзержинский район, ввода в жилые дома по ул. Подлесная, 17/1, 17/2, 17/3, 19/3	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД- 059-19-09-129	03.02.2018	распоряжение	10.05.2018	36р
26	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозные тепловые сети по адресу: г. Пермь, Свердловский район, от ТК-611-0-14 до жилого дома по ул. Фонтанная,4, протяженностью 16,00 п.м. диаметром 100 мм	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД- 059-19-09-641	15.05.2018	распоряжение	27.06.2018	46р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
27	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	тепловые сети по адресу: г. Пермь, Свердловский район, от ТК-10к-15-7 до стены жилого дома по ул. Анвара Гатаулина, 10а кн 59:01:4413682:1064	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД- 059-19-09-772	13.06.2018	распоряжение	16.07.2018	51р
28	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	тепловые сети по адресу: г. Пермь, Свердловский район, от ТК-53-5 до ЦТП №38 у жилого дома по ул. Героев Хасана, 151	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД- 059-19-09-783	15.06.2018	распоряжение	16.07.2018	53р
29	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	тепловые сети (в составе : отопление, сеть ГВС, ХВС) по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, от ЦТП -22 до жилого дома по ул. Беяева, 56, включая сеть холодного водоснабжения до жилого дома по ул. Власова, 4 (ТСЖ "Восточный"), протяженностью 186 п.м.	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД- 059-19-09-667 СЭД-059-19-01-10-250	21.05.2018 06.03.2020	распоряжение	16.07.2018 10.07.2020	54р 130р
30	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	тепловые сети (в составе сетей отопления и холодного водоснабжения) по адресу: г. Пермь, Свердловский район, от ЦТП-22 (ул. Муромская), проходящая по ул. Илецкая (от дома №бдо №21) и ул. Муромская (от дома №2 до №22) без вводов на частные дома, протяженностью 984,00 п.м.	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД- 059-19-09-682	25.05.2018	распоряжение	08.08.2018	58р
31	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	г. Пермь, Мотовилихинский район, от ЦТП №37 до жилых домов по улице Уральская, 51а, 53а, 57а, 61а, в составе трубопроводов отопления: сеть ХВС, сеть ГВС на жилые дома по ул. Уральская, 51а, 53а, 61а, сеть ГВС на жилой дом по ул. Уральская, 57а, обратная сеть ГВС на жилые дома по ул. Уральская, 51а, 53а, 57а, 61а (включая участки сетей, расположенных в подвальных помещениях многоквартирных домов по ул. Уральская, 55, 57а), протяженностью 500,00 п.м. (подан иск заседание на 11.08.22)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД- 059-19-09-1120	31.08.2018	распоряжение	09.10.2018	70р
32	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	тепловые сети по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, ТК-506-6 до жилого дома по ул. Карпинского, 57а (и по подвалу), протяженностью 125,00 п.м., диаметром 2Д=159 мм	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД- 059-19-09-1256	28.09.2018	распоряжение	13.11.2018	83р
33	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	тепловые сети (трубопроводы отопления и горячего водоснабжения) по адресу: г. Пермь, Индустриальный район, по подвалу жилого дома по ул. 9 Мая, 1	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД- 059-19-09-1358	19.10.2018	распоряжение	20.11.2018	84р
34	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	тепловая сеть по адресу: г. Пермь, Свердловский район, от ТК-272 на пересечении ул. Тимирязева и ул. 25 Октября до здания ЦТП-31 по ул. 25 Октября, 83	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-10-30	21.01.2019	распоряжение	01.03.2019	23р
35	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	тепловая сеть по адресу: г. Пермь, Мотовилихинский район, от ТК до жилого дома по ул. Братьев Вагановых, 9 / ул. Ким, 84	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-10-50	04.03.2019	распоряжение	17.04.2019	36р
36	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	сеть теплоснабжения от ТК-503 по ул. Макаренко до здания по ул. П. Лумумбы, 2 протяженностью 339,5 п. м	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД 059-19-10-226, СЭД-19-10-1081, СЭД-19-10-1256	16.04.2019 21.06.2013 31.08.2013	распоряжение	07.05.2019	44р
37	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	сети теплоснабжения, ГВС от ЦТП №5 по ул. Чернышевского 51 до ж.д. по ул. Чернышевского, 45, 45а, 49, ул. Бушмакина 94	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	№СЭД-19-08-1441	31.10.2016	распоряжение	30.01.2017	3р/а
38	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	бесхозяйные тепловые сети от ТК сущ. по ул. Кронита до ТК сущ. у жилого дома по ул. Академика Веденеева, 49, диаметром 2д100мм, протяженностью 38,00 п.м. г. Пермь, Орджоникидзевский район	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	СЭД-059-19-09-281	02.03.2018	распоряжение	19.04.2018	33р
39	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	Новые Ляды	Свердловский район	сети теплоснабжения и ГВС (откр) от т. ввода в ж.д. Островского, 85а до т. выхода из ж.д. Островского, 85а (транзит по подвалу)	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-6000/17	15.11.2017	распоряжение	06.04.2018	27р
40	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	трубопровод теплоснабжения в подвале ж.д. ул. Янаульская, 10	отопление	решение суда	Арбитражный суд	А50-19399/14	15.12.2014	распоряжение	25.05.2015 18.05.2020	35р 98р
41	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитные участки сетей отопления и горячего водоснабжения проходящие по подвалу жилого дома до прибора учета по ул. Репина, 67	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-18548/2012	15.01.2013	распоряжение	03.02.2015	9р
42	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей горячего водоснабжения проходящие по подвалу жилого дома по адресу: пр. Парковый, 37 Г	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-17897/2013	13.02.2014	распоряжение	16.05.2014	34р
43	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитный участок сетей отопления, проходящих по подвалам ж.д по адресу: ул. Добролюбова, 14	отопление	решение суда	Арбитражный суд	А50-4633/2013	10.07.2013	распоряжение	19.03.2014	14р
44	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитный участок сетей отопления, проходящих по подвалам ж.д по адресу: ул. Добролюбова 18	отопление	решение суда	Арбитражный суд	А50-4633/2013	10.07.2013	распоряжение	19.03.2014	14р
45	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	от дома по ул. Крупской, 69/1 до дома №69/2 транзитный участок тепловой сети (подающий трубопровод) проходящего от дома № 69/1 до дома № 69/2 по ул. Крупской	отопление	решение суда	Арбитражный суд	А50-21772/14	19.02.2015	распоряжение	18.01.2018	4р
46	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод отопления по подвалу жилого дома по ул. 1-й Дубровский переулок, 6	отопление	решение суда	Арбитражный суд	А50-22965/2015	14.03.2016	распоряжение	24.04.2016	21р
47	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод отопления по подвалу ж.д. ул. Репина, 27	отопление	решение суда	Арбитражный суд	А50-22965/2015	14.03.2016	распоряжение	24.06.2016	21р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
48	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод отопления по подвалу ж.д.ул. М. Толбухина,16	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-22965/2015	14.03.2016	распоряжение	24.06.2016	21р
49	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод отопления, ГВС по подвалу ж.д.ул. Мелитопольская, 26	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-22965/2015	14.03.2016	распоряжение	24.06.2016	21р
50	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод отопления по подвалу дома по ул.1-й Дубровский переулок, 8	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-22965/2015	14.03.2016	распоряжение	24.06.2016	21р
51	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод отопления, ГВС (подача,цирк) по подвалу жилого дома по ул. Вильямса,53а	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-22965/2015	14.03.2016	распоряжение	24.06.2016	21р
52	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод отопления, ГВС (подача,цирк) по подвалу жилого дома по ул. Вильямса,53б	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-22965/2015	14.03.2016	распоряжение	24.06.2016	21р
53	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	ул. Подводников 4, пр.Декабристов 5,9,11,13 транзитные трубопроводы отопления, холодного и горячего водоснабжения (под. и циркул),проходящих по подвалам жилых домов	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-29307/15	17.06.2016	распоряжение	24.06.2016	21р/а
54	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитные сети отопления и горячего водоснабжения, проходящие через подвалы жилых домов по ул.Старцева, 19, 21 и ул.Звонарева,5	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-2321/2016	18.05.2016	распоряжение	26.10.2016	50р
55	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитные участки сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения,проходящих по подвалу ж.д. ул. Толбухина, 2/5	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-101/17	17.01.2017	распоряжение	31.01.2017	4р
56	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные участки инженерных сетей ГВС (прямой и цирк.),проходящий по подвалу дома по ул.Вижайская 14	ГВС	решение суда	Районный суд	№2-7041/2016	29.11.2016	распоряжение	21.03.2017	8р/а
57	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	транзитный трубопровод отопления, ГВС и ХВС по ул. Карпинского,83	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-21139/16	01.12.2016	распоряжение	21.04.2017	34р
58	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод отопления и ГВС по ул.Барнаульская, 9а	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-437/2017	31.01.2017	распоряжение	26.04.2017	40
59	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод отопления и ГВС по ул.Вильямса,2а	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-437/2017	31.01.2017	распоряжение	26.04.2017	40
60	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный трубопровод отопления, проходящий от внутренней стены дома №21 по ул.Вавилова (со стороны ТК-49-6) до внутренней стены дома №21 по ул.Вавилова (выход транзита на дом №23 по ул. Вавилова), проходящего по подвалу жилого дома по ул. Вавилова,21	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-25082/2016	20.12.2016	распоряжение	10.05.2017	42р/б
61	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный трубопровод горячего водоснабжения и системы теплоснабжения,проходящих по подвалам жилых домов по ул.Крисанова,67,69	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-21132/2016	16.01.2017	распоряжение	26.05.2017	48р
62	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный трубопровод горячего водоснабжения (прямой и циркуляционный), проходящих по подвалам жилых домов по пр.Парковый,10/1, 10/3; (ул.Желябова,17 в МО, расп. 04.04.2022 №86р)	ГВС	решение суда	Арбитражный суд; ДИО г. Перми	A50-27839/16; 059-19-01-10-955 (желябова,17)	22.02.2017; 25.08.2021	распоряжение	31.05.2017	51р
63	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок горячего водоснабжения (прямой и циркуляционный), системы теплоснабжения,проходящих по подвалу жилого дома по ул. Якуба Коласа,3	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-10093/16	15.09.2016	распоряжение	04.07.2017	58
64	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитный трубопровод отопления, проходящий в подвале жилого дома №75 к зданию №77 по ул.С.Разина	отопление	решение суда	Районный суд	№2-1964/2016	24.03.2016	распоряжение	05.07.2017	62р
65	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные сети горячего водоснабжения(прямой и циркуляционный), проходящие по подвалу жилых домов по ул. Солдатова, 8,10	ГВС	решение суда	Районный суд	№2-85/2017	12.01.2017	распоряжение	03.08.2017	72р
66	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный трубопровод горячего водоснабжения, проходящий по подвалу жилого дома по проспекту Парковый,45А	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-13022/17	07 июня 2017	распоряжение	18.09.2017	84р
67	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	транзитный участок-подающий и обратный стального трубопровода горячего водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного дома по ул.Парашютная,7а г. Перми	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-12044/2017	26 июня 2017	распоряжение	18.09.2017	85р
68	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	транзитный участок-подающего и обратного трубопровода отопления, проходящих по подвалу многоквартирного дома по ул.Парашютная,7а г. Перми	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-12044/2017	26 июня 2017	распоряжение	18.09.2017	85р
69	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитные участки сетей ГВС, проходящих по подвалу жилого дома №14 по ул. Добролюбова г. Перми до прибора учета	ГВС	решение суда	Районный суд	№2-2315/17	04 июля 2017	распоряжение	17.11.2017	96р/а

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
70	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитные участки сетей ГВС, проходящих по подвалу жилого дома №18 по ул. Добролюбова г. Перми до прибора учета	ГВС	решение суда	Районный суд	№2-3167/17	14.08.2017	распоряжение	15.12.2017	105р
71	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный трубопровод сетей ГВС (подающий и циркуляционный), холодного водоснабжения, теплоснабжения (подающего и обратного) проходящего по подвалу жилого дома №17 по ул. Челюскинцев в г. Перми ЖСК-62	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-12597/17	26.07.2017	распоряжение	15.12.2017	106р
72	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки сетей отопления (транзит- циркуляция), ГВС, ХВС , проходящих по подвалу многоквартирного дома проспект Парковый,41В	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-19783/16	29.12.2016	распоряжение	10.01.2018	1
73	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитные участки сетей ГВС, проходящих по подвалу жилых домов по ул.Репина,63, 65; транзитных участков сетей ХВС , проходящих по подвалам жилых домов по ул. Репина,63,65,67; транзитных участков сетей теплоснабжения, проходящих по подвалам жилых домов по ул. Репина,63,65	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-6234/2017	22.11.2017	распоряжение	12.01.2018	2
74	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	трубопровод теплоснабжения, проходящий по подвалу жилого дома №15 по ул. Вижайская	отопление	решение суда	Районный суд	№2-5622/17	21.11.2017	распоряжение	25.06.2018	45р
75	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитный трубопровод теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, проходящих по подвалу ж.д. по ул. Таборская,14 г. Перми.	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-44196/17	06.02.2018	распоряжение	12.03.2018	22р
76	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитных участков горячего водоснабжения и отопления, проходящих по подвалу ж.д. №29 по ул.Тургенева г. Перми.	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-4614/17	18.12.2017	распоряжение	12.03.2018	23р
77	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные трубопроводы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, отопления (подающий трубопровод отопления от наружной стены дома №2А по ул.Холмогорская на вводе в дом 1 подъезда до торца наружной стены 4 подъезда жилого дома №2А по ул.Холмогорская	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24908/17	10.01.2018	распоряжение	27.03.2018	24р
78	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	трубопровод ГВС, проходящий по подвалу ж.д. № 20 по ул. Чердынская г. Перми	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-30800/2017	17.01.2018	распоряжение	09.04.2018	28р
79	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный трубопровод ХВС, проходящий по подвалу ж.д. № 17 по ул. Челюскинцев г. Перми ЖСК-52	ХВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-27282/17	14.12.2017	распоряжение	13.04.2018	29р
80	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитный участок инженерных сетей ГВС (прямой и цирк. трубопроводы подачи горячей воды), отопления, проходящих по подвалам жилых домов №25 по ул. Вижайская г. Перми, №3 по ул. Солдатова г. Перми.	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-5442/17	21.11.2017	распоряжение	29.05.2018	40р
81	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные участки инженерных сетей ГВС (прямой и цирк. трубопроводы подачи горячей воды), отопления, проходящих по подвалам жилых домов №23 по ул. Вижайская г. Перми, №7 по ул. Солдатова г. Перми.	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-5442/17	21.11.2017	распоряжение	29.05.2018	40р
82	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные инженерные сети ГВС и отопления, проходящие по подвалу ж.д. № 10/2 по проспекту Парковый г. Перми	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-37002/17	25.01.2018	распоряжение	07.06.2018	40р/1
83	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	осуществлять содержание и техническое обслуживание трубопровода ХВС, проходящего по подвалу, от наружной стены многоквартирного дома №20 по ул. Чердынская г. Перми на вводе в дом от восьмого подъезда до торца наружной стены первого подъезда	ХВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-30800/17	17.01.2018	распоряжение	13.06.2018	42р
84	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитные участки сетей отопления (транзит-циркуляция), ГВС, ХВС , проходящих по подвалу ж.д. по адресу: г. Пермь, ул. Лякишева,9, в т.ч. произвести замену аварийных участков циркуляционного трубопровода ГВС,ХВС, теплоснабжения.	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-1987/18	15.05.2018	распоряжение	16.07.2018	52р
85	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалам жилых домов: Петропавловская,88(отопл.)	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-5467/17	05.05.2017	распоряжение	23.07.2018	55р
86	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалам жилых домов: Монастырская 121(отопл.)	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-5467/17	05.05.2017	распоряжение	23.07.2018	55р
87	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалам жилых домов: Плеханова 34А (отопл.)	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-5467/17	05.05.2017	распоряжение	23.07.2018	55р
88	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалам жилых домов: Крисанова 11 (отопл., гвс)	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-5467/17	05.05.2017	распоряжение	23.07.2018	55р
89	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящих по подвалам жилых домов: Челюскинцев 15 (отопл, гвс)	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-5467/17	05.05.2017	распоряжение	23.07.2018	55р
90	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки сетей отопления, холодного и горячего водоснабжения (прямого и циркуляционного трубопровода ГВС), проходящих по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Пермь, по ул.Плеханова 59А;	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-16302/18	29.06.2018	распоряжение	01.10.2018	67р
91	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные трубопроводы теплоснабжения (подающего и обратного), холодного , горячего (прямого и цирк.) водоснабжения, проходящих по подвалу жилого дома по ул. Веселая, 1	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-11513/2018	03.07.2018	распоряжение	01.02.2019	11р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
92	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные трубопроводы теплоснабжения (подающего и обратного), холодного, горячего (прямого и цирк.) водоснабжения, проходящих по подвалу жилого дома по ул. Фонтанная 2а	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-11513/2018	03.07.2018	распоряжение	01.02.2019	11р
93	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные трубопроводы теплоснабжения (подающего и обратного), холодного, горячего (прямого и цирк.) водоснабжения, проходящих по подвалу жилого дома по ул. Запорожская 11	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-11513/2018	03.07.2018	распоряжение	01.02.2019	11р
94	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки сетей теплоснабжения, холодного и горячего водоснабжения, проходящих по подвалу мкд по адресу: пр. Парковый 41а	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-4733/2018	15.10.2018	распоряжение	05.02.2019	12р
95	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Ленинский район	транзитная сеть теплоснабжения-участок трубопровода подачи, обратного трубопровода, ГВС (подача, циркул.), ХВС-участок трубопровода подачи, проходящих по подвалу МКД по ул. Луначарского, 51	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-22283/18	21.11.2018	распоряжение	20.05.2019	47р
96	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	ул. Подлесная, 23/1 транзитный участок сетей ХВС, проходящих по подвалу МКД	ХВС	решение суда	Районный суд	№2-4028/2018	16.08.2018	распоряжение	11.06.2019	54р
97	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Ленинский район	ул. Пушкина 23, транзитные участки сетей теплоснабжения (подача, обратный трубопровод), сеть ГВС (подача, цирк.), ХВС, проходящих по подвалу МКД	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-24992/18	30.11.2018	распоряжение	14.06.2019	56р
98	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	ул. Куфонина 17, эксплуатация и содержание транзитных участков сетей, проходящих по подвалу многоквартирного жилого дома	отопление	решение суда	Арбитражный суд	А50-11876/2018	18.09.2018	распоряжение	17.06.2019	57р
99	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный трубопровод горячего водоснабжения, проходящих по подвалу МКД №35 по ул. Подлесная	ГВС	решение суда	Районный суд	№2-3875/2018	25.07.2018	распоряжение	17.06.2019	59р
100	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный трубопровод отопления, холодного водоснабжения, проходящих по подвалу МКД №29 по ул. Подлесная	отопление	решение суда	Районный суд	№2-4001/2018	26.11.2018	распоряжение	18.06.2019	60р
101	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей, проходящих по подвалу жилого дома: Ленина 84 - отопления и ГВС	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-29743/18	30.01.2019	распоряжение	24.06.2019	61р
102	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей, проходящих по подвалу жилого дома: Ленина 87-ГВС	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-29743/18	30.01.2019	распоряжение	24.06.2019	61р
103	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей, проходящих по подвалу жилого дома: Петропавловская 111 - от и ГВС	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-29743/18	30.01.2019	распоряжение	24.06.2019	61р
104	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей, проходящих по подвалу жилого дома: Петропавловская 88 - ГВС	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-29743/18	30.01.2019	распоряжение	24.06.2019	61р
105	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей, проходящих по подвалу жилого дома: Рабочая 19- отопление	отопление	решение суда	Арбитражный суд	А50-29743/18	30.01.2019	распоряжение	24.06.2019	61р
106	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей, проходящих по подвалу жилого дома: Малкова 28/1 - от и ГВС	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-29743/18	30.01.2019	распоряжение	24.06.2019	61р
107	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей холодного водоснабжения, проходящих по подвалам МКД: Желябова 11, 17	ХВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-28767/2018	08.02.2019	распоряжение	12.08.2019	94р
108	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей холодного водоснабжения, проходящих по подвалам МКД: Куфонина 11, 13, 15, 16	ХВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-28767/2018	08.02.2019	распоряжение	12.08.2019	94р
109	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей холодного водоснабжения, проходящих по подвалам МКД: Подлесная 5, 7, 9, 11	ХВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-28767/2018	08.02.2019	распоряжение	12.08.2019	94р
110	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей холодного водоснабжения, проходящих по подвалам МКД: пр. Парковый 2, 10/1, 10/3	ХВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-28767/2018	08.02.2019	распоряжение	12.08.2019	94р
111	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Макаренко 10, транзитный участок сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, проходящих по подвалу МКД	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	А50-23133/2018	29.11.2018	распоряжение	25.06.2019	65р
112	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные участки тепловых сетей, проходящих по подвалам МКД №28, 30 по ул. Революции	отопление	решение суда	Арбитражный суд	А50-26661/18	16.10.2018	распоряжение	03.07.2019	70р
113	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	проспект Парковый 46, транзитные трубопроводы отопления, горячего и холодного водоснабжения, проходящих по подвалу МКД.	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-835/2019(2-6435/2018)	18.02.2019	распоряжение	03.07.2019	71р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
114	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	транзитный трубопровод ГВС, проходящий по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Вильямса, 10Б	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-36662/18	04.04.2019	распоряжение	08.07.2019	75р
115	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный трубопровод отопления, горячего и холодного водоснабжения, проходящих по подвалу МКД №42 по проспекту Парковый г. Перми	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-828/2019	18.02.2019	распоряжение	17.07.2019	80р
116	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный трубопровод отопления, горячего и холодного водоснабжения, проходящих по подвалу МКД №48 проспект Парковый г. Перми	отопление и ГВС	решение суда	Районный суд	№2-715/2019	18.02.2019	распоряжение	17.07.2019	81р
117	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок инженерных сетей холодного водоснабжения, проходящий по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Крисанова, 11	ХВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-36567/2017	04.07.2018	распоряжение	12.08.2019	92р
118	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок инженерных сетей холодного водоснабжения, проходящий по подвалу жилого дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Челюскинцев, 15	ХВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-36567/2017	04.07.2018	распоряжение	12.08.2019	92р
119	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитный участок-тепловой пункт в подвале многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. 25 Октября, 4 (транзит по подвалу)	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-29243/2018	25.01.2019	распоряжение	22.08.2019	95р
120	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитный участок-тепловой пункт в подвале многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Монастырская, 11 (от врезки в главный трубопровод до вывода из дома 4 по ул. 25 Октября)	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-29243/2018	25.01.2019	распоряжение	22.08.2019	95р
121	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитный участок сети горячего водоснабжения, проходящий по подвалу МКД №53 по ул. Ушакова в г. Перми;	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-10221/199	18.06.2019	распоряжение	17.09.2019	214р
122	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Индустриальный район	магистральная тепловая сеть от ТК-479 до ТК-14-14 по ул. Одоевского от ул. Геологов до ул. Рязанская	отопление	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	по делу А50-31747/18	26.03.2019	приказ	08.11.2019	309
123	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	сети теплоснабжения, проходящие по подвалам зданий по ул. Советской Армии, 21	отопление	распорядительный акт	ДИО г. Перми	059-19-10-1083	11.11.2019	распоряжение	12.12.2019	155р
124	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	сети теплоснабжения, проходящие по подвалам зданий по ул. Советской Армии, 21а	отопление	распорядительный акт	ДИО г. Перми	059-19-10-1083	11.11.2019	распоряжение	12.12.2019	155р
125	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	участок сети теплотрассы от ТК-6-7 до здания по ул. Давыдова, 10	отопление	распорядительный акт	ДИО г. Перми	059-19-10-1083	11.11.2019	распоряжение	12.12.2019	155р
126	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	сеть теплоснабжения от тепловой камеры ТК-573-18А-2 до здания ПКГУП "Автовокзал" по ул. Революции, 68	отопление	распорядительный акт	ДИО г. Перми	059-19-10-1077	07.11.2019	распоряжение	12.12.2019	154р
127	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления, проходящих по подвалу многоквартирного дома №67 по ул. Пушкинская, 67	отопление	решение суда	Свердловский районный суд г. Перми	2-980/2019	28.06.2019	распоряжение	27.11.2019	139р
128	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Ленинский район	транзитные инженерные сети холодного, горячего водоснабжения и теплоснабжения, расположенных в подвале жилого дома по ул. Пушкина, 11	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-20220/19	24.10.2019	распоряжение	27.03.2020	63р
129	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные трубопроводы холодного водоснабжения и теплоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного дома №45а по пр. Парковый	отопление	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-21103/19	14.10.2019	распоряжение	27.03.2020	64р
130	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные инженерные сети горячего, холодного водоснабжения и отопления, проходящих по подвалу жилого многоквартирного дома № 11 по ул. Связистов, г. Перми	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-19406/19	14.10.2019	распоряжение	27.03.2020	64р
131	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки инженерных сетей, проходящие по подвалу жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Голева, 1 в части отопления и горячего водоснабжения	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-27211/19	03.12.2019	распоряжение	09.04.2020	68р
132	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Ленинский район	транзитные инженерные сети горячего водоснабжения, проходящие по подвалу жилого многоквартирного дома №83 по ул. Петропавловская г. Перми	ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-23032/19	03.12.2019	распоряжение	09.04.2020	69р
133	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	тепловой пункт в подвале многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. КИМ, 107, а именно: водоподогреватель горячего водоснабжения - 14 секций диаметром 108 мм длиной 4 метра; подводящие трубопроводы к бойлеру диаметром 89 мм длиной 5,4 метра; диаметром 108 мм длиной 6,2 метра; летнюю перемычку диаметром 56 мм длиной 2 метра; запорную арматуру (задвижки шаровые на фланцевом соединении) диаметром 100 мм - 6 штук; диаметром 50 мм - 1 штука; межсекционные фланцевые соединения (калачи) диаметром 100 мм - 14 штук; транзитный трубопровод стальной диаметром 108 мм длиной 10 метров; диаметром 89 мм длиной 127,4 метра; диаметром 76 мм длиной 2 метра; диаметром 50 мм длиной 3 метра	отопление	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-24038/2019	04.12.2019	распоряжение	09.04.2020	67р
134	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитный трубопровод горячего водоснабжения по ул. КИМ, 107 (полипропилен) диаметром 63 мм длиной 50 метров; диаметром 110 мм длиной 11 метров; диаметром 40 мм длиной 6 метров; задвижку шаровую диаметром 50 мм - 1 штука; задвижку клиновую диаметром 50 мм - 2 штуки; кран шаровой диаметром 63 мм - 1 штука	ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-24038/2019	04.12.2019	распоряжение	09.04.2020	67р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
135	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитные инженерные сети отопления, проходящие по подвалу жилого многоквартирного дома №73 по ул. Крупской г.Перми	отопление	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-31038/19	30.12.2019	распоряжение	19.06.2020	121р
136	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей горячего водоснабжения, проходящих по подвалам МКД: Подлесная 5,7,9,11	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-21466/2012, A50-17878/2012		распоряжение	08.08.2013	59
137	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	транзитный участок сетей горячего водоснабжения, проходящих по подвалам МКД: Куфонина 11,13,15,16	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-21466/2012, A50-17878/2012		распоряжение	08.08.2013	59
138	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	сеть теплоснабжения от ТК-103-17-1 до жилого дома №109а по ул. Маршала Рыбалко	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-358	03.04.2020	распоряжение	15.06.2020	160р
139	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	участок сети теплоснабжения от ТК-84 до стены жилого дома № 17 по ул. Светлогорская	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-511	02.06.2020	распоряжение	18.08.2020	185р
140	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	сеть теплоснабжения от ТК-22-3-А для комплекса зданий санатория, профилактория и медицинских учреждений по ул. Генерала Панфилова, 18а, 20,20б и хозяйственных корпусов	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-511	02.06.2020	распоряжение	18.08.2020	185р
141	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	сеть теплоснабжения от камеры НО-17-10 до здания по ул. Ласьвинская,98д	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-511	02.06.2020	распоряжение	18.08.2020	185р
142	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	участок сети теплоснабжения от ТК-117-58-1 до здания МУЗ "Городская станция скорой медицинской помощи" по ул. Гальперина,7А	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-511	02.06.2020	распоряжение	18.08.2020	185р
143	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	сеть теплоснабжения от ТК-530-4-1 до жилого дома по ул.Металлистов,8 (подан иск заседание 11.08.22)	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-331	24.03.2020	распоряжение	01.09.2020	159р
144	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	сеть теплоснабжения от ТК-487-4-14-9 до насосной станции по ул.Карпинского,100а	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-332	25.03.2020	распоряжение	26.08.2020	152р
145	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	сеть горячего водоснабжения от ТК-530-4-1 до жилого дома по ул.Металлистов,8	ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-657	09.07.2020	распоряжение	01.09.2020	159р
146	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	сеть теплоснабжения от ТК напротив дома №70 по ул.Николая Островского, до ТК у дома №72 по ул.Николая Островского, включая транзит по жилому дому №70 по ул.Николая Островского, ввод в жилой дом №72 по ул.Николая Островского	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-10-737	23.08.2019	распоряжение	26.08.2020	151р
147	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные трубопроводы отопления (подающего и обратного), горячего водоснабжения (прямого и циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения), проходящих по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г.Пермь, ул.Народовольческая, 32, 34, 36, 40	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-36261/19	25.03.2020	распоряжение	02.09.2020	160р
148	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Сеть теплоснабжения от ТК-530-2-8-11 до многоквартирного дома № 69 по ул. Уральской	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-804	19.08.2020	распоряжение	05.10.2020	178р
149	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть теплоснабжения от ТК-35-25 и ТК-35-25-2 до многоквартирного жилого дома № 16 по ул. Глеба Успенского	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-717	31.07.2020	распоряжение	30.10.2020	195р
150	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Дзержинский район	Транзитный участок инженерных сетей, проходящих по подвалам многоквартирных домов № 161 по ул. Монастырская (трубопровод отопления от стены дома на входе трубопровода до задвижки)	отопление	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-29742/18	10.07.2019	распоряжение	21.09.2020	211р
151	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Дзержинский район	Транзитный участок инженерных сетей, проходящих по подвалам многоквартирных домов № 49 по ул. Шоссе Космонавтов (трубопровод горячего водоснабжения)		решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-29742/18	10.07.2019	распоряжение	21.09.2020	211р
152	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Дзержинский район	Транзитный участок инженерных сетей, проходящих по подвалам многоквартирных домов № 18 по ул. Связистов (трубопровод отопления и горячего водоснабжения)		решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-29742/18	10.07.2019	распоряжение	21.09.2020	211р
153	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитные участки сетей теплоснабжения, проходящие по подвальному помещению жилого дома № 47 далее до жилого дома №45 по ул. Калинина	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-571	18.06.2020	распоряжение	24.09.2020	216р
154	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитные участки сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, проходящие по подвальному помещению жилого дома № 47 далее до жилого дома №49 по ул. Калинина	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-571	18.06.2020	распоряжение	24.09.2020	216р
155	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	Транзитный трубопровод горячего водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Крисанова, д. 7	ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-28157/2019	17.12.2019	распоряжение	04.09.2020	162р
156	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	Новые Ляды	Свердловский район	Транзитная сеть теплоснабжения и ГВС по адресу: г. Пермь, Свердловский район, п. Новые Ляды, проходящая по подвалу многоквартирного дома по ул. Мира, 17	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-803	19.08.2020	распоряжение	05.10.2020	178р
157	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	Трубопровод теплоснабжения от ТК 48-19 до наружной стены здания по ул. Писарева, 13 г. Перми	отопление	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-15599/2019	24.10.2019	распоряжение	04.09.2020	162р
158	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	Транзитные инженерные сети горячего водоснабжения и теплоснабжения, проходящие по подвалу жилого многоквартирного дома № 17 по ул. Челюскинцев г. Перми	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	A50-5265/2019	28.06.2019	распоряжение	04.09.2020	162р
159	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	ТС, ХГВС от стены ж/д по ул. Коломенская, 59 до стены ж/д по ул. Коломенская, 57	отопление и ГВС и ХВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-815	20.08.2020	распоряжение	05.10.2020	177р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
160	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ГВС, ХВС, проходящая в одном тепловом канале от К-106-40-9 до стены ж/д по ул. Коломенская, 59, включая транзит по подвалу дома ул. Коломенская, 59	отопление и ГВС и ХВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-815	20.08.2020	распоряжение	05.10.2020	177р
161	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ГВС, ХВС, проходящая в одном тепловом канале по подвалу дома по ул. Коломенская, 32 к ж/д по ул. Коломенская, 34	отопление и ГВС и ХВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-815	20.08.2020	распоряжение	05.10.2020	177р
162	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Сеть теплоснабжения от ТК-1 до жилого дома по бул. Гагарина, 49 (2D = 159 мм), включая транзит дома по бул. Гагарина, 49 от жилого дома по бул. Гагарина, 49 до здания общежития по бул. Гагарина, 47 (2D = 159 мм), включая транзит здания по бул. Гагарина, 47, от здания по бул. Гагарина, 47 до стены здания по ул. Крупской, 44 (2D = 107 мм)	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-955	18.09.2020	распоряжение	16.10.2020	184р
163	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ГВС от ввода в жилой дом по ул. Коломенская, 55 до стены жилого дома по ул. Коломенская, 55а, включая транзит по подвалу жилого дома по ул. Коломенская, 55	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	27.10.2020	распоряжение	27.11.2020	206р
164	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	Новые Ляды	Свердловский район	Сеть теплоснабжения, проходящая по подвалу многоквартирного дома по ул. Мира, 17 (п.Новые Ляды)	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1151	03.11.2020	распоряжение	23.11.2020	205р
165	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бесхозная сеть ТС, ГВС, ХВС, проходящая в одном тепловом канале по подвалу дома по ул. Коломенская, 32 на дом по ул. Коломенская, 59,55	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1130	28.10.2020	распоряжение	21.06.2021	89р
166	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитные участки сетей горячего водоснабжения и отопления, проходящие по подвалу жилого дома №15 по ул. Ивановская города Перми до прибора учета, в технически исправном состоянии	отопление и ГВС	решение суда	Свердловский районный суд г.Перми/ДИО г.Перми	2-892/2019 059-19-01-10-224	27.05.2019 17.03.2021	распоряжение	24.12.2020	219р
167	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	сеть теплоснабжения от ТК-609-10-1 до стены ж.д. по ул. Фонтанная, 5	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1244	26.11.2020	распоряжение	21.01.2021	8р
168	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	сеть теплоснабжения от ТК-114-1-1 до жилых домов №30 по ул. Адмирала Нахимова, №32 по ул. Адмирала Нахимова	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1341	11.12.2020	распоряжение	20.01.2021	9р
169	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	сеть теплоснабжения от К-114-1-1 до жилого дома №37 по ул. Автозаводская	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1341	11.12.2020	распоряжение	20.01.2021	9р
170	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения, расположенные в подвальном помещении жилого дома №57/2 по ул. Адмирала Ушакова	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1343	11.12.2020	распоряжение	20.01.2021	9р
171	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	сеть теплоснабжения от ТК-33-6 по ул. С.Армии, 25 до ТК-33-6-4 по ул. С.Армии, 29	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1260	30.11.2020	распоряжение	21.01.2021	8р
172	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	сеть теплоснабжения и сети горячего водоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Чердынская, 29 до жилого дома по ул. Чердынская, 27	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1264	30.11.2020	распоряжение	21.01.2021	8р
173	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	тепловая сеть от ТК-554 до стены жилого дома по адресу: ул. Крисанова, 73а	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1290	02.12.2020	распоряжение	21.01.2021	8р
174	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	тепловая сеть от многоквартирного дома по ул. Луначарского, 131 до многоквартирного дома по ул. Луначарского, 135, через ТК-576-1-5, ТК-576-1-7	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1296	03.12.2020	распоряжение	21.01.2021	8р
175	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	сети теплоснабжения от ТК-14к-11-2 до жилого дома по ул. Лодыгина, 30	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1342	11.12.2020	распоряжение	28.01.2021	10р
176	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные сети ХВС, ГВС, проходящие по подвалу жилого дома по ул. Г.Хасана, 151а	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	23.12.2020	распоряжение	28.01.2021	10р
177	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	сети ГВС и ХВС по ул. Г.Хасана, 149б	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	23.12.2020	распоряжение	28.01.2021	10р
178	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные сети ХВС, ГВС, проходящие по подвалу жилого дома по ул. Г.Хасана, 157	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	23.12.2020	распоряжение	28.01.2021	10р
179	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	тепловая сеть от Т-7 до административного здания по ул. Г. Хасана, 46 лит. Ф (включая транзит по подвалу)	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1418	24.12.2020	распоряжение	28.01.2021	10р
180	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные сети ТС, ХГВС от стены жилого дома по ул. Г.Хасана, 149б до стены жилого дома по ул. Г.Хасана, 155, включая транзит по подвалу Г.Хасана, 153	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1419	24.12.2020	распоряжение	11.02.2021	17р
181	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	сети ТС, ХВС, ГВС, проходящие транзитом по подвалу жилых домов по ул. Солдатова, 3, ул. Солдатова, 1 в одном тепловом канале	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-1447	28.12.2020	распоряжение	11.02.2021	17р
182	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитный участок сети теплоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома № 26 по ул. Адмирала Нахимова	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-3	12.01.2021	распоряжение	05.02.2021	24р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
183	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	бойлер, расположенный в подвальном помещении многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Новосибирская, д.14		решение суда	Свердловский районный суд г.Перми	2-2085/2020	05.06.2020	распоряжение	10.02.2021	16р
184	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	сети отопления и горячего водоснабжения от точки врезки в подвале жилого дома по ул.Трясолобова,67 до стены жилого дома по ул.Трясолобова,69	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-70	01.02.2021	распоряжение	13.04.2021	47р
185	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	участок теплотрассы от К-37-15 до К-37-15-21 по ул.Куйбышева,54а	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-25	21.01.2021	распоряжение	04.05.2021	64р
186	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитные сети отопления, холодного и горячего водоснабжения в подвале жилого дома по ул.Зенкова,8	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-131	15.02.2021 16.02.2021	распоряжение	31.03.2021	41р
187	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	сеть горячего водоснабжения от ТК-8-14-16-4 до жилого дома №8а по ул.5-я Каховская техинвент. админ.2022	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	17.02.2021	распоряжение	25.03.2021	84р
188	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	сеть горячего водоснабжения от СК до жилого дома №21 по ул.Волгодонская техинвентадмин 2022	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	17.02.2021	распоряжение	25.03.2021	84р
189	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	сети горячего водоснабжения, холодного водоснабжения от ЦТП до жилого дома по ул.Николая Островского, 55, ул. Максима Горького,64/1	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	25.02.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
190	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитный участок сетей теплоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома №35 по ул.Маршала Рыбалко	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-132	16.02.2021	распоряжение	25.03.2021	84р
191	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	сеть теплоснабжения от наружной стены жилого дома №34 по ул.Маршала Рыбалко до ТК-116-3 техинв.администр 2022	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-132	16.02.2021	распоряжение	25.03.2021	84р
192	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	сеть теплоснабжения от ЦТП №10 – ул. Волгодонская,15 до ЦТП №11 – ул. 5-я Каховская,10 – 1 контур техинвент админ.2022	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-151	18.02.2021	распоряжение	25.03.2021	84р
193	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	сеть теплоснабжения от ТК-114-1-3 до жилых домов №34 по ул. Адмирала Нахимова, №36 по ул. Адмирала Нахимова	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-151	18.02.2021	распоряжение	25.03.2021	84р
194	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитный участок стального трубопровода ГВС, проходящий по подвалу жилого дома №5 по ул. Сокольская на участке от ввода в дом до вывода из дома	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24352/17	15.01.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
195	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ХВС,ОТ: Байкальская 3/1 от, гвс,хвс	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
196	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ХВС,ОТ: Байкальская 3/2 гвс,хвс,от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
197	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ХВС,ОТ: Каляева 12,гвс,хвс,от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
198	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ХВС,ОТ: Каляева,14 гвс, хвс от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
199	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ХВС,ОТ: Волгодонская, 11 гвс,хвс,от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
200	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ХВС,ОТ: Волгодонская, 13 гвс,хвс,от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
201	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ХВС,ОТ: Волгодонская, 15 гвс, хвс,от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
202	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ХВС,ОТ: Танцорова 33 гвс,хвс, от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
203	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ОТ: Б.Хмельницкого 24 гвс, от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
204	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ОТ Охотников 17 гвс, отопление	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
205	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ОТ: Охотников 19 гвс, отопление	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
206	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ОТ: Ласьвинская 62а гвс, от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
207	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ОТ: Ласьвинская 70 гвс, от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
208	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ОТ: Ласьвинская 72 гвс, от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
209	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ОТ: Ласьвинская 74а гвс, от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
210	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Ласьвинская 39 от	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
211	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Ласьвинская,41 от	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
212	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Ласьвинская,60а от	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
213	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Ласьвинская,60 от	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
214	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ОТ: Глазовская 7 гвс,от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
215	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ОТ: Глазовская 11/1 гвс,от	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд ДИО г.Перми	A50-24317/17; 059-19-01-10-971	31.08.2018 27.08.2021 25.08.2021	распоряжение	04.03.2021	49р
216	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ГВС, ХВС,ОТ: Панфилова 13а гвс,хвс,отопл	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
217	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Калинина 30а отопл.	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
218	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: М.Рыбалко 76,от	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
219	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: М.Рыбалко,111 от	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
220	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Нахимова 20 от	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
221	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Победы 33 от	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
222	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Химградская 3 от	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
223	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Магистральная 20 отопл.	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
224	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Воронежская 20 отопл.	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
225	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Воронежская 22 отопл.	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
226	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Мензелинская 9 отопл.	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
227	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Ялтинская 7 отопл	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
228	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	транзитные участки сетей ОТ: Ялтинская 9 отопл.	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-24317/17	31.08.2018	распоряжение	04.03.2021	49р
229	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	сеть теплоснабжения, холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, проходящие в одном тепловом канале от врезки в подвале жилого дома по ул. Коломенская, 13 до жилого дома по ул. Коломенская,9	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-160	20.02.2021	распоряжение	04.05.2021	64р
230	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитный участок сети горячего водоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома №7 по ул.Адмирала Нахимова	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	12.03.2021	распоряжение	30.04.2021	117р
231	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Тепловой пункт, установленный в подвальном помещении многоквартирного жилого дома №7 по ул. Адмирала Нахимова с кожухотрубным бойлером 11 секционном		распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-211	15.03.2021	распоряжение	30.04.2021	117р
232	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитный участок тепловой сети (1 контур), сети отопления (2 контур), проходящие по подвальному помещению жилого дома №7 по ул. Адмирала Нахимова	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-211	15.03.2021	распоряжение	30.04.2021	117р
233	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	Сеть теплоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Космонавта Беляева, 41	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-198	11.03.2021	распоряжение	04.05.2021	64р
234	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	Инженерные сети (подающий трубопровод отопления, обратный трубопровод отопления, ХВС, ГВС, циркуляция ГВС) по подвалам жилых домов по ул. Милиционера Власова, 17, 17/1, 17/2, 17/3, 17/4, 17/5, 17/6	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-198	11.03.2021	распоряжение	04.05.2021	64р
235	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	Инженерные сети (подающий трубопровод отопления, обратный трубопровод отопления, ХВС, ГВС, циркуляция ГВС) по подвалам жилых домов по ул. Милиционера Власова, 15 и по ул. Космонавта Беляева, 49а	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-198	11.03.2021	распоряжение	04.05.2021	64р
236	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Ленинский район	ЦТП по ул. Луначарского, 26		распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-221	16.03.2021	распоряжение	04.05.2021	64р
237	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Сеть теплоснабжения от ТК-104 до жилого дома №80 по ул. Маршала Рыбалко, включая транзиты, проходящие по подвальным помещениям жилых домов № 80, 82, 84 по ул. Маршала Рыбалко и № 13 по ул. Липатова	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-304	01.04.2021	распоряжение	30.04.2021	117р
238	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Сеть теплоснабжения от жилого дома №78 и №80 по ул. Маршала Рыбалко до ТК-104-4, включая транзиты, проходящие по подвальным помещениям жилых домов № 78, 76 по ул. Маршала Рыбалко	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-304	01.04.2021	распоряжение	30.04.2021	117р
239	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Теплосеть от ТК-185 до жилого дома по ул. П. Осипенко,50	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-256	23.03.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
240	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Ленинский район	Инженерные сети в составе трубопроводов отопления, горячего и холодного водоснабжения от стены дома по ул. Пермская, 126 до стены дома по ул. Пермская, 126а, включая транзитные участки в подвале дома по ул. Пермская, 126 техинвент.админ.2022	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-274	25.03.2021	распоряжение	21.06.2021	89р
241	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Индустриальный район	Сеть теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения по подвалу жилого дома по ул.Танкистов, 29	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-279	26.03.2021	распоряжение	08.06.2021	86р
242	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	Тепловая сеть в подвале многоквартирного дома №23 по ул. Рабочая (1-й контур)	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-303	31.03.2021	распоряжение	08.06.2021	86р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
243	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть теплоснабжения от т.А по зданию гаража по ул. Ленина, 32в до здания по ул. Ленина, 34 техинвентариз. Администр.2022	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-324	12.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
244	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитный участок трубопровода, расположенный на техническом этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Бульвар Гагарина, 62а, а именно: транзитный трубопровод стальной диаметром – 108 мм, протяженность – 64 п.м в технически исправном состоянии.	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-25414/20	22.01.2021	распоряжение	14.05.2021	72р
245	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитный участок трубопровода, расположенный на техническом этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Дружбы, 16, а именно: транзитный трубопровод системы отопления стальной диаметром – 89 мм., протяженность подачи – 50 м.п., протяженность обратки -50 м.п., трубопровод ГВС полипропиленовый, диаметром -63 мм., протяженность подачи -50 м.п., диаметром – 50 мм., протяженность обратки - 50 м.п., в технически исправном состоянии.	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-25412/20	03.02.2021	распоряжение	14.05.2021	72р
246	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные участки инженерных сетей теплоснабжения, расположенных в помещении теплового пункта административного здания по ул. Глеба Успенского, 15а, г. Перми до момента установления собственника сети.	отопление	решение суда	Свердловский районный суд г.Перми	2-352/2021	13.01.2021	распоряжение	14.05.2021	72р
247	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные трубопроводов отопления (подающего и циркуляционного), проходящих по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Плеханова, 13, ул. Я.Коласа, 6, а также теплового пункта, расположенного в подвальном помещении многоквартирного дома по адресу: г. Пермь, ул. Плеханова, 13.	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-3782/2020	22.01.2021	распоряжение	07.05.2021	121р
248	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	транзитные сети горячего водоснабжения и отопления, проходящих по подвалу здания по адресу: г. Пермь, ул. Фонтанная, 1а/1.	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-3936/2020	11.03.2021	распоряжение	14.05.2021	72р
249	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Дзержинский район	Транзитный трубопровод холодного водоснабжения, проходящего через подвал многоквартирного дома № 121 по ул. Монастырская в г. Перми в технически исправном состоянии	ХВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-12689/20	17.09.2020	распоряжение	14.05.2021	72р
250	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитного участка трубопровода, расположенного на техническом этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Дружбы, 9, а именно: транзитный трубопровод системы отопления стальной диаметром – 108 мм, протяженность – 64 м.п., в технически исправном состоянии.	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-12937/20	08.10.2020	распоряжение	14.05.2021	72р
251	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитного участка трубопровода, расположенного на техническом этаже многоквартирного жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Бульвар Гагарина, 107/5, а именно: транзитный трубопровод стальной диаметром – 133 мм, протяженностью – 68 м.п. в технически исправном состоянии.	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-15823/20	29.10.2020	распоряжение	14.05.2021	72р
252	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитный участок трубопровода горячего водоснабжения, находящегося в подвале жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Ласвлинская, д. 72А инвент.админ.2022	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-15521/20	13.10.2020	распоряжение	07.05.2021	121р
253	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 52б (транзит)	ГВС	передаточный акт	Акт приема-передачи имущества	акт приема-передачи	06.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
254	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 52/1 (транзит)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-318	08.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
255	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 52/2 (транзит)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-318	08.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
256	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 54 (транзит)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-318	08.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
257	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 52а (транзит)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-318	08.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
258	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 56 (транзит)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-318	08.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
259	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Тбилисская, 35 (транзит)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-318	08.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
260	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Тбилисская, 33 (транзит)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-318	08.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
261	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС от жилого дома по ул. Лодыгина, 56 до жилого дома по ул. Лодыгина, 56/1, Лодыгина, 54/1	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-318	08.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
262	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть ТС, ХВС, ГВС по подвалу жилого дома по ул. Лодыгина, 50/2 (транзит)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-318	08.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
263	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Сеть теплоснабжения от ТК-124-36 до стены здания №52а по ул. Закамская	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-336	14.04.2021	распоряжение	17.05.2021	128р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
264	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Транзитная сеть горячего водоснабжения в подвале жилого дома по ул. Макаренко, 16	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	16.04.2021	распоряжение	21.06.2021	89р
265	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть теплоснабжения, горячего водоснабжения, проходящая по подвалу жилого дома по ул. Куйбышева, 153	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-354	20.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
266	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Транзитная сеть теплоснабжения в подвале жилого дома по ул. Макаренко, 16	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-354	20.04.2021	распоряжение	21.06.2021	89р
267	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть холодного водоснабжения от стены жилого дома по ул. Революции, 3/4 до стены жилого дома по ул. Революции, 3/6	ХВС	передаточный акт	ДИО г.Перми	акт приема-передачи	21.04.2021	распоряжение	21.06.2021	89р
268	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения от стены жилого дома по ул. Революции, 3/4 до стены жилого дома по ул. Революции, 3/7, включая транзит по подвалу Революции, 3/5	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-359	22.04.2021	распоряжение	21.06.2021	89р
269	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Транзитные сети горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Революции, 3/4 (до стены) на жилой дом по ул. Революции, 3/6, Народовольческая, 37	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-359	22.04.2021	распоряжение	21.06.2021	89р
270	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Транзитные сети горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения по подвалу жилого дома по ул. Революции, 3/4 (до стены) на жилые дома по ул. Революции, 3/5-3/7	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-359	22.04.2021	распоряжение	21.06.2021	89р
271	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Транзитные сети горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения до стены жилого дома по ул. Революции, 3/2, включая транзит по подвалу жилого дома по ул. Революции, 3/4, 3,4Б, 3/4В транзит по подвалу жилого дома по ул. Революции, 3/4, 3,4Б, 3/4В	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-359	22.04.2021	распоряжение	21.06.2021	89р
272	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения от К-614-3 до жилого дома по ул. Революции, 3/1	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-359	22.04.2021	распоряжение	21.06.2021	89р
273	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Сеть теплоснабжения от К-564-8-5 до стены здания по ул. Восстания, 39	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-360	22.04.2021	распоряжение	21.06.2021	89р
274	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Транзитная сеть теплоснабжения, проходящая по подвалу жилого дома по ул. Крупской, 82	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-370	26.04.2021	распоряжение	26.05.2021	77р
275	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Орджоникидзевский район	Сети теплоснабжения, проходящие по подвалу жилого дома по ул. Героя Васькина, 5	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-24	20.01.2021	распоряжение	08.06.2021	86р
276	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитный участок сети теплоснабжения, расположенный в подвальном помещении жилого дома № 19 по ул. Адмирала Нахимова	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-432	13.05.2021	распоряжение	02.07.2021	168р
277	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Сеть теплоснабжения от ТК-89-15 до ТК-89-15-1 далее до жилых домов № 64 по ул. Калинина, № 64а по ул. Калинина	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-432	13.05.2021	распоряжение	02.07.2021	168р
278	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитные участки сетей горячего водоснабжения (ГВС принята по решению суда) и теплоснабжения, проходящие по подвальному помещению жилого дома № 72а по ул. Ласьвинская	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-432	13.05.2021	распоряжение	02.07.2021	168р
279	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть теплоснабжения от ТК-37-1-2 по ул. Швецова, 37, далее транзитом на жилой дом по ул. Революции, 38	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-489	19.05.2021	распоряжение	04.08.2021	101р
280	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Ленинский район	Транзитный участок тепловой сети в подвале жилого дома по пр. Комсомольский, 10	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-605	15.06.2021	распоряжение	04.08.2021	101р
281	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Сеть горячего водоснабжения от многоквартирного дома по ул. Пономарева, 77а до многоквартирного дома по ул. Пономарева, 75 Выписка из ЕГРН кн 59:01:4311761:1303 как бесхоз	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми		21.06.2021	распоряжение	04.08.2021	101р
282	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитный участок сети теплоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома №13 по ул. А.Нахимова	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-678	24.06.2021	распоряжение	17.08.2021	198р
283	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитный участок сети теплоснабжения, проходящий по подвальному помещению жилого дома №15 по ул. А.Нахимова	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-678	24.06.2021	распоряжение	17.08.2021	198р
284	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Сеть теплоснабжения от точки врезки Т-117-6-1 до здания №26 по ул. А.Невского	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-678	24.06.2021	распоряжение	17.08.2021	198р
285	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	Новые Ляды	Свердловский район	Транзитная сеть теплоснабжения и ГВС, проходящая по подвалу многоквартирного дома по ул. Мира, 15 (т.3, т.4)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-618	15.06.2021	распоряжение	19.08.2021	107р
286	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	Новые Ляды	Свердловский район	Сеть теплоснабжения по адресу: г. Пермь, Свердловский район, п. Н. Ляды, проходящая по подвалу многоквартирного дома по ул. Мира, 15 (т.5, т.6)	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-679	24.06.2021	распоряжение	19.08.2021	107р
287	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть теплоснабжения от ТК-45-14 по ул. Краснова до жилого дома по ул. Революции, 21	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-684	24.06.2021	распоряжение	22.09.2021	114р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
288	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Тепловая сеть, проходящая по подвалу жилого дома по ул. Никулина, 10а, 10б до стены жилого дома по ул. Никулина, 10в	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-698	28.06.2021	распоряжение	22.09.2021	114р
289	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сети теплоснабжения, холодного и горячего водоснабжения от К-763-10-6 и от К-763-10-4 до жилого дома по ул. Муромская, 16а	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-699	28.06.2021	распоряжение	22.09.2021	114р
290	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сети теплоснабжения, горячего водоснабжения и холодного водоснабжения, проходящие по подвалу жилого дома по ул. Коломенской, 3 до стены МАДОУ «Д/с №377» по ул. Коломенской, 5а	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-703	29.06.2021	распоряжение	22.09.2021	114р
291	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Сети теплоснабжения, горячего водоснабжения и холодного водоснабжения, проходящие по подвальному помещению многоквартирных домов по ул. Хрустальная, 6, 8, 10, 12, ул. Уральская, 69	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-724	02.07.2021	распоряжение	22.09.2021	114р
292	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Сети отопления и горячего водоснабжения, проходящие по подвальному помещению многоквартирного дома по ул. Ким, 113	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-725	02.07.2021	распоряжение	22.09.2021	114р
293	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Водопровод в канале теплосети от наружной стены здания ЦТП до наружной стены многоквартирного дома №3 по ул. Народовольческая	ХВС	передаточный акт	ДИО г.Перми		12.07.2021	распоряжение	22.09.2021	114р
294	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Сети отопления, холодного и горячего водоснабжения, проходящие по подвальному помещению жилых домов по ул. Пономарева, 4, 6, 8, 10, 12, 14, ул. Лякишева, 9 (п.173), ул. Звонарева, 6	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-751	09.07.2021	распоряжение	22.09.2021	114р
295	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Мотовилихинский район	Сеть теплоснабжения от К-16-02 до К-16-02-1 вдоль нежилого здания по ул. Уральской, 113а	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-752	09.07.2021	распоряжение	22.09.2021	114р
296	ООО «ПСК» (сейчас ПАО «Т ПЛЮС»)	г. Пермь	Свердловский район	Сеть тепловая от К-14к-2-27 до К-14к-2-29 по ул. Емельяна Ярославского, 53	отопление и ГВС	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-760	12.07.2021	распоряжение	22.09.2021	114р
297	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитный участок сети горячего водоснабжения, расположенного в подвале дома № 9 по ул. Глазовская	ГВС	передаточный акт	ДИО г.Перми		20.07.2021	распоряжение	30.08.2021	208р
298	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Кировский район	Транзитный участок сети теплоснабжения, расположенный в подвальном помещении дома № 9 по ул. Глазовская. техинвент. адм.2022	отопление	распорядительный акт	ДИО г.Перми	059-19-01-10-825	23.07.2021	распоряжение	30.08.2021	208р
299	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Мотовилихинский район	Транзитный трубопровод отопления, проходящий по подвалу многоквартирного дома № 114 по ул. Уральская, г. Перми	отопление	решение суда	Свердловского районного суда	2-1810/2020	18.02.2020	распоряжение	29.10.2021	281р
300	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Свердловский район	трубопровод отопления (подающего и обратного), горячего водоснабжения (прямого и циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения), холодного водоснабжения, проходящие по подвалам многоквартирного дома, расположенного по адресу: г. Пермь, ул. Н. Островского, д.70; г. Пермь, ул. Фонтанная, д. 14	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-8492/2021	09.07.2021	распоряжение	23.11.2021	315р
301	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Дзержинский район	бойлера горячего водоснабжения (ГВС) и бойлера отопления вместе с сетью горячего водоснабжения и теплоснабжения, составляющих участки транзитных тепловых сетей и сетей горячего водоснабжения, проходящих в подвале многоквартирного жилого дома № 23 по ул. Рабочая г. Перми	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-9834/2021	22.07.2021	распоряжение	23.11.2021	315р
302	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Орджоникидзевский район	инженерные сети (горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, теплоснабжения) от ЦТП № 10, проходящие транзитом по подвальному помещению жилого дома по адресу: г. Пермь, ул. Кабельщиков, 10	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-500/21	28.07.2021	распоряжение	23.11.2021	315р
303	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Свердловский район	транзитные трубопроводы теплоснабжения (подающего и обратного), холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного дома №2 по ул. Холмогорская г. Перми (от наружной стены многоквартирного дома на вводе в дом до торца наружной стены многоквартирного дома, длиной 37,9 п.м., диаметром 90х15мм)	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-5951/21	09.07.2021	распоряжение	06.12.2021	325р
304	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Свердловский район	транзитные трубопроводы отопления (подающего и обратного), горячего водоснабжения (прямого и циркуляционного трубопровода горячего водоснабжения), холодного водоснабжения, проходящих по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Братская, д. 2/1; г. Пермь, ул. Запорожская, д. 17, 21, 23, 25	отопление и ГВС	решение суда	Семнадцатый Арбитражный Апелляционный суд	A50-8496/2021	16.08.2021	распоряжение	10.12.2021	335р
305	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Дзержинский район	в технически исправном состоянии, текущему и капитальному ремонту теплового пункта, расположенного в подвальном помещении многоквартирного дома по адресу: г. Пермь, ул. Ленина, 84		решение суда	Арбитражный суд	A50-14267/2021	06.10.2021	распоряжение	07.12.2021	330р
306	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Свердловский район	транзитные участки отопления (подающего и обратного), проходящих по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Братская, д. 8, 12, 18, 20, 22; г. Пермь, ул. Балхашская, д. 205; транзитных водопроводов холодного водоснабжения, проходящих по подвалам многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Пермь, ул. Братская, д. 8, 12	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-8499/21	24.09.2021	распоряжение	24.01.2022	15р
307	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Мотовилихинский район	трубопровод горячего водоснабжения (прямого и обратного) от наружной стены многоквартирного дома № 60 по ул. Юрша (г. Пермь) (на вводе в подъезд № 3) до наружной стены многоквартирного дома № 1 по ул. Старцева, 1 (г. Пермь)	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-8499/21	24.09.2021	распоряжение	10.02.2022	38р
308	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Дзержинский район	транзитные участки сетей ГВС (подача ГВС) диаметром 63,5 мм, длиной 7,6 м от транзита (врезка в транзит ГВС), проходящего по подвалу дома №41в по ул. проспект Парковый, ГВС (обратка ГВС) диаметром 32 мм, длиной 7 м от транзита (врезка в транзит ГВС), проходящего по подвалу дома по ул. проспект Парковый 41В до многоквартирного дома по ул. проспект Парковый, 41Б	ГВС	решение суда	Семнадцатый Арбитражный Апелляционный суд	A50-30760/2020	06.10.2021	распоряжение	24.02.2022	52р
309	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Индустриальный район	инженерные сети холодного и горячего (подающего и обратного) водоснабжения, проходящие в подвале МКД №8 по ул. Подводников в г. Перми в технически исправном состоянии	ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-18513/21	13.10.2021	распоряжение	24.02.2022	52р
310	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Индустриальный район	транзитные участки инженерных сетей теплоснабжения, проходящие в подвале МКД №8 по ул. Подводников в г. Перми в технически исправном состоянии	отопление	решение суда	Арбитражный суд	A50-18513/21	13.10.2021	распоряжение	24.02.2022	52р
311	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Мотовилихинский район	транзитных трубопроводов теплоснабжения, горячего водоснабжения, проходящих по подвалам многоквартирных жилых домов № 21 по ул. Юрша, № 5а по ул. Юрша, № 2 по ул. Звонарева г. Перми	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	A50-32715/2018	10.04.2019	распоряжение	02.03.2022	60р

№ п/п	Наименование ЮЛ	Населенный пункт	Местоположение	Наименование участка (обобщенного участка) сети (указывать, как в распоряжении МО)	Назначение сети	Наличие документа о передаче в эксплуатацию				Наличие Внутреннего документа Общества		
						Вид документа	Кем выдан	№	дата	Наименование	Дата	Номер
312	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Дзержинский район	транзитных трубопроводов теплоснабжения, холодного водоснабжения, горячего водоснабжения, проходящих по подвалу многоквартирного жилого дома по адресу: г.Пермь, ул. проспект Парковый, 43;	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	№А50-21927/21,	20.04.2022	распоряжение	24.06.2022	125р
313	ПАО «Т ПЛЮС»	г. Пермь	Свердловский район	транзитных трубопроводов отопления (подающий, обратный), проходящих по подвалам многоквартирных жилых домов по адресу: г.Пермь, ул. Комсомольский проспект, 68, 72	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд	№А50-28721/21,	05.03.2022	распоряжение	30.06.2022	127р
314	ПАО «Т ПЛЮС»	г.Пермь	Кировский район	трубопроводы горячего водоснабжения, расположенных между многоквартирным домом №22 по ул.Адмирала Макарова в г.Перми и многоквартирным домом №22а по ул.Адмирала Макарова в г.Перми	ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	А50-15058/18	18.10.2018	распоряжение	08.09.2022	173р
315	ПАО «Т ПЛЮС»	г.Пермь	Ленинский район	ИТП и тепловые сети ,расположенные в подвале здания №12 по ул. Газеты Звезда г. Перми и состоящих из транзитного участка трубопровода	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	А50-7530/2022	05.07.2022	распоряжение	17.11.2022	271р
316	ПАО «Т ПЛЮС»	г.Пермь	Свердловский район	транзитный участок-тепловой пункт в подвале дома по ул.Сибирская 5 состоящего из трубопровода отопления,бойлера ГВС,трубопровода ГВС,ХВС	отопление и ГВС	решение суда	Арбитражный суд Пермского края	А50-7528/2022	20.09.2022	распоряжение	17.11.2022	271р

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Намеченное в проекте схемы теплоснабжения строительство новых источников тепловой энергии и увеличение мощности существующих источников тепловой энергии не предполагает корректировки решений схем газоснабжения и газификации Пермского края и города Перми.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлены.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка региональных (межрегиональных) программ газификации не предполагается.

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

В связи с наличием на территории городского округа источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии необходимо провести анализ соответствия перспектив развития 4 ТЭЦ Схеме и программе развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 гг. (далее по тексту - СиПР ЭЭС на 2023 - 2028 годы).

В таблице ниже представлен сравнительный анализ.

Таблица 13.1 – Соответствие мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения действующим программам развития электроэнергетики ЕЭС, Пермского края и базовой версии Схемы теплоснабжения

Генерирующий объект	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2023 г.	Разработка новой Схемы теплоснабжения	СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы	СиПР ЕЭС на 2023 - 2028 годы	СиПР ПК на 2023-2027 гг.	СиПР ПК на 2024-2028 гг. (не утверждалась)	Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго)	Корректировка мероприятий при разработке новой Схемы теплоснабжения
Вводы генерирующих мощностей								
ТЭЦ-6	2025 Паровой котел Е-25-1,4-225ГМ 2026 Водогрейный котел КВ-ГМ-116,3-150	2025 Паровой котел Е-25-1,4-225ГМ 2026 Водогрейный котел КВ-ГМ-116,3-150 2030 Водогрейный котел КВ-ГМ-116,3-150	Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	-	Без замечаний	-
ТЭЦ-9	2024 Водогрейный котел ПТВМ-120 2030 Водогрейный котел ПТВМ-120 2022 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 65 МВт	2031 Водогрейный котел ПТВМ-100 2036 Водогрейный котел ПТВМ-100 2022 (реализовано) 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 65 МВт	2024 и 2030 Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей 2022 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 65 МВт	2031 и 2036 Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей	2024 и 2030 Ввод котлов в программе не рассматривается, рассматриваются только изменения генерирующих мощностей 2022 10 Т-60/66-10,2 КА № 8 Итого: 65 МВт	-	Без замечаний	-
ТЭЦ-13	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	Ввод не предусмотрен	-	Без замечаний	-
ТЭЦ-14	2028 ПГУ-105 Итого: 105 МВт	2028 ПГУ-105 Итого: 105 МВт	2028 ПГУ-105 Итого: 105 МВт	2028 ПГУ-105 Итого: 105 МВт	Ввод не предусмотрен, т.к. прогнозируется за пределом срока действия СиПР	-	Без замечаний	-
Демонтаж генерирующих мощностей								
ТЭЦ-6	2020 2 Р-25-29/1,2 3 Р-6-35/6 4 Р-6-35/5 5 Р-25-90/31 КА № 1-5 Итого: 56,7 МВт	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Оборудование выведено и в расчете режимно-балансовой ситуации не участвует	Оборудование выведено и в расчете режимно-балансовой ситуации не участвует	Оборудование выведено и в расчете режимно-балансовой ситуации не участвует	-	Без замечаний	-
ТЭЦ-9	2022 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м КА № 1,3,8,9 Итого: 55 МВт	2022 (реализовано) 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м КА № 1,8,9 Итого: 55 МВт 2023 КА № 3	2022 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м Итого: 55 МВт	Демонтаж мощностей не предусмотрен	2022 1 ПТ-25-90-3м 2 ПТ-25-90-3м Итого: 55 МВт	-	Без замечаний	-
ТЭЦ-13	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	Демонтаж мощностей не предусмотрен	-	Без замечаний	-
ТЭЦ-14	2028 1 ПТ-60-130/13 5 Т-50-130 КА № 1,3 Итого: 110 МВт	2028 1 ПТ-60-130/13 5 Т-50-130 КА № 1,3 Итого: 110 МВт	2028 1 ПТ-60-130/13 5 Т-50-130 Итого: 110 МВт	2028 1 ПТ-60-130/13 5 Т-50-130 Итого: 110 МВт	Демонтаж не предусмотрен, т.к. прогнозируется за пределом срока действия СиПР	-	Без замечаний	-
Модернизация генерирующих мощностей								
ТЭЦ-6	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	-	Без замечаний	-

Генерирующий объект	Актуализация Схемы теплоснабжения на 2023 г.	Разработка новой Схемы теплоснабжения	СиПР ЕЭС на 2022 - 2028 годы	СиПР ЭЭС на 2023 - 2028 годы	СиПР ПК на 2023-2027 гг.	СиПР ПК на 2024-2028 гг. (не утверждалась)	Предложения по доработке базовой версии (замечание Минэнерго)	Корректировка мероприятий при разработке новой Схемы теплоснабжения
ТЭЦ-9	2022 9 Тп-124,9-12,8 NG Итого: 124,9 МВт (+19,9 МВт по сравнению с существующей мощностью)	2023 9 Тп-124,9-12,8 NG Итого: 124,9 МВт (+19,9 МВт по сравнению с существующей мощностью)	2022 9 Тп-124,9-12,8 NG Итого: 124,9 МВт (+19,9 МВт по сравнению с существующей мощностью)	2023 9 Тп-124,9-12,8 NG Итого: 124,9 МВт (+19,9 МВт по сравнению с существующей мощностью)	2022 9 Тп-124,9-12,8 NG Итого: 124,9 МВт (+19,9 МВт по сравнению с существующей мощностью)	-	Без замечаний	-
ТЭЦ-13	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	-	Без замечаний	-
ТЭЦ-14	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	Модернизация не предусмотрена	-	Без замечаний	-

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Как показано в разделе 13.4, схема теплоснабжения предусматривает вывод генерирующего оборудования первых очередей ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14 планируемого собственником и ввод новых мощностей на ТЭЦ-9 в рамках КОММод 2022-2024 гг. и ввод ПГУ-105 на ТЭЦ-14 в рамках ДПМ-2.

В результате вывода данного оборудования, уже к 2022 году снизится доля отпуска тепловой энергии от теплофикационных установок (и котлов-утилизаторов) ТЭЦ и котельной ВК-3 с существующих 69% до 57,3%. Наибольшее снижение доли отпуска тепловой энергии от ТФУ будет наблюдаться на ТЭЦ-6. После 2020 года на ТЭЦ-6 в работе находится блок ПГУ-123, установленной тепловой мощностью 82 Гкал/ч, а доля отпуска тепловой энергии от ТФУ снизится с существующих 67% до 43,9%.

В настоящее время ТЭЦ-6 работает на совместную зону с ВК-3, в связи с чем, целесообразно также оценивать долю отпуска тепловой энергии от ТФУ и КУ в зоне 2-х источников: ТЭЦ-6 и ВК-3.

На рисунке ниже представлены данные о существующей и перспективной доле отпуска тепловой энергии от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ВК-3.

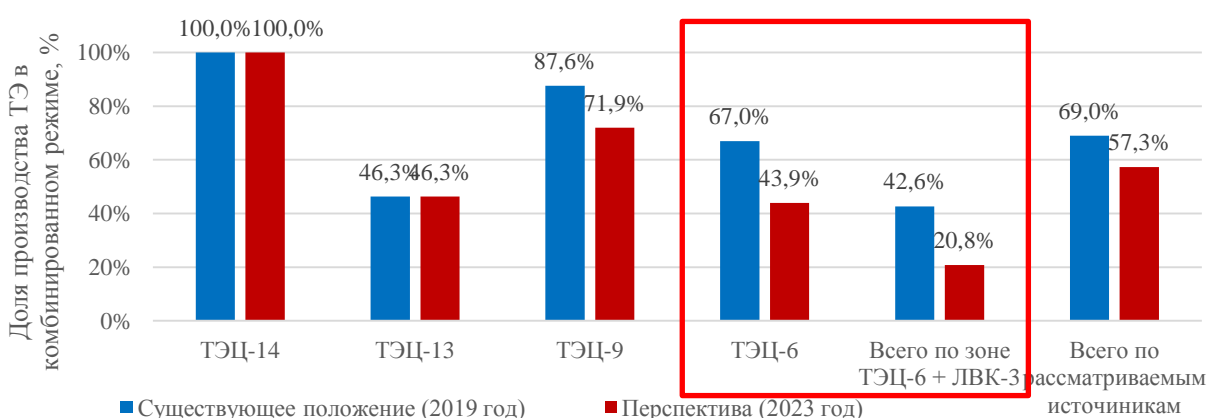


Рисунок 13.1 – Доля отпуска ТЭ от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ВК-3

Данные о подключенной тепловой нагрузке (в горячей воде), отпуске тепловой энергии, в том числе от ТФУ и КУ Пермских ТЭЦ и ВК-3 представлены также в таблице ниже.

Таблица 13.2 – Доля отпуска тепловой энергии с использованием ТФУ и КУ

Наименование	Ед. изм.	Зоны теплоснабжения источников
--------------	----------	--------------------------------

		ТЭЦ-14	ТЭЦ-13	ТЭЦ-9	ТЭЦ-6	ВК-3	Всего по зоне ТЭЦ-6 + ЛВК-3	Всего по рассматриваемым источникам
Существующее положение (2019 год)								
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	271,6	134,6	791,2	499,9	291,7	791,6	1988,9
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	1137,7	505,9	2816,6	1844,6	1055,2	2899,8	7360,0
ТФУ и КУ	тыс. Гкал	1137,7	234,1	2467,6	1236,2	0,0	1236,2	5075,5
Доля отпуска от ТФУ и КУ	%	100,0%	46,3%	87,6%	67,0%	0,0%	42,6%	69,0%
Перспектива (2023 год)								
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	276,3	135,3	963,1	310,5	391,7	702,2	2076,9
Отпуск с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	1137,7	505,9	3383,5	1237,9	1381,9	2619,8	7646,9
ТФУ и КУ	тыс. Гкал	1137,7	234,1	2810,5	543,9	0,0	543,9	4726,1
Доля отпуска от ТФУ и КУ	%	100,0%	46,3%	83,1%	43,9%	0,0%	20,8%	61,8%

На рисунке ниже представлен график Россандера для совместной зоны 2-х источников: ТЭЦ-6 и ЛВК-3. Как видно из графика среднегодовая мощность ТФУ блока ПГУ-123 достаточна для обеспечения тепловой нагрузки ГВС в зоне ТЭЦ-6 и ВК-3, но не более. С началом отопительного периода, для обеспечения тепловых нагрузок в работу на источниках должны включаться водогрейные котлы.

Базовая нагрузка отопительного периода ТЭЦ-6 составляет 211,64 Гкал/ч, из которых 82 Гкал/ч может быть обеспечено ТФУ блока ПГУ-123 ТЭЦ-6, а 129,64 Гкал/ч обеспечивается пиковыми водогрейными котлами. Потенциально базовая нагрузка ТЭЦ-6 в начале отопительного периода может быть увеличена до 341,27 Гкал/ч за счет полного вытеснения ЛВК-3 из собственной зоны теплоснабжения, однако для такого режима требуется внедрение качественно-количественного регулирования как на источниках и в системе транспорта, так и у конечных потребителей. В связи с тем, что в настоящей схеме не предусматривается переход на качественно-количественное регулирование в зоне ТЭЦ-6 и ЛВК-3, потенциал комбинированной выработки определяется для зоны ТЭЦ-6. Базовой нагрузке в 129,64 Гкал/ч соответствует годовой отпуск тепловой энергии в размере 700,0 тыс. Гкал, из которых или 26,4% от общего отпуска в зоне 2-х источников.

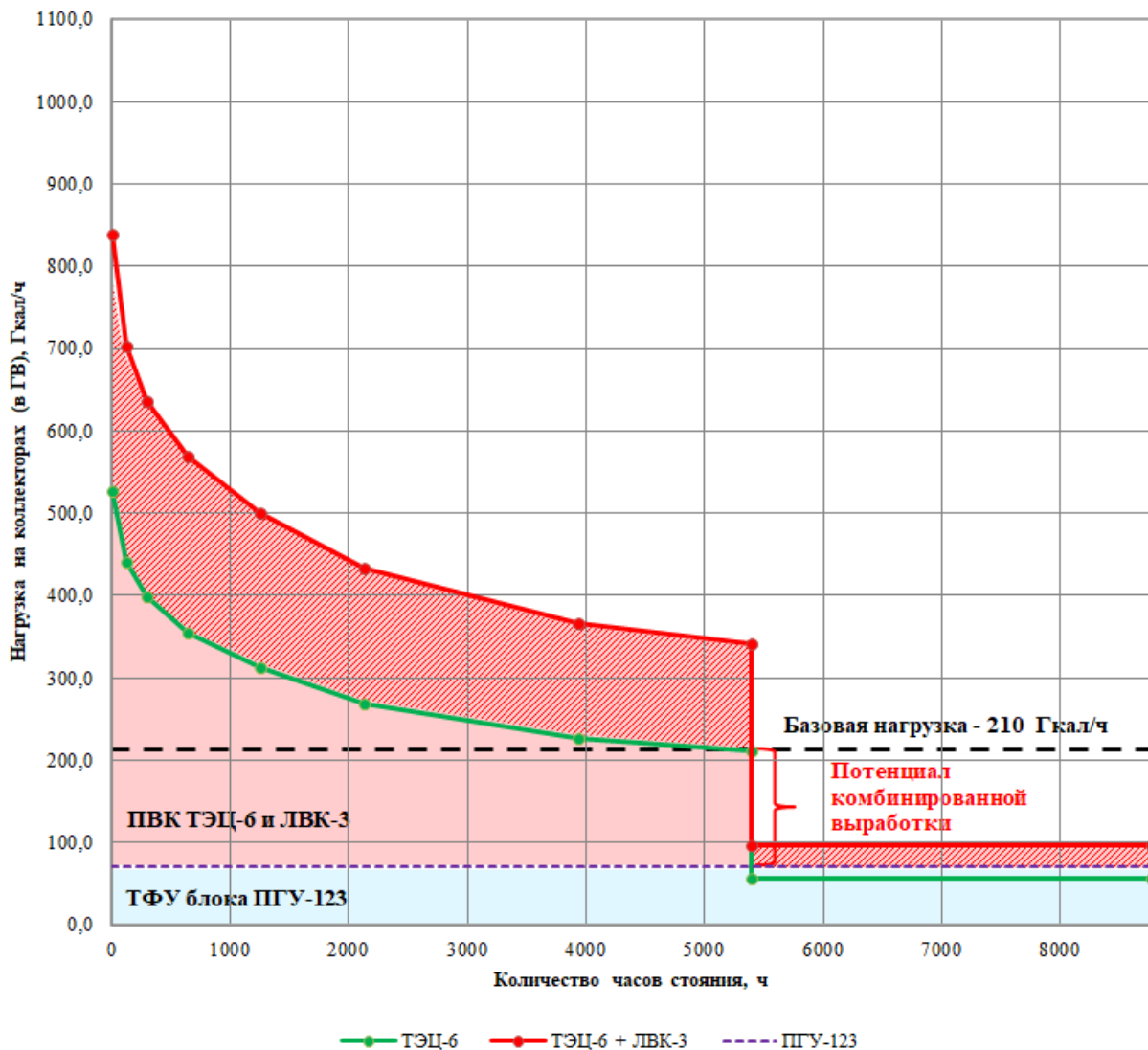


Рисунок 13.2 – График Россандера для зоны 2-х источников

В связи с тем, что Пермский край является энергопрофицитным, для выработки электроэнергии на базе теплового потребления, предлагается рассматривать оборудование, имеющее наибольшее соотношение тепловой мощности к электрической, а также обладающее максимальной маневренностью.

Данным критериям удовлетворяют блоки ГТУ-ТЭЦ с водогрейными котлами-утилизаторами, имеющими дожигание. Наличие дожигания обеспечивает широкий диапазон регулирования электрической мощности такого блока, при сохранении практически постоянной мощности тепловой. Общий коэффициент использования тепла топлива таких блоков ГТУ-ТЭЦ составляет 0,8 - 0,85, а дожигание осуществляется с КПД близким к 98%.

В зоне теплоснабжения ТЭЦ-6 имеется потенциал для установки блоков ГТУ-ТЭЦ суммарной базовой тепловой мощностью 120 - 150 Гкал/ч.

Предлагается рассматривать на ТЭЦ-6 установку 2-х блоков ГТУ-ТЭЦ единичной электрической и тепловой (с учетом дожигания) мощностью 25 МВт и 60 Гкал/ч соответственно, с возможностью расширения до 3-х блоков.

Данный типоразмер блоков ГТУ-ТЭЦ вписывается в существующие габариты распределительного устройства ТЭЦ (ячейки выбывающих турбин).

Площадка ТЭЦ-6 не имеет свободной территории, для установки новых блоков ГТУ-ТЭЦ, в связи с чем, потребуется провести полный демонтаж зданий и сооружений выводимой старой очереди (при условии, что данные здания и сооружения не являются памятниками архитектуры, объектами культурного наследия и пр. охраняемыми объектами).

В качестве основного оборудования блоков ГТУ-ТЭЦ предлагается рассматривать отечественные газовые турбины или их аналоги.

Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе турбины 25 МВт приведены в таблице ниже.

Таблица 13.3 – Ожидаемые характеристики блока ГТУ-ТЭЦ на базе газовой турбины 25 МВт

Наименование	ед. изм.	Режим блока ГТУ-ТЭЦ	
		Без дожигания	С дожиганием
Электрическая мощность (номинальная/максимальная)	МВт	23,0 / 25,5	
Тепловая мощность котла-утилизатора	Гкал/ч	29,0	60,0
в т.ч. дожигание	Гкал/ч		30,0
Номинальный электрический КПД на клеммах генератора (в открытом цикле)	%	34,0	
Коэффициент использования топлива (при комбинированной выработке)	о.е.	0,85	0,89
Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии в открытом цикле ($K_{ут}=0$)	г.у.т./кВт*ч	361,8	
Удельный расход условного топлива на выработку электрической энергии в цикле с утилизацией тепла уходящих газов ($K_{ут}=1$)	г.у.т./кВт*ч	159,0	146,5
Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,0	

В качестве предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Пермского края, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, рассмотреть возможность и целесообразность установки на ТЭЦ-6 двух (с возможностью расширения до 3-х) блоков ГТУ-ТЭЦ с дожиганием на базе турбин мощностью 25 МВт.

Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ГТУ-ТЭЦ представлены в таблице раздела 13.4.

Таблица 13.4 – Изменение тепловой и электрической мощности источников комбинированной выработки в целом по г. Перми с учетом запланированных выводов на ТЭЦ-6, ТЭЦ-9 и ТЭЦ-14, а также предлагаемых для рассмотрения блоков ПГУ-ТЭЦ

Наименование	ТЭЦ-14	ТЭЦ-9	ТЭЦ-6	Всего по рассматриваемым источникам
Вывод				
Электрическая мощность, МВт	-110,0	-160	0	-270
Тепловая мощность, Гкал/ч	-234,0	-672,0	0	-906
описание	вывод из эксплуатации: ПТ-60-130/13 ст. №1 Т-50-130 ст. №5 ТГМ-84 ст. №1 ТГМ-84А ст. №5	вывод из эксплуатации: ПТ-25-90-3м ст. №1 ПТ-25-90-3м ст. №2 Т-100/120-130-2 №9 ТП-230-2 ст. №4 ТМ-84 ст. №6 ТГМ-84/А ст. №7 ТГМ-96/А ст. №8 ТГМ-96/Б ст. №9		
Ввод				
Электрическая мощность, МВт	+105,0	+189,9	+50,0	344,9
Тепловая мощность, Гкал/ч	+65,0	+450,8	+120,0	635,8
описание	Ввод ПГУ-105	Тп-124-12,8 NG №9 Т-60/66-10,2 №10 Е-540-160-560 НГМ №8 ПТВМ-120 №4	ввод 2-х блоков ГТУ-ТЭЦ с дожиганием на базе газовых турбин 25 МВт	
Сальдо				
Электрическая мощность, МВт	-5	+29,9	+50	+74,9
Тепловая мощность, Гкал/ч	-169,0	+48,2	+120	-0,8

График Россандера для ТЭЦ-6 при установке блоков ГТУ-ТЭЦ представлен на рисунке ниже.

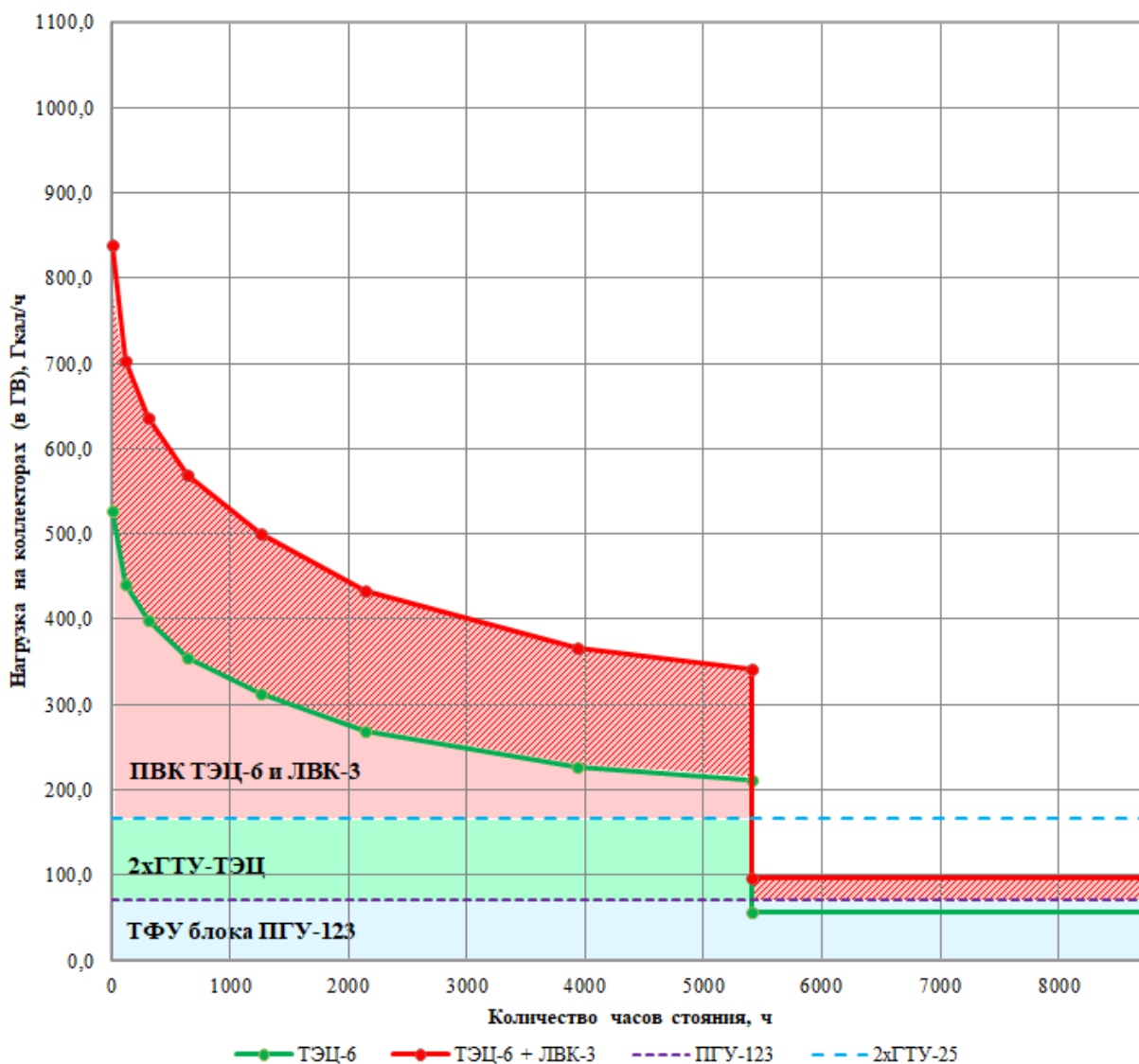


Рисунок 13.3 – График Россандера для ТЭЦ-6

Режим работы блоков ГТУ-ТЭЦ по электрической части предполагается пиковый (полупиковый): с глубокой разгрузкой в период ночного минимума электропотребления и работой на номинальном режиме в период утреннего и вечернего максимума.

Ожидаемые технико-экономические показатели работы блоков ГТУ-ТЭЦ представлены в таблице ниже.

Таблица 13.5 – Ожидаемые технико-экономические показатели блоков ГТУ-ТЭЦ

Наименование показателя	Ед. изм.	ТЭЦ-6 2xГТУ-25
Средняя электрическая мощность	МВт	40,0
Средняя тепловая мощность	Гкал/ч	96,0

Наименование показателя	Ед. изм.	ТЭЦ-6
		2xГТУ-25
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт*ч	216,0
Отпуск тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. Гкал	518,4
- в режиме дожигания	тыс. Гкал	118,4
Количество часов использования установленной мощности	ч.	4320,0

Данные предложения по строительству блоков ГТУ-ТЭЦ призваны показать потенциальную возможность дополнительной выработки электрической энергии на базе существующего и перспективного теплового потребления, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Пермского края, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, а также в целях определения емкости рынка отечественных турбин типа ГТЭ-65.

Рассмотренные блоки ГТУ-ТЭЦ являются предложениями Разработчиков, и не учитываются в перспективных балансах тепловой мощности и энергии источников централизованного теплоснабжения г. Перми.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Ниже представлены основные мероприятия, предусмотренные проектом Схемы водоснабжения.

Таблица 13.6 – Технические обоснования основных мероприятий по реализации схемы ГВС

№ п/п	Наименование мероприятия	Техническое обоснование мероприятия
1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС	Перекладка сетей ГВС обосновывается 100%-ным износом отдельных участков трубопроводов ГВС. В 2018-2028 гг. предлагается перекладка ~ 15,1 км сетей средневзвешенным диаметром Ø 89 мм. В среднем это около 2 % в год от протяженности всех сетей ГВС. Рассматривается замена трубопроводов ГВС на стальные трубопроводы в ППУ-изоляции, поскольку данные материалы предусмотрены в НЦС 81-02-13-2017. На этапах разработки проектно-сметной документации может быть произведена корректировка планируемых работ с учётом использования более долговечных труб из полимерных материалов. В процессе реализации обеспечится сокращение потерь горячей воды при ее транспортировке

№ п/п	Наименование мероприятия	Техническое обоснование мероприятия
2	Замена и прокладка циркуляционных трубопроводов ГВС с установкой циркуляционных насосов в ЦТП	Прокладка циркуляционного трубопровода обеспечит поставку горячей воды потребителю надлежащего качества (по температуре теплоносителя).
3	Замена подогревателей ГВС и насосного оборудования с установкой ПЧР	Мероприятия по замене устаревшего оборудования ГВС повысят энергоэффективность при эксплуатации СГВС
4	Установка систем технологического учета и автоматизация на ЦТП	Данные мероприятия предлагаются в целях снижения энергозатрат на производство горячей воды, повышения эффективности использования оборудования и экономии энергоресурсов
5	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	Перевод необходим в рамках соблюдения федерального законодательства в сфере теплоснабжения

Все мероприятия направлены на повышение эффективности функционирования системы горячего водоснабжения, что отразится на качестве и надежности для потребителей. В таблице ниже приведён укрупнённый расчёт капитальных вложений на реализацию предлагаемых в Схеме мероприятий по основным направлениям ГВС с разбитием по годам с учётом индексов-дефляторов.

Таблица 13.7 – Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство и реконструкцию объектов ЦГВС по годам реализации

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
1	ПАО «Т Плюс»												
1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС Ø 20-25; L = 4,7 м	48	50	52	54	55	57	58	60	61	62	63	620
1.1.2	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС Ø 32-273; L = 853 м	10	11	11	12	12	12	13	13	13	14	14	140
		831	405	792	158	523	873	221	512	796	085	381	576
2	ООО «ПСК» (в настоящее время – ПАО «Т Плюс»)												
2.1	Замена трубопроводов и прокладка циркуляционных трубопроводов ГВС с установкой циркуляционных насосов в ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	ТК2 - Луначарского, 23	-	77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77
2.1.2	ТК59-12-12 - Ленина, 15	-	449	-	-	-	-	-	-	-	-	-	449
2.1.3	от ЦТП до ТК 59	-	506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	506
2.1.4	Г. Звезда, 8 - К1	-	132	-	-	-	-	-	-	-	-	-	132
2.1.5	К1 - Орджоникидзе, 27	-	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22
2.1.6	Советская, 39-Г. Звезда, 9	-	451	-	-	-	-	-	-	-	-	-	451
2.1.7	Советская, 24-Советская, 24а	-	202	-	-	-	-	-	-	-	-	-	202
2.1.8	Пушкина, 108а	-	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45
2.1.9	по подвалу Пушкина, 108а	-	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57
2.1.10	по ЦТП	-	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28
2.1.11	Б. Гагарина, 83	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.12	Б. Гагарина, 83а (транзит)	-	131	-	-	-	-	-	-	-	-	-	131
2.1.13	Ушинского, 10	-	100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100
2.1.14	ЦТП - Подольская, 33	-	431	-	-	-	-	-	-	-	-	-	431
2.1.15	ЦТП - ТК 1	-	274	-	-	-	-	-	-	-	-	-	274
2.1.16	ЦТП - Уинская, 42, 42а	-	123	-	-	-	-	-	-	-	-	-	123
2.1.17	Уинская, 42а (транзит)	-	444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	444
2.1.18	ЦТП - Добролюбова, 12	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.19	Добролюбова, 12 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.20	Добролюбова, 12 - Добролюбова, 14	-	261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	261
2.1.21	Добролюбова, 14 - Добролюбова, 16	-	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	192
2.1.22	Добролюбова, 14 - Добролюбова, 16 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.23	Добролюбова, 16 - Добролюбова, 18	-	215	-	-	-	-	-	-	-	-	-	215
2.1.24	Добролюбова, 18 - Добролюбова, 20	-	214	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214
2.1.25	Добролюбова, 18 - Добролюбова, 20 (транзит)	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.26	Добролюбова, 20 - Добролюбова, 22	-	178	-	-	-	-	-	-	-	-	-	178
2.1.27	Добролюбова, 20 - Добролюбова, 22 (транзит)	-	83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83
2.1.28	ЦТП - Чехова, 6	-	360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	360

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.1.29	Чехова, 6 (транзит)	-	487	-	-	-	-	-	-	-	-	-	487
2.1.30	Чехова, 6 - ТК 34-2	-	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34
2.1.31	ТК 34-2 - Чехова, 8	-	176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	176
2.1.32	ЦТП - ТК	-	728	-	-	-	-	-	-	-	-	-	728
2.1.33	ТК - Ким,19	-	129	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129
2.1.34	ЦТП - Норильская, 7	-	1 579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 579
2.1.35	ул. Сусанина, 4, 6	-	315	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315
2.1.36	ТК5 - Карпинского,118	-	889	-	-	-	-	-	-	-	-	-	889
2.1.37	Эксплуатационная, 58, 53, 51	-	370	-	-	-	-	-	-	-	-	-	370
2.1.38	транзиты	-	833	-	-	-	-	-	-	-	-	-	833
2.1.39	от ТК-506-6а-3 до Самолетная, 50 и 52	-	1 042	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 042
2.1.40	транзит	-	208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	208
2.1.41	ЦТП - ТК1 (Коспашской, 15)	-	1 019	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 019
2.1.42	ТК1 - ТК10 (Коспашской, 15)	-	2 600	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 600
2.1.43	ТК10 - Коспашская, 15	-	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31
2.1.44	Ушакова, 57/1 - Ушакова, 57/2	-	206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	206
2.1.45	по подвалам и непроходным каналам	-	913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	913
2.1.46	Ушакова, 57/2 - Ушакова, 57/3	-	206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	206
2.1.47	ЦТП - Волгодонская, 17, 19	-	138	-	-	-	-	-	-	-	-	-	138
2.1.48	транзит	-	913	-	-	-	-	-	-	-	-	-	913
2.1.49	Волгодонская, 17,19 - Волгодонская, 15, 13	-	86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	86
2.1.50	Волгодонская, 13 - Волгодонская, 11, 9	-	57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57
2.1.51	ЦТП - ТК117-74-1	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52
2.1.52	до Рыбалко, 3/2 (транзит)	-	304	-	-	-	-	-	-	-	-	-	304
2.1.53	до Рыбалко, 5/2 (в канале)	-	395	-	-	-	-	-	-	-	-	-	395
2.1.54	ЦТП - Худанина, 22	-	91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91
2.1.55	ЦТП - Худанина, 22	-	246	-	-	-	-	-	-	-	-	-	246
2.1.56	Худанина, 22 - ТК 117-72-18	-	314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	314
2.1.57	Худанина, 22 (транзит)	-	167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167
2.1.58	ТК 117-72-18 - ТК 117-72-20	-	338	-	-	-	-	-	-	-	-	-	338
2.1.59	ТК117-72-20 - ТК117-72-22	-	374	-	-	-	-	-	-	-	-	-	374
2.1.60	ТК117-72-22 - ТК117-72-28	-	472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	472
2.1.61	ТК117-72-28 - Рыбалко, 1а	-	58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	58
2.1.62	ТК117-72-28 - Чистопольская, 14	-	51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51
2.1.63	ТК20-0-4 - т.1	-	175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175
2.1.64	т.1 - ТК22-0-8	-	416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	416
2.1.65	ТК22-0-8 - ТК 22-0-10	-	838	-	-	-	-	-	-	-	-	-	838
2.1.66	Охотников, 19 - ЦТП	-	111	-	-	-	-	-	-	-	-	-	111
2.1.67	транзит	-	777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	777

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.1.68	Охотников, 17 - Полтавская, 8	-	243	-	-	-	-	-	-	-	-	-	243
2.1.69	транзит	-	777	-	-	-	-	-	-	-	-	-	777
2.1.70	ЦТП - ТК10	-	64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64
2.1.71	ТК8 - Охотников, 18	-	225	-	-	-	-	-	-	-	-	-	225
2.1.72	ТК 9 - Полтавская, 3а	-	48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48
2.1.73	транзит	-	157	-	-	-	-	-	-	-	-	-	157
2.1.74	Полтавская, 1	-	128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128
2.1.75	транзит	-	333	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333
2.1.76	Химградская, 11	-	75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	75
2.1.77	ЦТП - Охотников, 12а	-	40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40
2.1.78	Охотников, 12а - ТК2	-	133	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133
2.1.79	транзит	-	444	-	-	-	-	-	-	-	-	-	444
2.1.80	ТК1 - ТК2	-	433	-	-	-	-	-	-	-	-	-	433
2.1.81	ТК2 - Химградская, 3	-	187	-	-	-	-	-	-	-	-	-	187
2.1.82	Химградская, 3 - Химградская, 1	-	289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	289
2.1.83	транзит	-	167	-	-	-	-	-	-	-	-	-	167
2.1.84	ЦТП - ТК22-18а	-	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44
2.1.85	ТК22-18а - ТК22-18б	-	200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	200
2.1.86	ТК22-18б - ТК22-18	-	231	-	-	-	-	-	-	-	-	-	231
2.1.87	ТК22-18 - Ялтинская, 17	-	161	-	-	-	-	-	-	-	-	-	161
2.2	Замена подогревателей ГВС и насосного оборудования с установкой ПЧР	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1.1	ЦТП №2 ул. Героев Хасана, 95а	-	-	-	-	5 636	-	-	-	-	-	-	5 636
2.2.1.2	ЦТП №3 ул. Коломенская, 3а	-	-	-	-	1 366	-	-	-	-	-	-	1 366
2.2.1.3	ЦТП №4 ул. Серпуховская, 11а	-	-	-	-	939	-	-	-	-	-	-	939
2.2.1.4	ЦТП №5 ул. Серпуховская, 7а	-	-	-	-	2 830	-	-	-	-	-	-	2 830
2.2.1.5	ЦТП №6 ул. Минина, 5а	-	-	-	-	1 610	-	-	-	-	-	-	1 610
2.2.1.6	ЦТП №7 ул. Нейвинская, 9а	-	-	-	-	4 904	-	-	-	-	-	-	4 904
2.2.2	Технологическая зона ВК Молодежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2.1	ЦТП №1 ул. Веденева, 87а	-	-	-	-	390	-	-	-	-	-	-	390
2.2.2.2	ЦТП №2 ул. Лаврова, 18	-	-	-	-	1 476	-	-	-	-	-	-	1 476
2.2.2.3	ЦТП №3 ул. Кронита, 4	-	-	-	-	842	-	-	-	-	-	-	842
2.2.2.4	ЦТП №4 ул. Серафимовича, 16	-	-	-	-	3 123	-	-	-	-	-	-	3 123
2.2.2.5	ЦТП №5 ул. Лобачевского, 2б	-	-	-	-	964	-	-	-	-	-	-	964
2.2.2.6	ЦТП №6 ул. Веденева, 16	-	-	-	-	512	-	-	-	-	-	-	512
2.2.3	Технологическая зона ВК Кислотные Дачи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.3.1	ЦТП №1 ул. Черняховского, 8б	-	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	549
2.2.3.2	ЦТП №2 ул. Черняховского, 9б	-	-	-	-	488	-	-	-	-	-	-	488

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.2.3.3	ЦТП №3 ул. Молдавская, 12	-	-	-	-	1 513	-	-	-	-	-	-	1 513
2.2.3.4	ЦТП №4 ул. Молдавская, 4	-	-	-	-	1 476	-	-	-	-	-	-	1 476
2.2.3.5	ЦТП №5 ул. Чернышевского, 53	-	-	-	-	2 708	-	-	-	-	-	-	2 708
2.2.3.6	ЦТП №6 ул. Чернышевского, 58	-	-	-	-	464	-	-	-	-	-	-	464
2.2.3.7	ЦТП №7 ул. Бушмакина, 19	-	-	-	-	549	-	-	-	-	-	-	549
2.2.3.8	ЦТП №8 ул. Щитовая, 5	-	-	-	-	586	-	-	-	-	-	-	586
2.3	Замена кожухотрубных подогревателей ГВС на пластинчатые	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1	Технологическая зона ТЭЦ-6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1.1	ЦТП-8 Коммунистическая, 46	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.2	ЦТП-46 Коммунистическая, 60	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.3	ЦТП-9 Куйбышева, 9	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.4	ЦТП-24 Большевикская, 101	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.5	ЦТП-1С Горького, 51	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.6	ЦТП-3С Сибирская, 63	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.7	ЦТП-11С Островского, 49	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.8	ЦТП-29С Веселая, 1	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.9	ЦТП№9, Крупской, 32а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.10	ЦТП№15, Гагарина, 72	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.11	ЦТП№21, Гагарина, 39а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.12	ЦТП№44, Б. Гагарина, 36	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.13	ЦТП№22, Грибоед, 68	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.1.14	41С Братская, 2/1	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.1.15	ЦТП-4С Чернышевского, 15	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.1.16	ЦТП №5 ул. Г. Хасана, 9	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.1.17	ЦТП-7С Революции, 18	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.2	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2.1	ЦТП-18 Орджоникидзе, 119	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.2	ЦТП-46 Коммунистическая, 60	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.3	ЦТП-47 Малкова, 28	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.4	ЦТП-48 Ш. Космонавтов, 84	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.5	ЦТП №28 Подводников, 9	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.6	ЦТП №30 Мира, 6	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.7	ЦТП №36 Леонова, 56	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.2.8	ЦТП-11 Ш. Космонавтов, 57	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.9	ЦТП-48 Ш. Космонавтов, 135а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.2.10	ЦТП-21 Борчанинова, 13	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.3	Технологическая зона ТЭЦ-13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.3.1	ЦТП-10 Толбухина, 16	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	732
2.3.3.2	ЦТП-7 Кабельщиков, 17	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого	
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028		
2.3.3.3	ЦТП-11 Вильямса, 18	-	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	790
2.3.4	Технологическая зона ТЭЦ-14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.4.1	ЦТП-5 Ушакова, 14	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.2	ЦТП-36 М. Рыбалко, 99а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.3	ЦТП-42 М. Рыбалко, 4	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.4	ЦТП-49 М. Рыбалко, 49	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.5	ЦТП-13 М. Рыбалко, 1076	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.6	ЦТП-38 Кировоградская, 71	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.7	ЦТП-39 Кировоградская, 32	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.8	ЦТП-40 Кировоградская, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.9	ЦТП-41 Автозаводская, 4	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.10	ЦТП-44 Автозаводская, 25	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.11	ЦТП-46 Автозаводская, 46	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.12	ЦТП-43 Худанина, 22	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.13	ЦТП-48 Ямпольская, 9	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.14	ЦТП-50 Федосеева, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.15	ЦТП-51 Кировоградская, 19	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.16	ЦТП-56 Ласвинская, 49	-	-	-	-	732	-	-	-	-	-	-	-	732
2.3.4.17	ЦТП-24 Ардаговская, 40	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.4.18	ЦТП-25 Социалистическая, 28а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5	Технологическая зона ВК-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5.1	ЦТП-24 Таганрогская, 15 а	-	-	-	-	-	-	-	790	-	-	-	-	790
2.3.5.2	Котельная ВК-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.5.3	ЦТП№36, Ивановская, 17	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.4	ЦТП№37, Уральская, 51а	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.5	ЦТП№38, Ким, 15	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.6	ЦТП№40, Свободы, 15	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.7	ЦТП№41, Постановова, 7	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.8	ЦТП№42, Восстания, 11	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.9	ЦТП№49, Грачева, 12	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.3.5.10	ЦТП№50, Ким, 64	-	-	-	711	-	-	-	-	-	-	-	-	711
2.4	Замена насосного оборудования марки "К" на ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.1	Технологическая зона ТЭЦ-6	-	-	-	-	26 328	27 065	27 796	-	-	-	-	-	81 189
2.4.2	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	22 912	23 554	24 190	-	-	-	-	-	70 656
2.4.3	Технологическая зона ТЭЦ-13	-	-	-	-	5 408	5 559	5 709	-	-	-	-	-	16 677
2.4.4	Технологическая зона ТЭЦ-14	-	-	-	-	8 396	8 632	8 865	-	-	-	-	-	25 893
2.4.5	Технологическая зона ВК Заозерье	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	-	878

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.4.6	Технологическая зона ВК Окуловский	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.4.7	Технологическая зона ВК Городская баня	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.4.8	Технологическая зона ВК Левшино	-	-	-	-	285	293	300	-	-	-	-	878
2.5	Установка систем технологического учета и автоматизация на ЦТП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1	Технологическая зона ТЭЦ-9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.1.1	ЦТП №1 ул. Коломенская, 11а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.2	ЦТП №2 ул. Героев Хасана, 95а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.3	ЦТП №3 ул. Коломенская, 3а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.4	ЦТП №4 ул. Серпуховская, 11а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.5	ЦТП №5 ул. Серпуховская, 7а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.1.6	ЦТП №6 ул. Минина, 5а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2	ЦТП №7 ул. Нейвинская, 9а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.1	Технологическая зона ВК Молодежная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.2.2	ЦТП №1 ул. Веденева, 87а	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.3	ЦТП №2 ул. Лаврова, 18	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.4	ЦТП №3 ул. Кронита, 4	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.5	ЦТП №4 ул. Серафимовича, 16	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.6	ЦТП №5 ул. Лобачевского, 26	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.2.7	ЦТП №6 ул. Веденева, 16	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3	Технологическая зона ВК Кислотные Дачи	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.3.1	ЦТП №1 ул. Черняховского, 86	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.2	ЦТП №2 ул. Черняховского, 90	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.3	ЦТП №3 ул. Молдавская, 12	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.4	ЦТП №4 ул. Молдавская, 4	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.5	ЦТП №5 ул. Черняховского, 53	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.6	ЦТП №6 ул. Черняховского, 58	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.7	ЦТП №7 ул. Бушмакина, 19	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.5.3.8	ЦТП №8 ул. Щитовая, 5	-	1 100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 100
2.6	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.1	Строительство ИТП в технологической зоне котельной ВК Кислотные Дачи	-	59 378	61 397	63 300	-	-	-	-	-	-	-	184 074
2.6.2	Строительство ИТП в технологической зоне котельной ВК Новые Ляды	-	12 901	13 339	13 753	-	-	-	-	-	-	-	39 993
2.7	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.7.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Кислотные Дачи Ø 57-159; L = 59 м	678	714	739	761	784	806	828	846	864	882	901	8 805

№ п/п	Наименование мероприятия	Объем капитальных вложений, млн. руб. (без НДС)											Итого
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
2.7.2	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Новые Ляды Ø 57-219; L = 84,7 м	1 067	1 124	1 162	1 198	1 234	1 269	1 303	1 332	1 360	1 388	1 417	13 855
2.7.3	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Молодежная Ø 38-159; L = 33,5 м	385	406	419	432	445	458	470	481	491	501	511	5 000
2.7.4	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК ПДК Ø 38-89; L = 22 м	233	245	254	262	269	277	284	291	297	303	309	3 025
2.7.5	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Заозерье Ø 108; L = 9,8 м	113	119	123	126	130	134	138	141	144	147	150	1 462
2.7.6	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Запруд Ø 57-219; L = 46,6 м	587	618	639	659	679	698	717	733	748	764	780	7 623
2.7.7	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Банная гора Ø 57-159; L = 19,4 м	223	235	243	250	258	265	272	278	284	290	296	2 895
2.7.8	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Окуловский Ø 89; L = 8,7 м	94	99	102	106	109	112	115	117	120	122	125	1 220
2.7.9	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Городская больница Ø 89; L = 1 м	9	9	9	10	10	10	11	11	11	11	11	112
2.7.10	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК Левшино Ø 57; L = 3,1 м	32	33	34	36	37	38	39	39	40	41	42	411
2.7.11	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне котельной ВК ДИПИ Ø 57-108; L = 8,3 м	95	100	104	107	110	113	116	119	122	124	127	1 238
4	АО «НПО «Микроген» Филиал в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»												
4.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в эксплуатационной зоне	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	Ежегодная перекладка ветхих сетей ГВС в технологической зоне ВК Биомед Ø 57-108; L = 47,3 м	544	573	592	611	629	647	664	679	693	707	722	7 060
5	ПАО «НПО «Искра»												
5.1	Перевод открытой схемы ГВС на закрытую в технологической зоне котельной ВК Искра	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.1	Строительство ИТП в количестве 4 шт.	-	1 366	1 413	1 456	-	-	-	-	-	-	-	4 235
	ИТОГО	18 696	174 329	136 763	153 322	146 818	92 592	90 584	28 063	23 815	24 315	24 825	914 122

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Основные решения, связанные с развитием систем теплоснабжения, уточняются при актуализации Схемы теплоснабжения города. В состав Инвестиционных программ входят решения, отраженные в актуализированной Схеме теплоснабжения, поскольку именно данный проект отражает в полной мере последствия для конечных потребителей при развитии систем теплоснабжения. Следовательно, отсутствует необходимость 100%-ой синхронизации мероприятий настоящего проекта с проектом водоснабжения города.

Принципиальным остается лишь вопрос организации закрытой схемы ГВС по всем системам теплоснабжения.

Схемой горячего водоснабжения предусмотрены в настоящее время только затраты, связанные с установкой ИТП. При этом дополнительно необходимо учесть требуемые затраты:

- на реконструкцию тепломагистралей, с целью увеличения пропускной способности;
- на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности - должны быть рассмотрены в проекте, в обязательном порядке (в противном случае «закрытие» ГВС может повлечь негативные последствия).

Оценка указанных затрат представлена в Главе 9.

Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа г. Пермь разрабатываются в соответствии пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

1. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
2. количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
3. удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
4. отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
5. коэффициент использования установленной тепловой мощности;
6. удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
7. 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, городского округа, города федерального значения);
8. удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
9. коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
10. доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
11. средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
12. 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, городского округа, города федерального значения);

13. 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, городского округа, города федерального значения).

Индикаторы развития ТЭЦ, котельных и тепловых сетей, а также индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, представлены в таблицах ниже.

В приложениях 1 и 2 к Главе 13 приведены факты нарушения антимонопольного законодательства со стороны ФГУП «Машзавод им. Ф. Э. Дзержинского» и ООО «Новогор-Прикамье» соответственно.

Санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях, применялись.

Таблица 14.1 –Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-6 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
ЕТО №01																															
ТЭЦ-6																															
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт	180,0	180,0	180,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	815,5	815,5	599,9	470,0	470,0	470,0	470,0	484,8	584,8	584,8	584,8	584,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	684,8	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{баз.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	287,7	287,7	287,7	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	82,0	
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{п.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	527,8	527,8	312,2	388,0	388,0	388,0	388,0	402,8	502,8	502,8	502,8	502,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	602,8	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{пр.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	537,2	674,9	311,9	432,2	440,1	446,9	456,4	457,2	553,8	561,4	565,1	573,2	579,3	579,5	580,0	580,1	584,2	588,5	588,5	592,1	598,5	598,5	598,5	598,5	598,5	598,5	599,4	
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.ТЭЦ}}$	%	34,13	17,25	48,01	8,05	6,37	4,92	2,90	5,69	5,30	4,00	3,36	1,98	15,40	15,38	15,30	15,28	14,69	14,06	14,06	13,53	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,47		
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	2035,6	1775,4	1341,3	1551,3	1494,8	1478,6	1462,5	1464,7	1847,2	1875,7	1888,9	1919,4	1941,7	1940,8	1941,1	1940,0	1954,4	1969,7	1968,1	1980,6	2004,0	2002,3	2000,6	1999,0	1997,3	1999,3		
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год.та.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	1228,0	1045,0	581,4	606,4	631,7	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	584,5	
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год.ТЭЦ}}$	б/р	0,60	0,59	0,43	0,39	0,42	0,40	0,40	0,40	0,32	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29		
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{эл.ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	158,16	161,77	156,60	156,90	157,69	161,80	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18		
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт.ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	158,16	161,77	156,60	156,90	157,69	161,80	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	191,18	
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	59%	56%	57%	59%	58%	58%	62%	62%	67%	67%	67%	67%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	68%	
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2496	2177	2236	3301	3180	3146	3112	3021	3159	3207	3230	3282	2835	2834	2835	2833	2854	2876	2874	2892	2926	2924	2921	2919	2917	2920		
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	4268	3632	2021	7396	7703	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	7127	
13.	Удельная установленная	$W_{j, \text{устан.}}$	МВт/тыс. чел.	0,90	0,90	0,91	0,66	0,52	0,52	0,52	0,52	0,54	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя																												
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j}^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	81650	78017	75997	68601	60898	68025	75153	82280	89407	96535	103662	110790	117917	125045	132172	139300	146427	153555	160682	167810	174937	182065	189192	196320	203447	210575

Таблица 14.2 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ВК-3 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
ЕТО №01																															
ВК-3																															
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0	538,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{та, ТЭЦ}}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{п. ТЭЦ}}$	Гкал/ч	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{р. ТЭЦ}}$	Гкал/ч	316,0	399,1	481,0	493,1	494,5	494,8	494,9	495,4	498,6	502,5	506,8	507,5	508,7	508,7	510,6	510,6	511,3	511,8	511,8	514,1	517,7	517,7	517,7	525,4	525,4	525,4	525,4	525,4
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ. j}}$	%	40,60	24,98	9,59	7,31	7,05	7,00	8,02	7,91	7,32	6,60	5,80	5,68	5,45	5,45	5,09	5,09	4,96	4,88	4,88	4,44	3,78	3,78	3,78	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год. ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	235,2	266,6	237,3	268,4	197,1	229,2	209,9	210,0	282,3	267,7	251,6	244,4	228,7	196,3	188,1	172,6	171,2	154,9	132,8	116,6	117,2	117,8	111,5	111,0	108,3	108,9	108,9	108,9
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год. та. ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год. ТЭЦ}}$	б/р	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{э. ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{э. ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00	170,00
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТГ	%	88%	89%	96%	95%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	442	501	446	505	370	431	390	390	525	498	468	454	425	365	350	321	318	288	247	217	218	219	207	206	201	202	202	202
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год							650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
13.	Удельная установленная тепловая	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт/тыс. чел.	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	мощность ТЭЦ на одного жителя																												
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j^{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 14.3 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-9 в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
ЕТО №01																															
ТЭЦ №9																															
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт	525,0	525,0	525,0	525,0	445,0	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	464,9	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	1352,8	1352,8	1049,8	1049,8	933,5	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	978,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1078,0	1178,0	1178,0	1178,0	1178,0	1178,0	1178,0	1178,0	1178,0	1178,0	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{та, ТЭЦ}}$	Гкал/ч	846,8	846,8	589,8	589,8	473,5	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	518,0	
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{п. ТЭЦ}}$	Гкал/ч	506,0	506,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	460,0	560,0	560,0	560,0	560,0	560,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	660,0	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{р. ТЭЦ}}$	Гкал/ч	830,3	886,7	1046,7	839,5	935,3	951,0	958,3	958,8	869,2	888,1	908,9	918,5	938,8	980,2	991,1	1011,5	1013,9	1035,1	1063,7	1085,0	1085,0	1085,0	1093,7	1095,1	1099,3	1099,3		
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ. j}}$	%	38,62	34,45	0,30	20,03	-0,19	2,76	2,01	1,96	11,12	9,19	7,07	6,09	4,01	9,07	8,06	6,17	5,95	3,98	9,70	7,89	7,89	7,89	7,16	7,03	6,68	6,68		
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год. ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	2829,2	2765,7	3020,9	3141,0	2583,7	2758,8	2933,9	2933,3	2567,7	2641,5	2723,1	2759,3	2838,6	3002,8	3044,1	3123,0	3129,8	3212,3	3324,0	3406,3	3403,2	3400,1	3431,9	3434,5	3448,1	3445,0		
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год. та. ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	2280,0	2265,0	2054,9	2061,8	1608,5	2141,7	2322,8	2322,7	2243,1	2259,2	2276,9	2284,8	2302,1	2337,8	2346,8	2364,0	2365,5	2383,4	2407,7	2425,6	2425,0	2424,3	2431,2	2431,8	2434,7	2434,1		
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год. ТЭЦ}}$	б/р	0,81	0,82	0,68	0,66	0,62	0,78	0,79	0,79	0,87	0,86	0,84	0,83	0,81	0,78	0,77	0,76	0,76	0,74	0,72	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71		
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{э. ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	266,71	249,60	234,80	245,57	262,54	256,80	290,78	238,54	240,94	240,46	239,92	239,68	239,16	238,08	237,81	237,30	237,25	236,71	235,98	235,44	235,46	235,48	235,27	235,25	235,16	235,18		
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт. ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	200,17	204,31	200,17	212,25	229,41	218,93	247,89	203,36	205,41	204,99	204,54	204,33	203,89	202,97	202,74	202,30	202,26	201,80	201,17	200,71	200,73	200,75	200,57	200,55	200,48	200,49		
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТГ	%	70%	68%	71%	68%	65%	63%	63%	70%	68%	68%	69%	69%	69%	70%	70%	70%	70%	71%	71%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%		
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2091	2044	2878	2992	2768	2821	3000	2999	2625	2701	2784	2821	2902	2785	2824	2897	2903	2980	2822	2892	2889	2886	2913	2916	2927	2924		
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	2692	2675	3484	3496	3397	4135	4484	4484	4330	4361	4396	4411	4444	4513	4530	4564	4567	4601	4648	4683	4681	4680	4693	4695	4700	4699		
13.	Удельная установленная тепловая	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт/тыс. чел.	1,50	1,49	1,51	1,15	1,04	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	мощность ТЭЦ на одного жителя																												
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j, \text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	71270	68595	65111	63196	95347	147422	144036	140649	137263	133877	130491	127104	123718	120332	116946	113559	110173	106787	116946	113559	110173	106787	116946	113559	110173	106787

Таблица 14.4 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
ИТОГО ЕТО №01																															
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j,ТЭЦ}$	МВт	705,0	705,0	705,0	648,0	568,0	587,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9	603,9
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j,ТЭЦ}$	Гкал/ч	2700,3	2700,3	2181,7	2051,8	1935,5	1980,0	1986,0	2000,8	2100,8	2100,8	2100,8	2100,8	2200,8	2300,8	2300,8	2300,8	2300,8	2300,8	2400,8	2400,8	2400,8	2400,8	2400,8	2400,8	2400,8	2400,8	2400,8	2400,8
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j,ТЭЦ}^{баз}$	Гкал/ч	1134,5	1134,5	877,5	671,8	555,5	600,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0	606,0
2.2.	пиковая	$Q_{j,ТЭЦ}^{пик}$	Гкал/ч	1565,8	1565,8	1304,2	1380,0	1380,0	1380,0	1380,0	1394,8	1494,8	1494,8	1494,8	1494,8	1594,8	1694,8	1694,8	1694,8	1694,8	1694,8	1794,8	1794,8	1794,8	1794,8	1794,8	1794,8	1794,8	1794,8	1794,8	1794,8
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{пр,ТЭЦ}$	Гкал/ч	1683,5	1960,7	1839,5	1764,8	1869,8	1892,7	1909,6	1911,5	1921,6	1952,0	1980,8	1999,2	2026,8	2068,4	2081,7	2102,2	2109,4	2135,4	2164,0	2191,2	2201,1	2201,1	2209,8	2219,0	2223,2	2224,1		
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ,ТЭЦ}$	%	37,66	27,39	15,68	13,99	3,39	4,41	3,85	4,46	8,53	7,08	5,71	4,84	7,91	10,10	9,52	8,63	8,32	7,19	9,86	8,73	8,32	8,32	7,95	7,57	7,40	7,36		
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{отп,ТЭЦ}$	тыс. Гкал	5100,0	4807,8	4599,5	4960,7	4275,5	4466,6	4606,3	4608,0	4697,1	4784,9	4863,5	4923,1	5009,1	5139,9	5173,3	5235,6	5255,4	5337,0	5424,9	5503,5	5524,4	5520,2	5544,0	5544,5	5553,8	5553,3		
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{отп,ТЭЦ}^{отб}$	тыс. Гкал	3508,0	3310,0	2636,3	2668,3	2240,1	2726,2	2911,2	2911,0	2831,4	2847,5	2865,3	2873,1	2890,4	2926,1	2935,1	2952,3	2953,8	2971,8	2996,1	3014,0	3013,3	3012,7	3019,6	3020,1	3023,1	3022,4		
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{отб,ТЭЦ}$	б/р	0,77	0,81	0,82	0,68	0,52	0,61	0,63	0,63	0,60	0,60	0,59	0,58	0,58	0,57	0,57	0,56	0,56	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,54	0,54	0,54	0,54		
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j,ТЭЦ}^{эл}$	г/кВт-ч	231,16	223,48	212,58	220,02	225,41	232,85	265,73	226,59	228,39	228,03	227,62	227,45	227,06	226,25	226,05	225,66	225,62	225,22	224,67	224,26	224,28	224,29	224,14	224,12	224,06	224,07		
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j,ТЭЦ}^{эл,ТП}$	г/кВт-ч	185,62	190,77	186,98	195,12	202,65	203,39	232,09	199,76	201,14	200,86	200,56	200,42	200,12	199,49	199,33	199,03	199,00	198,68	198,25	197,93	197,94	197,95	197,82	197,81	197,76	197,77		
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	72%	73%	75%	75%	74%	71%	71%	76%	76%	77%	77%	77%	77%	77%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1889	1780	2108	2418	2209	2256	2319	2303	2236	2278	2315	2343	2276	2234	2248	2276	2284	2320	2260	2292	2301	2299	2309	2309	2313	2313		
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	3092	2918	3004	3972	4033	4544	4804	4804	4672	4699	4728	4741	4770	4829	4843	4872	4874	4904	4944	4974	4972	4971	4983	4984	4989	4988		
13.	Удельная установленная	$W_{j,ТЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	1,50	1,49	1,51	1,15	1,04	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя																												
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j}^{тэц}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	73920	71001	67890	64222	87887	130811	129624	128437	127251	126064	124878	123691	122504	121318	120132	118944	117758	116572	126096	124909	123723	122537	132061	130874	129688	128501

Таблица 14.5 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-14 в зоне деятельности ЕТО 02 ПАО «Т Плюс»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
ЕТО №02																															
ТЭЦ-14																															
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	330,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0	325,0
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	941,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0	790,0
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{баз.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	641,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0	490,0
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{п.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{пр.ТЭЦ}}$	Гкал/ч	318,1	353,4	381,4	389,8	381,2	381,7	379,6	381,9	378,5	379,0	379,0	379,3	379,2	379,4	379,9	380,2	380,2	386,8	386,1	386,1	386,1	390,8	390,3	390,3	390,3	390,3	397,3	
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ.ТЭЦ}}$	%	66,19	62,44	59,47	58,58	59,49	59,44	59,66	59,41	59,77	59,72	52,03	51,99	52,00	51,98	51,91	51,87	51,87	51,04	51,13	51,13	51,13	50,53	50,60	50,60	50,60	49,71		
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	1152,7	1087,1	1064,9	1155,2	1046,9	1068,0	1089,0	1097,7	1081,9	1082,6	1081,3	1081,3	1080,0	1079,2	1080,2	1080,6	1079,2	1105,9	1101,6	1100,4	1099,2	1117,7	1114,4	1113,2	1111,9	1140,2		
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год.та.ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	1152,7	1087,1	1064,9	1155,2	1046,9	1068,0	1089,0	1097,7	1081,9	1082,6	1081,3	1081,3	1080,0	1079,2	1080,2	1080,6	1079,2	1105,9	1101,6	1100,4	1099,2	1117,7	1114,4	1113,2	1111,9	1140,2		
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год.ТЭЦ}}$	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{эл.ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	374,10	376,20	402,60	411,60	414,43	376,20	438,23	438,23	438,23	438,23	319,45	319,45	319,85	320,07	319,77	319,67	320,09	312,36	313,56	313,91	314,26	309,04	309,97	310,31	310,65	302,94		
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт.ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	276,35	285,40	304,36	336,13	320,13	290,60	338,52	338,52	338,52	338,52	246,76	246,76	247,07	247,24	247,01	246,94	247,26	241,29	242,21	242,48	242,75	238,72	239,44	239,70	239,97	234,01		
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	52%	53%	50%	50%	48%	52%	49%	49%	49%	49%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	52%	53%		
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1225	1155	1132	1228	1113	1135	1157	1167	1150	1151	1369	1369	1367	1366	1367	1368	1366	1400	1394	1393	1391	1415	1411	1409	1408	1443		
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1798	1696	1661	1802	1633	1666	1699	1713	1688	1689	2207	2207	2204	2203	2205	2205	2202	2257	2248	2246	2243	2281	2274	2272	2269	2327		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j\text{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	1,04	1,04	1,05	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j\text{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	19164	17468	15807	14005	12372	12195	12015	11833	11654	11475	82491	82253	82016	81778	81541	81304	81066	80823	80581	80339	80098	79852	79607	79363	79118	78868

Таблица 14.6 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источника тепловой энергии в системе теплоснабжения ТЭЦ-13 в зоне деятельности ЕТО 01-2 ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043																
ЕТО №01-2																																													
ТЭЦ-13																																													
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j,ТЭЦ}$	МВт	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0					
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{ТЭЦ}$	Гкал/ч	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4					
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{га,ТЭЦ}$	Гкал/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0				
2.2.	пиковая	$Q_{п,ТЭЦ}$	Гкал/ч	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4			
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{р,ТЭЦ}$	Гкал/ч	143,5	158,8	160,2	169,4	168,9	169,2	168,9	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,7	168,8	169,0	169,0	169,1	169,1	169,4	169,4	169,4	169,4	169,4	169,9	169,9	169,9	169,9	175,2	174,8													
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{общ,ТЭЦ}$	%	45,09	39,25	38,71	35,18	35,37	35,28	35,39	35,45	35,47	35,46	35,46	35,46	35,44	35,36	35,37	35,32	35,32	35,18	35,19	35,19	35,19	34,99	35,01	35,01	32,99	33,12																
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{от,ТЭЦ}$	тыс. Гкал	494,1	463,8	466,8	508,3	493,4	491,4	489,5	488,5	487,9	487,6	487,2	486,8	486,6	487,1	486,7	486,8	486,4	487,4	486,9	486,6	486,2	487,8	487,3	487,0	506,9	505,2																
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{от,га,ТЭЦ}$	тыс. Гкал	196,0	219,0	162,4	151,3	157,7	34,8	29,1	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7	157,7		
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{от,ТЭЦ}$	б/р	0,40	0,47	0,35	0,30	0,32	0,07	0,06	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32		
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{э,ТЭЦ}$	г/кВт-ч	198,18	195,65	207,83	218,60	210,86	218,85	206,45	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{э,ТЭЦ}$	г/кВт-ч	198,18	195,65	207,83	218,60	210,86	218,85	206,45	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54	204,54
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТТ	%	82%	84%	78%	78%	78%	82%	83%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1890	1774	1786	1945	1887	1880	1873	1869	1867	1865	1864	1862	1862	1863	1862	1862	1861	1865	1863	1861	1860	1866	1864	1863	1939	1933																
12.	Число часов использования установленной тепловой	ЧЧИТМ	час/год	5600	6257	4640	4322	4504	995	832	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504	4504

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	мощности турбоагрегатов ТЭЦ																												
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{TЭЦ}$	МВт/тыс. чел.	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{TЭЦ}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	не назначается (температура пара менее 450 °С)																									

Таблица 14.7 – Таблица П48.2. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников комбинированной выработки в целом по МО

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
ИТОГО по муниципальному образованию																															
1.	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	$W_{j, \text{ТЭЦ}}$	МВт	1057,0	1057,0	1057,0	1000,0	920,0	939,9	955,9	955,9	955,9	955,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	950,9	
2.	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	$Q_{j, \text{ТЭЦ}}$	Гкал/ч	3902,7	3902,7	3384,1	3254,2	3137,9	3182,4	3188,4	3203,2	3303,2	3303,2	3152,2	3152,2	3252,2	3352,2	3352,2	3352,2	3352,2	3352,2	3452,2	3452,2	3452,2	3452,2	3452,2	3452,2	3452,2	3452,2	3452,2	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	$Q_{j, \text{баз. ТЭЦ}}$	Гкал/ч	1810,5	1810,5	1553,5	1347,8	1231,5	1276,0	1282,0	1282,0	1282,0	1282,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	1131,0	
2.2.	пиковая	$Q_{j, \text{п. ТЭЦ}}$	Гкал/ч	2092,2	2092,2	1830,6	1906,4	1906,4	1906,4	1906,4	1921,2	2021,2	2021,2	2021,2	2021,2	2121,2	2221,2	2221,2	2221,2	2221,2	2221,2	2321,2	2321,2	2321,2	2321,2	2321,2	2321,2	2321,2	2321,2	2321,2	
4.	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{j, \text{пр. ТЭЦ}}$	Гкал/ч	2145,2	2472,9	2381,1	2324,0	2420,0	2443,5	2458,1	2462,2	2468,9	2499,7	2528,5	2547,1	2574,8	2616,7	2630,6	2651,5	2658,6	2691,6	2719,5	2746,7	2756,6	2761,8	2770,0	2779,2	2788,6	2796,3		
5.	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	$R_{\text{общ. j}}$	%	45,03	36,64	29,64	28,58	22,88	23,22	22,91	23,13	25,26	24,33	19,79	19,19	20,83	21,94	21,53	20,90	20,69	19,71	21,22	20,44	20,15	20,00	19,76	19,50	19,22	19,00		
6.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	$Q_{j, \text{год. ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	6746,8	6358,6	6131,2	6624,3	5815,9	6026,0	6184,8	6194,2	6266,9	6355,1	6432,0	6491,2	6575,7	6706,2	6740,2	6802,9	6821,0	6930,2	7013,5	7090,5	7109,7	7125,8	7145,8	7144,7	7172,6	7198,7		
6.1.	из отборов турбоагрегатов	$Q_{j, \text{год. та. ТЭЦ}}$	тыс. Гкал	4856,7	4616,1	3863,6	3974,7	3444,7	3829,0	4029,3	4166,4	4071,0	4087,8	4104,2	4112,1	4128,0	4163,0	4173,0	4190,5	4190,6	4235,3	4255,4	4272,1	4270,2	4288,0	4291,6	4291,0	4292,7	4320,3		
7.	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	$\alpha_{j, \text{год. ТЭЦ}}$	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	0,59	0,64	0,65	0,67	0,65	0,64	0,64	0,63	0,63	0,62	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60		
8.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	$b_{j, \text{эл. ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	265,03	255,22	254,67	261,58	272,61	265,21	302,69	270,33	271,70	271,42	261,63	261,52	261,44	261,04	260,80	260,53	260,67	257,52	257,64	257,53	257,67	255,71	255,97	256,09	256,18	253,29		
9.	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, выработанную на базе теплового потребления	$b_{j, \text{эт. ТЭЦ}}$	г/кВт-ч	200,06	203,73	205,00	217,56	222,60	217,04	247,56	219,87	221,17	220,87	207,33	207,21	206,97	206,41	206,24	205,95	205,96	204,96	204,67	204,41	204,45	203,98	203,95	203,98	203,96	203,24		
10.	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	КИТГ	%	68%	69%	69%	69%	68%	67%	67%	70%	70%	70%	69%	69%	69%	70%	70%	70%	70%	70%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%		
11.	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	ЧЧИТМ	час/год	1729	1629	1812	2036	1853	1894	1940	1934	1897	1924	2040	2059	2022	2001	2011	2029	2035	2067	2032	2054	2059	2064	2070	2070	2078	2085		
12.	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2682	2550	2487	2949	2797	3001	3143	3250	3176	3189	3629	3636	3650	3681	3690	3705	3705	3745	3762	3777	3776	3791	3795	3794	3795	3820		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	турбоагрегатов ТЭЦ																												
13.	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	$W_{j^{тэц}}$	МВт/тыс. чел.	1,04	1,04	1,05	1,03	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
14.	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	$\lambda_{j^{тэц}}$	1/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	r_j	час	56462	53932	51284	47278	60136	88166	88066	87234	86404	85573	110048	109193	108338	107484	106630	105775	104921	104064	110172	109315	108460	107602	113709	112851	111995	111136

Таблица 14.8 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 01 ПАО «Т Плюс»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	1435,4	1435,4	1435,4	1435,4	1435,4	1435,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	1441,4	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{р.кот}$	Гкал/ч	484,9	568,0	649,9	870,8	903,9	915,6	927,4	938,7	953,8	967,2	981,8	986,7	989,9	1000,9	1004,8	1005,7	1026,2	1035,5	1038,8	1044,0	1049,1	1052,8	1056,4	1064,2	1064,2	1064,2	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	66,2	60,4	54,7	39,3	37,0	36,2	35,7	34,9	33,8	32,9	31,9	31,5	31,3	30,6	30,3	30,2	28,8	28,2	27,9	27,6	27,2	27,0	26,7	26,2	26,2	26,2	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	1494,4	1494,8	1388,4	1758,8	1912,7	1910,0	1907,3	1958,1	1985,6	2036,9	2094,1	2111,3	2122,2	2165,8	2179,1	2180,6	2258,7	2291,1	2302,8	2321,3	2338,6	2351,5	2364,2	2391,5	2389,3	2387,0	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	162,8	162,2	153,9	153,9	155,3	155,3	155,3	155,2	157,1	157,0	156,9	156,9	156,9	156,8	156,7	156,7	156,7	156,8	156,9	156,9	156,8	156,8	156,8	156,7	156,7	156,7	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,7	88,1	92,8	92,8	92,0	92,0	92,0	92,0	90,9	91,0	91,0	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,1	91,2	91,2	91,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1041	1041	967	1225	1333	1331	1323	1358	1378	1413	1453	1465	1472	1503	1512	1513	1567	1590	1598	1610	1622	1631	1640	1659	1658	1656	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{ij}^{кот}$	МВт/тыс. чел	4,6	4,6	4,4	4,4	4,5	4,6	4,6	4,7	4,8	4,9	4,9	5,0	5,1	5,2	5,3	5,4	5,5	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{ij}^{кот}$	1/год	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	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{ij}^{кот}$	час	1399	775	150	75	68	60	52	45	38	30	23	15	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_{ij}	%	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_{ij}	%	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,9	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	62,7	

Таблица 14.9 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 01-3 ПАО «Т Плюс»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	448,5	448,5	448,5	448,5	448,5	427,7	405,3	401,6	401,9	401,9	401,9	401,9	401,9	381,0	381,0	381,0	381,0	381,0	381,0	381,0	381,0	381,0	381,0	381,0	381,0	381,0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{p,кот}$	Гкал/ч	200,1	199,4	192,4	178,6	177,9	175,8	175,2	173,5	171,4	171,2	172,2	182,4	182,4	183,6	185,0	186,7	186,7	188,2	188,2	188,2	188,2	188,2	191,4	191,2	191,2	191,2	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	55,4	55,5	57,1	60,2	60,3	58,9	56,8	56,8	57,4	57,4	57,1	54,6	54,6	51,8	51,5	51,0	51,0	50,6	50,6	50,6	50,6	50,6	49,8	49,8	49,8	49,8	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год,кот}$	тыс. Гкал	657,5	634,6	564,0	562,1	587,0	596,4	595,6	595,0	587,6	586,9	589,7	623,5	623,4	627,0	630,8	636,0	635,6	639,0	638,7	638,3	638,0	637,7	648,8	647,9	647,6	647,3	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	175,7	169,9	179,2	183,2	174,4	171,5	171,3	171,2	171,3	171,3	171,2	171,6	171,6	171,5	171,4	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,3	171,5	171,5	171,5	171,5
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	81,3	84,1	79,7	78,0	81,9	83,3	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,2	83,2	83,3	83,3	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,4	83,3	83,3	83,3	83,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1466	1415	1257	1253	1309	1395	1469	1482	1462	1460	1467	1551	1551	1646	1656	1669	1668	1677	1676	1675	1675	1674	1703	1701	1700	1699	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j}^{кот}$	МВт/тыс. чел	8,4	8,4	8,4	8,5	8,5	8,2	7,8	7,8	7,9	7,9	8,0	8,0	8,1	7,7	7,8	7,8	7,9	8,0	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	1/год	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	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковочный ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j}^{кот}$	час	11131	9266	7664	5060	4599	12227	16112	15374	14473	13597	12731	11865	11129	10963	10186	9252	8318	7384	6450	5516	4583	4041	2248	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	130,3	130,3	130,3	130,3	130,3	123,5	124,8	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	114,9	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	

Таблица 14.10 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 03 ПМУП «ГКТХ»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	95,6	95,6	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{p,кот}$	Гкал/ч	77,3	77,3	78,5	70,4	65,5	65,4	65,3	68,2	68,2	68,2	68,2	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	68,6	72,8	72,8	72,8	72,8	72,7	72,6	72,6
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	19,2	19,2	22,5	30,5	35,3	35,4	35,5	32,6	32,6	32,6	32,6	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	28,1	28,1	28,1	28,1	28,2	28,2	28,2
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год,кот}$	тыс. Гкал	185,6	191,2	181,5	197,1	203,8	203,6	203,4	211,7	211,8	211,8	211,8	213,1	213,1	213,1	213,1	214,4	214,4	214,4	214,4	227,4	227,4	227,4	227,4	227,1	226,9	226,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	164,2	166,7	166,5	167,1	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	87,0	85,7	85,8	85,5	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3	92,3

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1942	2001	1793	1946	2013	2011	2008	2091	2092	2092	2092	2105	2105	2105	2105	2118	2118	2118	2118	2246	2246	2246	2246	2243	2241	2241
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	4,3	4,3	4,6	4,6	4,5	4,5	4,5	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год	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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковкий ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	час	14883	12580	9701	6612	5879	5146	4414	3753	3092	2431	1770	1109	1063	1017	972	926	880	835	789	757	726	694	506	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 14.11 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 04 АО «ПЗСП»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{\text{кот}}$	Гкал/ч	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{\text{р.кот}}$	Гкал/ч	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	32,2	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	64,3	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7	61,7
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{\text{год.кот}}$	тыс. Гкал	58,5	60,0	72,0	78,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	82,6	88,7	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{\text{кот}}$	кг/Гкал	173,5	171,7	178,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,3	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	82,3	83,2	80,1	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,9	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8	82,8
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	694	713	855	933	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	980	1053	1054	1054	1054	1054	1054	1054	1054	1054	1054
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	7,8	7,8	7,8	7,8	7,7	7,7	7,7	7,6	7,6	7,5	7,5	7,4	7,4	7,4	7,3	7,3	7,2	7,2	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	час	10017	8671	7326	4636	3879	3205	2531	2195	1860	1729	1599	1468	1338	1207	1077	947	816	686	555	497	443	388	59	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	97,6	97,6	97,6	97,6	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 14.12 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 05 ОАО «РЖД»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j, \text{кот}}$	Гкал/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j, \text{р.кот}}$	Гкал/ч	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	12,8	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j, \text{год.кот}}$	тыс. Гкал	24,5	24,5	25,8	25,8	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	27,0	
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j, \text{кот}}$	кг/Гкал	182,7	169,1	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	169,0	
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	78,2	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	84,5	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	2017	2017	2120	2120	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	2226	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{j, \text{кот}}$	МВт/тыс. чел	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,0	3,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2		
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	1/год	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	
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{j, \text{кот}}$	час	8091	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	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	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	0,0	0,0	0,0	0,0	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	

Таблица 14.13 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 09 АО «Новомет-Пермь»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	21,3	21,3	21,3	21,3	21,3	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{p.кот}$	Гкал/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	7,9	7,9	7,9	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4	67,0	67,0	67,0	67,5	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год.кот}$	тыс. Гкал	9,2	30,5	26,3	37,5	39,3	38,4	39,0	38,9	38,4	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	162,0	158,0	199,7	162,3	162,3	161,2	161,2	161,2	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	88,2	90,4	71,6	88,0	88,0	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	434	1432	1237	1760	1848	1611	1634	1631	1610	1605	1604	1603	1604	1604	1604	1604	1604	1604	1604	1604	1604	1604	1604	1604	1604	1604
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	7,2	7,2	7,2	7,6	8,1	9,7	10,4	11,2	12,1	13,2	14,5	16,1	18,1	20,7	24,1	28,8	35,9	47,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	51953	48273	44593	37233	36500	41005	39683	38361	37039	35717	34395	33073	31750	30428	29106	27784	27069	26354	25639	24924	24209	23494	19203	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8

Таблица 14.14 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности ЕТО 32 ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0	568,0

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{p,кот}$	Гкал/ч	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7	443,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год,кот}$	тыс. Гкал	2957,8	2850,6	2993,2	2171,0	2169,5	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6	2190,6
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	153,3	153,3	153,3	176,0	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9	175,9
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	93,2	93,2	93,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2	81,2
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	5208	5019	5270	3822	3820	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857	3857
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	109425	101997	94569	79713	73634	67555	61476	55397	49318	43239	37160	31081	26687	22293	17899	13505	9111	8775	8439	8103	7767	7431	5415	0	0	0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	11,8	11,8	11,8	11,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	11,8	11,8	11,8	11,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Таблица 14.15 – Таблица П48.3. Индикаторы, характеризующие динамику функционирования котельных в зоне деятельности неопределенной ЕТО

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{ij}^{кот}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	8,6	20,6	20,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	40,6	40,6	40,6	51,6	57,6	68,6	68,6	68,6	68,6	
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{ij}^{p,кот}$	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	5,1	16,6	16,6	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	29,6	29,6	29,6	37,9	42,3	50,9	50,9	50,9	50,9	
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	R_{ij}	%	-	-	-	-	-	-	18,4	40,3	19,4	19,4	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	28,5	27,0	27,0	27,0	26,5	26,6	25,8	25,8	25,8	25,8	
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{ij}^{год,кот}$	тыс. Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	17,6	57,0	57,0	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	65,3	101,8	101,8	101,8	130,3	145,3	174,9	174,9	174,9	174,9
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию,	$b_{ij}^{кот}$	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	отпущенную с коллекторов котельной																													
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТГ	%	-	-	-	-	-	-	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	-	-	-	-	-	-	2802	2051	2767	2767	2456	2456	2456	2456	2456	2456	2456	2507	2507	2507	2524	2522	2550	2550	2550	2550	
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_{\text{кот}}$	МВт/тыс. чел	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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	1/год	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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_{\text{кот}}$	час	-	-	-	-	-	-	716040	204313	154505	145215	103965	95541	87117	78693	70269	61845	53421	73049	64625	56201	55549	50991	27852	0	0	0	
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	-	-	-	-	-	-	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	
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	-	-	-	-	-	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	89,6	75,2	75,2	75,2	75,2	

По прочим ЕТО не приводятся таблицы, так как в одной ЕТО действует только один теплоисточник и по нему данные приведены в таблице 5.1 главы 13.

Таблица 14.16 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (котельных) в г. Перми

N п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1	Установленная тепловая мощность котельной:	$Q_{i,j}^{кот}$	Гкал/ч	3929,9	3931,6	3945,2	3950,3	3986,3	3968,0	3954,2	3956,5	3968,8	3968,8	3974,8	3974,8	3974,8	3953,9	3953,9	3953,9	3953,9	3967,9	3967,9	3967,9	3978,9	3984,9	3995,9	3995,9	3995,9	3995,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	$Q_{i,j}^{р.кот}$	Гкал/ч	1589,9	1672,3	1752,1	1967,9	2000,2	2009,4	2022,4	2037,5	2061,5	2074,7	2092,8	2108,1	2111,4	2123,6	2128,8	2131,6	2154,1	2175,5	2178,9	2188,4	2201,7	2211,0	2226,5	2234,0	2233,9	2233,9
3	Доля резерва тепловой мощности котельной	$R_{i,j}$	%	59,5	57,5	55,6	50,2	49,8	49,4	48,9	48,5	48,1	47,7	47,3	47,0	46,9	46,3	46,2	46,1	45,5	45,2	45,1	44,8	44,7	44,5	44,3	44,1	44,1	44,1
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	$Q_{i,j}^{год.кот}$	тыс. Гкал	7198,5	7107,8	7168,8	6771,7	7089,1	7200,9	7204,3	7271,6	7329,5	7380,0	7448,4	7500,7	7511,4	7558,7	7575,7	7583,7	7667,6	7740,0	7751,3	7782,4	7827,9	7858,8	7912,3	7938,5	7935,7	7933,1
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельной	$b_{i,j}^{кот}$	кг/Гкал	166,9	163,6	162,7	169,4	168,3	168,1	168,1	167,9	168,3	168,2	168,1	168,1	168,1	168,0	167,9	167,9	167,8	167,8	167,7	167,7	167,6	167,5	167,5	167,4	167,4	167,4
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	КИТТ	%	85,6	87,3	87,8	84,3	84,9	85,0	85,0	85,1	84,9	84,9	85,0	85,0	85,0	85,1	85,1	85,1	85,1	85,2	85,2	85,2	85,2	85,3	85,3	85,3	85,3	85,3
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	ЧЧИТМ	час/год	1832	1808	1817	1714	1778	1815	1822	1838	1847	1860	1874	1887	1890	1912	1916	1918	1939	1951	1954	1961	1967	1972	1980	1987	1986	1985
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	$q_j^{кот}$	МВт/тыс. чел	9,2	9,2	8,9	9,0	9,2	9,3	9,4	9,5	9,6	9,7	9,9	10,0	10,1	10,2	10,4	10,5	10,6	10,8	8,0	8,0	8,0	8,0	8,1	8,1	8,1	8,1
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельной	$\lambda_j^{кот}$	1/год	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
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельной	$\lambda_j^{кот}$	час	23238	21018	18797	15202	13868	13648	13397	12227	11411	10268	9104	7981	7126	6305	5449	4578	3711	3872	3571	3313	3280	3159	3167	2928	2721	2518
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	a_j	%	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12	Доля котельных оборудованных приборами учета	u_j	%	50,9	50,9	50,8	50,8	62,9	61,9	61,6	60,6	60,7	60,7	60,8	60,8	60,8	61,1	61,1	61,1	61,1	61,3	61,3	61,3	61,4	61,3	61,1	61,1	61,1	61,1

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)																														
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_f^{\text{ф}}$	тонн/ч	24 106	24 829	26 357	29 237	29 045	29 508	29 909	30 094	30 069	30 602	31 118	31 422	31 810	32 511	32 713	32 988	33 332	33 759	34 177	34 575	34 731	34 787	34 955	35 082	35 135	35 147		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_f^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	13,01	11,66	13,12	13,65	12,74	12,76	12,77	12,78	12,65	12,66	12,67	12,68	12,68	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,71	12,71	12,71	12,72	12,72	12,72	12,72		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_f^{\text{н}}$	тонн/ч	811,96	832,54	800,00	823,88	825,65	841,13	856,19	861,75	942,75	960,94	977,10	988,90	1 001,28	1 016,96	1 022,26	1 028,37	1 042,92	1 058,22	1 067,25	1 078,65	1 086,87	1 088,31	1 092,07	1 096,78	1 039,33	1 039,42		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_f^{\text{ф}}$	тонн/ч	545,93	554,44	495,12	684,39	578,45	588,68	596,23	596,44	673,68	689,93	699,48	708,33	719,26	733,71	738,84	744,77	759,14	774,26	783,10	794,31	802,34	803,59	807,17	811,69	754,05	753,95		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_f^{\text{ф}}$	млн. кВт-ч	54,87	49,45	52,99	55,43	52,70	53,54	54,27	54,60	54,56	55,52	56,46	57,01	57,72	58,99	59,35	59,85	60,48	61,25	62,01	62,73	63,02	63,12	63,42	63,65	63,75	63,77		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{теп}}^{\text{ф}}$	кВт-ч/Гкал	8,63	8,19	9,21	8,64	8,84	8,74	8,63	8,62	8,55	8,50	8,44	8,42	8,39	8,32	8,31	8,29	8,26	8,22	8,19	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16		
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	127,42	127,69	127,75	128,01	128,09	132,07	132,07	134,01	138,06	138,06	139,04	139,04	139,04	139,04	139,81	142,76	143,16	143,16	144,45	147,04	148,27	151,21	151,21	151,21	151,21	151,21		
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18		
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	111,24	111,51	111,57	111,82	111,90	115,88	115,88	117,83	121,88	121,88	122,86	122,86	122,86	122,86	123,63	126,58	126,98	126,98	128,27	130,86	132,09	135,02	135,02	135,02	135,02	135,02		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	24,69	24,72	24,72	24,74	24,74	25,31	25,31	25,47	25,74	25,74	25,81	25,81	25,81	25,81	25,85	26,07	26,08	26,08	26,14	26,34	26,44	26,60	26,60	26,60	26,60	26,60		
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38		
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	16,31	16,33	16,34	16,36	16,36	16,93	16,93	17,09	17,35	17,35	17,43	17,43	17,43	17,43	17,47	17,68	17,70	17,70	17,76	17,96	18,05	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	26,9	27,9	28,8	29,8	30,8	29,8	30,5	29,6	30,3	29,9	30,8	31,8	32,8	33,8	34,7	35,4	36,4	37,3	38,3	39,0	39,8	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	24,5	25,5	26,5	27,5	28,5	25,9	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	28,1	29,1	30,1	31,0	32,0	31,7	32,7	30,9	31,4	30,3	31,2	32,2	33,2	34,2	35,0	35,6	36,5	37,5	38,4	39,0	39,7	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,56	0,56	0,56	0,57	0,58	0,59	0,59	0,59	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,62	0,62	0,62	0,60	0,60		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^{\text{п}}$	Гкал/ч	143,542	158,800	160,225	169,442	168,937	169,168	168,899	168,744	168,694	168,698	168,698	168,698	168,757	168,968	168,954	169,083	169,075	169,430	169,407	169,407	169,407	169,925	169,891	169,891	175,167	174,826		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	172,03	155,65	154,29	146,01	146,47	149,62	149,86	150,96	152,56	152,56	153,00	153,00	152,95	152,76	153,03	154,16	154,26	153,94	154,33	155,49	156,04	156,53	156,56	156,56	151,84	152,14		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	40,546	58,878	60,330	60,330	60,341	59,467	58,995	57,266	57,665	55,952	56,056	56,043	56,030	56,015	56,069	56,386	56,394	56,377	56,476	56,785	56,932	57,187	57,187	57,187	57,187	57,187		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	13,766	19,971	20,460	20,444	20,444	18,858	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386	18,386		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,расп}}$	тыс. Гкал	26,780	38,907	39,870	39,886	39,897	40,610	40,610	38,880	39,280	37,567	37,671	37,658	37,644	37,630	37,684	38,000	38,008	37,991	38,091	38,400	38,546	38,802	38,802	38,802	38,802	38,802		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	8,2	12,7	12,9	11,9	12,3	12,1	12,1	11,7	11,8	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,6	11,6	11,6	11,6	11,7	11,7	11,7	11,8	11,8	11,3	11,3		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	3,88	3,63	3,65	3,96	3,85	3,71	3,70	3,64	3,53	3,52	3,50	3,49	3,49	3,50	3,47	3,40	3,39	3,40	3,36	3,30	3,27	3,22	3,22	3,21	3,35	3,34		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	0,0009	0,0009	0,0007	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0008	0,0008	0,0007	0,0007	0,0007	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0010	0,0010		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мас}$	ед./м/год	0,0006	0,0007	0,0004	0,0009	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0009	0,0010	0,0007	0,0008	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуса тепла в тепловые сети)	$G_{р}$	тонн/ч	1 653	1 700	1 700	1 800	1 900	1 903	1 900	1 898	1 897	1 897	1 897	1 897	1 898	1 900	1 900	1 902	1 902	1 906	1 905	1 905	1 905	1 911	1 911	1 911	1 970	1 966		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{ф}$	тонн/ч	1 695	1 679	1 750	1 860	1 888	1 891	1 888	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 886	1 889	1 888	1 890	1 890	1 894	1 894	1 894	1 894	1 899	1 899	1 899	1 958	1 954		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{р}$	тонн/Гкал	11,81	10,57	10,92	10,98	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_{н}$	тонн/ч	49,88	49,89	50,00	26,57	26,57	26,65	26,64	26,64	26,63	26,63	26,63	26,63	26,65	26,72	26,72	26,75	26,75	26,86	26,86	26,86	26,86	27,02	27,02	27,02	28,61	28,59		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_{ф}$	тонн/ч	25,82	25,83	25,88	26,57	46,20	45,41	45,18	44,25	44,25	43,50	43,50	43,49	43,50	43,56	43,55	43,59	43,58	43,68	43,67	43,67	43,66	43,81	43,80	43,79	45,38	45,36		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{р}$	млн. кВт-ч	3,86	3,34	3,52	3,53	3,43	3,43	3,43	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,43	3,43	3,43	3,43	3,44	3,44	3,44	3,44	3,45	3,45	3,45	3,55	3,55		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,р}$	кВт-ч/Гкал	7,81	7,21	7,54	6,95	6,96	6,99	7,01	7,02	7,02	7,03	7,04	7,04	7,05	7,05	7,05	7,06	7,06	7,06	7,07	7,07	7,08	7,08	7,08	7,09	7,02	7,03		
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	261,72	261,72	263,59	265,22	266,35	262,84	270,62	268,94	270,80	273,58	282,62	283,00	285,93	285,93	286,10	289,50	290,75	293,15	293,15	293,15	293,15	293,15	293,15	290,60	289,70	289,70	289,70	
1.1.	магистральных	$L_j^{мас}$	км	3,71	3,71	3,71	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	258,01	258,01	259,88	261,29	262,43	258,92	266,70	265,01	266,87	269,65	278,69	279,08	282,01	282,01	282,18	285,57	286,82	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	286,67	285,77	285,77	285,77	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	38,29	38,29	38,44	38,86	39,07	38,45	39,59	39,47	39,63	40,19	41,69	41,72	42,19	42,19	42,19	42,78	42,84	43,16	43,16	43,16	43,16	43,16	42,83	42,78	42,78	42,78		
2.1.	магистральных	$M_j^{мас}$	тыс. м ²	1,58	1,58	1,58	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	36,72	36,72	36,86	37,19	37,41	36,79	37,92	37,81	37,97	38,52	40,03	40,06	40,52	40,52	40,53	41,12	41,17	41,49	41,49	41,49	41,49	41,49	41,16	41,11	41,11	41,11		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	28,0	29,0	29,9	30,6	31,4	31,3	31,2	31,3	31,9	32,2	31,7	32,4	32,8	33,5	34,2	34,4	35,1	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,6	41,6	42,6	43,6		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{мас}$	лет	21,8	22,8	23,8	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	33,4	34,4	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4	43,4	44,4	45,4		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	28,3	29,3	30,2	30,9	31,7	31,5	31,4	31,5	32,0	32,3	31,8	32,5	32,8	33,5	34,2	34,4	35,0	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4	40,5	41,5	42,5	43,5		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,59	0,59	0,53	0,54	0,49	0,56	0,58	0,59	0,60	0,61	0,63	0,60	0,61	0,59	0,59	0,60	0,60	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,59	0,59	0,59	0,59		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_{р}$	Гкал/ч	200,080	199,390	192,430	178,590	177,858	175,845	175,149	173,490	171,378	171,216	172,222	182,378	182,442	183,624	184,958	186,741	186,741	188,233	188,233	188,233	188,233	188,233	191,436	191,206	191,206	191,206		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	191,39	192,05	199,75	217,57	219,70	218,67	226,02	227,53	231,27	234,71	242,09	228,77	231,23	229,75	228,12	229,10	229,39	229,27	229,27	229,27	229,27	229,27	223,73	223,72	223,72	223,72		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_{\text{н}}$	тыс. Гкал	67,972	70,956	71,707	70,253	75,127	84,445	85,010	83,546	83,267	83,819	86,100	85,750	85,599	85,201	84,758	85,311	84,843	84,564	84,564	84,564	84,564	84,564	83,635	83,481	83,481	83,481		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{н, маг}}$	тыс. Гкал	3,349	3,462	3,327	3,298	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424	3,424		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{н, расп}}$	тыс. Гкал	64,623	67,494	68,380	66,955	71,702	81,021	81,586	80,122	79,843	80,394	82,676	82,326	82,174	81,777	81,334	81,887	81,419	81,140	81,140	81,140	81,140	81,140	80,211	80,057	80,057	80,057		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_{\text{н}}$	%	10,3	11,2	12,7	12,5	12,8	14,2	14,3	14,0	14,2	14,3	14,6	13,8	13,7	13,6	13,4	13,4	13,3	13,2	13,2	13,2	13,3	13,3	12,9	12,9	12,9	12,9		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_{\text{л}}^{\text{норм}}$	Гкал/м	2,51	2,42	2,14	2,12	2,20	2,27	2,20	2,21	2,17	2,15	2,09	2,20	2,18	2,19	2,20	2,20	2,19	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,23	2,24	2,24	2,23		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_{\text{пс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_{\text{пс}}$	ед./м/год	0,0002	0,0000	0,0006	0,0008	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0016		
11.1.	магистральных	$\lambda_{\text{пс, маг}}$	ед./м/год	0,0003	-	0,0005	0,0028	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_{\text{пс, расп}}$	ед./м/год	0,0002	0,0000	0,0006	0,0007	0,0015	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{\text{р, отпр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{\text{р, отпр}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_{\text{р}}$	тонн/ч	7 471	7 615	7 265	7 204	6 726	6 033	5 715	5 642	5 564	5 556	5 575	5 826	5 828	5 878	5 887	5 895	5 895	5 976	5 976	5 976	5 976	5 976	6 058	6 048	6 048	6 048		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{\text{ф}}$	тонн/ч	7 572	7 582	7 239	6 917	6 599	5 903	5 562	5 547	5 464	5 451	5 463	5 720	5 722	5 770	5 779	5 787	5 787	5 893	5 893	5 893	5 893	5 893	5 893	5 980	5 970	5 970	5 970	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{\text{ф}}$	тонн/Гкал	37,85	38,02	37,62	38,73	37,10	33,57	31,76	31,97	31,88	31,84	31,72	31,36	31,37	31,42	31,24	30,99	30,99	31,31	31,31	31,31	31,31	31,31	31,24	31,22	31,22	31,22		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_{\text{н}}$	тонн/ч	18,77	18,71	19,34	21,57	21,68	23,72	26,95	27,06	26,97	26,97	27,13	29,80	29,82	30,17	30,48	30,89	30,89	31,16	31,16	31,16	31,16	31,16	32,09	32,06	32,06	32,06		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_{\text{ф}}$	тонн/ч	37,23	33,64	40,31	25,32	25,43	27,34	30,54	30,48	30,34	30,28	30,40	33,01	32,98	33,28	33,54	33,90	33,85	34,07	34,02	33,97	33,92	33,87	34,75	34,67	34,63	34,58		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{\text{ф}}$	млн. кВт-ч	17,24	15,10	14,55	13,11	11,97	10,71	10,09	10,06	9,91	9,89	9,91	10,38	10,38	10,47	10,49	10,50	10,50	10,69	10,69	10,69	10,69	10,69	10,85	10,83	10,83	10,83		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{теп, ф}}$	кВт-ч/Гкал	26,21	23,80	25,80	23,33	20,40	17,96	16,94	16,91	16,87	16,85	16,81	16,64	16,66	16,70	16,62	16,51	16,52	16,73	16,74	16,75	16,76	16,77	16,72	16,72	16,72	16,73		
ЕТО №02 - ПАО «Г Плюс»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_{\text{л}}$	км	386,43	387,69	388,09	391,18	392,37	400,59	403,74	404,90	413,27	421,37	428,71	438,16	446,02	453,59	456,08	456,51	458,37	463,57	470,33	470,80	474,54	475,45	475,45	475,45	475,45	475,45		
1.1.	магистральных	$L_{\text{л, маг}}$	км	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	64,42	66,37	66,37	66,37	66,37	66,37	66,37	66,37	66,37	66,37	66,37		
1.2.	распределительных	$L_{\text{л, расп}}$	км	322,01	323,27	323,67	326,76	327,95	336,17	339,32	340,48	348,85	356,95	364,29	373,73	381,59	389,17	391,66	392,08	393,95	397,21	403,97	404,44	408,18	409,09	409,09	409,09	409,09	409,09		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_{\text{л}}$	тыс. м ²	82,34	82,46	82,49	83,02	83,11	84,13	84,40	84,46	85,50	86,64	87,47	89,06	90,22	91,68	91,85	91,88	92,10	93,11	93,56	93,58	94,01	94,05	94,05	94,05	94,05	94,05		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
2.1.	магистральных	$M_{\text{маг}}$	тыс. м ²	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	38,65	38,65	38,65	38,65	38,65	38,65	38,65	38,65	38,65	
2.2.	распределительных	$M_{\text{расп}}$	тыс. м ²	44,52	44,64	44,67	45,20	45,29	46,32	46,58	46,64	47,68	48,82	49,65	51,25	52,40	53,86	54,03	54,06	54,28	54,47	54,92	54,93	55,36	55,40	55,40	55,40	55,40	55,40	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δt	лет	30,7	31,6	32,6	33,4	34,3	34,8	35,1	35,7	34,5	34,0	34,7	33,9	34,2	34,6	35,5	36,5	37,4	37,9	38,7	39,7	40,5	41,5	42,5	43,5	44,5	45,5	
3.1.	магистральных	$\Delta t_{\text{маг}}$	лет	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,5	37,5	38,5	37,1	36,7	37,7	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	43,1	44,1	45,1	46,1	47,1	48,1	49,1	50,1	51,1	
3.2.	распределительных	$\Delta t_{\text{расп}}$	лет	28,9	29,8	30,8	31,5	32,4	32,5	33,2	33,5	32,4	32,0	32,4	30,8	30,7	30,7	31,6	32,6	33,4	34,3	35,0	36,0	36,7	37,6	38,6	39,6	40,6	41,6	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,67	0,67	0,67	0,69	0,68	0,69	0,69	0,69	0,70	0,71	0,86	0,88	0,89	0,90	0,90	0,90	0,91	0,92	0,92	0,92	0,92	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	821,911	845,059	872,959	871,937	885,575	885,575	885,641	885,875	885,650	885,990	734,977	734,977	734,946	734,946	734,933	734,875	734,830	734,830	734,121	734,121	734,121	734,121	733,617	733,617	733,617	733,617	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	100,18	97,58	94,50	95,21	93,85	95,01	95,30	95,34	96,54	97,79	119,01	121,18	122,75	124,74	124,98	125,02	125,33	126,71	127,45	127,47	128,06	128,11	128,20	128,20	128,20	128,20	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_n	тыс. Гкал	197,889	230,592	230,592	230,594	230,857	232,045	230,549	229,183	224,298	222,532	223,885	221,564	222,475	224,576	224,805	224,775	225,075	226,707	227,473	227,504	228,229	228,298	228,298	228,298	228,298	228,298	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_n^{\text{маг}}$	тыс. Гкал	90,885	105,750	105,717	105,051	105,051	104,786	103,184	103,184	99,641	97,505	97,505	96,506	96,506	96,506	96,506	96,506	96,506	97,893	97,893	97,893	97,893	97,893	97,893	97,893	97,893	97,893	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_n^{\text{расп}}$	тыс. Гкал	107,004	124,842	124,875	125,543	125,806	127,259	127,365	125,999	124,657	125,027	126,380	125,058	125,969	128,070	128,299	128,269	128,569	128,814	129,580	129,610	130,336	130,405	130,405	130,405	130,405	130,405	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_n	%	17,2	21,2	21,7	20,1	22,2	21,9	21,3	21,0	20,9	20,7	20,8	20,6	20,7	20,9	20,9	20,9	21,0	20,6	20,8	20,8	20,9	20,6	20,6	20,6	20,7	20,1	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	2,98	2,80	2,74	2,93	2,65	2,65	2,68	2,69	2,60	2,55	2,51	2,45	2,41	2,36	2,35	2,35	2,34	2,37	2,33	2,32	2,30	2,34	2,33	2,33	2,32	2,38	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A^{\text{мс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0017	0,0016	0,0013	0,0020	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0019	0,0018	0,0018	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0020
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	0,0009	0,0007	0,0008	0,0012	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0019	0,0018	0,0014	0,0021	0,0025	0,0024	0,0024	0,0024	0,0022	0,0021	0,0020	0,0018	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020	0,0020	0,0021	0,0022	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,\text{откр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta p^{\text{откр}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p	тонн/ч	3 873	4 000	4 000	4 270	4 250	4 250	4 250	4 251	4 250	4 252	3 527	3 527	3 527	3 527	3 527	3 527	3 527	3 527	3 523	3 523	3 523	3 523	3 521	3 521	3 521	3 521	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^{\text{ф}}$	тонн/ч	4 036	4 354	4 259	4 362	4 220	4 220	4 221	4 222	4 221	4 222	3 503	3 503	3 502	3 502	3 502	3 502	3 502	3 502	3 498	3 498	3 498	3 498	3 496	3 496	3 496	3 496	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	4,91	5,15	4,88	5,00	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_p	тонн/ч	157,79	158,60	160,00	160,00	160,04	160,04	160,09	160,16	160,17	160,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,30	148,29	148,28	148,28	148,22	148,17	148,17	148,17	148,12	148,09	148,09	148,09	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$AG_{\text{ф}}$	тонн/ч	197,00	188,93	115,78	98,92	145,49	145,44	145,27	145,19	144,47	144,18	132,18	131,63	131,51	131,47	131,45	131,44	131,43	131,36	131,30	131,29	131,28	131,23	131,19	131,18	131,17	131,10		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{\text{ф}}$	млн. кВт-ч	6,98	6,26	6,12	5,19	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18	4,18		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тн,ф}}$	кВт-ч/Гкал	6,06	5,76	5,75	4,52	4,85	4,76	4,66	4,63	4,70	4,69	3,90	3,90	3,90	3,91	3,90	3,90	3,91	3,81	3,82	3,83	3,83	3,77	3,78	3,78	3,78	3,69		
ЕТО №03 - ПМУП «ГТХ»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	38,57	38,57	47,02	47,02	47,02	47,02	47,02	47,02	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	47,73	51,33	51,33	51,33	51,33	52,97	52,97	52,97	52,97	52,97	52,97	52,97		
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	37,64	37,64	46,09	46,09	46,09	46,09	46,09	46,09	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	46,80	50,40	50,40	50,40	50,40	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05	52,05		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	6,57	6,57	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	8,50	8,50	8,50	8,50	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86		
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37		
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	6,21	6,21	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,29	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	8,13	8,13	8,13	8,13	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	24,0	25,0	27,6	28,6	29,6	30,6	31,6	32,6	33,4	34,4	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4	36,6	37,6	38,6	39,6	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7	49,7		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	24,0	25,0	27,6	28,6	29,6	30,6	31,6	32,6	33,4	34,4	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4	36,5	37,5	38,5	39,5	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,25	0,25	0,30	0,30	0,33	0,33	0,33	0,31	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,35	0,35	0,35	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_{\text{п}}$	Гкал/ч	77,250	77,250	78,470	70,380	65,519	65,432	65,345	68,221	68,221	68,221	68,221	68,573	68,573	68,573	68,573	68,573	68,573	68,573	68,573	72,819	72,819	72,819	72,819	72,732	72,648	72,648		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	85,07	85,07	97,52	108,73	116,80	116,96	117,11	112,18	112,96	112,96	112,96	112,38	112,38	112,38	112,38	123,88	123,88	123,88	123,88	121,61	121,61	121,61	121,61	121,76	121,90	121,90		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_{\text{н}}$	тыс. Гкал	12,720	13,466	14,043	14,573	14,573	14,573	14,573	14,573	14,663	14,663	14,663	14,713	14,713	14,713	14,713	16,046	16,046	16,046	16,046	16,655	16,655	16,655	16,655	16,655	16,655	16,655		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{н}}^{\text{маг}}$	тыс. Гкал	0,644	0,682	0,670	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{н}}^{\text{расп}}$	тыс. Гкал	12,076	12,784	13,373	13,979	13,979	13,979	13,979	13,979	14,070	14,070	14,070	14,119	14,119	14,119	14,119	15,452	15,452	15,452	15,452	16,061	16,061	16,061	16,061	16,061	16,061	16,061		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_{\text{н}}$	%	6,9	7,0	7,7	7,4	7,2	7,2	7,2	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	7,5	7,5	7,5	7,5	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	4,81	4,96	3,86	4,19	4,33	4,33	4,32	4,50	4,44	4,44	4,44	4,46	4,46	4,46	4,46	4,18	4,18	4,18	4,18	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,28	4,28		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	0,0003	-	0,0026	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0011	0,0011	0,0012	0,0013	0,0013		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	0,0003	-	0,0026	0,0009	0,0008	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0009	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0011	0,0011	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из	$Q_{\text{п.откр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	систем отопления (открытая схема).																														
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^p	тонн/ч	1 772	1 786	1 808	1 699	1 651	1 649	1 647	1 709	1 709	1 709	1 709	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 720	1 810	1 810	1 810	1 810	1 808	1 807	1 807		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 584	1 584	1 633	1 454	1 404	1 403	1 401	1 456	1 456	1 456	1 456	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 466	1 548	1 548	1 548	1 548	1 546	1 545	1 545		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	20,51	20,51	20,81	20,66	21,43	21,44	21,44	21,35	21,35	21,35	21,35	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,38	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G^н$	тонн/ч	1,93	1,93	2,09	2,19	2,19	2,19	2,19	2,53	2,53	2,53	2,53	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	5,25	5,25	5,53	5,80	5,08	5,07	5,07	5,41	5,41	5,41	5,41	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	3,61	3,16	3,28	2,76	2,55	2,55	2,54	2,64	2,64	2,64	2,64	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,80	2,80	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп}^ф$	кВт-ч/Гкал	19,43	16,50	18,08	13,99	12,51	12,50	12,50	12,48	12,48	12,48	12,48	12,49	12,49	12,49	12,49	12,41	12,41	12,41	12,41	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36	12,36		
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	11,16	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42,1	43,1	44,1	45,1	46,1	47,1	48,1	49,1	50,1	51,1	52,1	53,1		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	28,1	29,1	30,1	31,1	32,1	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42,1	43,1	44,1	45,1	46,1	47,1	48,1	49,1	50,1	51,1	52,1	53,1		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q^p	Гкал/ч	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	30,110	32,231	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261	32,261		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	80,57	75,26	75,19	75,19	75,19	75,19	75,19	75,19	75,19	75,19	75,19		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q^н$	тыс. Гкал	1,710	1,746	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н-маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н-расп}$	тыс. Гкал	1,710	1,746	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	2,9	2,9	2,5	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,24	5,38	6,46	7,05	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,95	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96		
10.	Количество повреждений	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	(отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей																														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мас}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_{р}$	тонн/ч	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 340	1 434	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436	1 436		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{ф}$	тонн/ч	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 289	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290	1 290		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$AG_j^н$	тонн/ч	3,04	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,52	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$AG_j^ф$	тонн/ч	3,04	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,52	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	3,53	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	2,74	2,40	2,42	2,28	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	46,87	39,96	33,61	29,03	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,47	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36	26,36		
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{мас}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_j^{мас}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{мас}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q^p	Гкал/ч	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590	10,590		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q^н$	тыс. Гкал	1,730	1,730	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782		
7.1.	магистральных	$\Delta Q^н_{маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q^н_{расп}$	тыс. Гкал	1,730	1,730	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q^н$	%	7,1	7,1	6,9	6,9	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q^p_{откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta^p_{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^p	тонн/ч	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	424	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,96	0,84	0,85	0,80	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	39,35	34,43	33,06	31,17	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	28,42	
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,31	3,31	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	3,31	3,31	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,88	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,88	0,88	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	2,7	3,7	4,6	5,6	6,6	7,6	8,6	9,6	10,6	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6	19,6	20,6	21,6	22,6	23,6	24,6	25,6	26,6	27,6	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	2,7	3,7	4,6	5,6	6,6	7,6	8,6	9,6	10,6	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6	19,6	20,6	21,6	22,6	23,6	24,6	25,6	26,6	27,6	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,86	0,86	0,87	0,87	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	4,670	4,670	4,670	3,260	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	3,989	5,303	5,303	5,303	5,303	5,303
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	188,14	188,14	190,05	272,24	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	222,49	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	1,240	1,011	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	1,240	1,011	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,324	1,324	1,324	1,324	1,324	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	17,4	12,3	12,1	8,8	9,2	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	2,15	2,48	2,56	3,53	3,35	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	185	144	144	114	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	185	185	185	185	185	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	187	187	187	130	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	212	212	212	212	212	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	энергии в горячей воде																														
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,43	0,37	0,38	0,25	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	59,80	45,38	43,62	20,83	25,69	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	23,90	24,98	24,98	24,98	24,98	24,98		
ЕТО №07 - ООО «ГЭЖ»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	24,33	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	20,88	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9	44,9	45,9	46,9	47,9	48,9	49,9	50,9	51,9	52,9	53,9	54,9	55,9	56,9	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9	62,9	63,9	64,9		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	41,9	42,9	43,9	44,9	45,9	46,9	47,9	48,9	49,9	50,9	51,9	52,9	53,9	54,9	55,9	56,9	57,9	58,9	59,9	60,9	61,9		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,38	0,38	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^п$	Гкал/ч	21,870	21,870	21,870	34,030	34,032	33,790	33,591	33,141	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	32,885	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	196,57	196,57	196,57	126,33	126,32	127,23	127,98	129,72	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	130,73	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	11,761	11,150	11,485	10,213	10,213	10,104	10,015	9,813	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	9,698	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н-маг}$	тыс. Гкал	4,347	4,121	4,245	3,775	3,775	3,734	3,701	3,627	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	3,584	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н-расп}$	тыс. Гкал	7,414	7,029	7,240	6,438	6,438	6,370	6,314	6,186	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	6,114	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	22,8	13,5	15,3	12,6	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	2,12	3,40	3,09	3,34	3,51	3,47	3,44	3,37	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	0,0002	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	0,0008	0,0009	0,0009	0,0010	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс-маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	0,0008	0,0008	0,0009	0,0009	0,0010	0,0010	0,0011	0,0012	0,0013	0,0014	0,0015	0,0016	0,0018	0,0019	0,0021	0,0023	0,0025		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс-расп}$	ед./м/год	-	-	0,0002	0,0003	0,0002	0,0002	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0005	0,0005	0,0005	0,0006	0,0006	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным	$Q_j^{откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_{р}$	тонн/ч	1 093	1 093	1 093	1 702	1 702	1 690	1 680	1 657	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644	1 644		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{ф}$	тонн/ч	875	875	875	1 361	1 361	1 352	1 344	1 326	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315	1 315		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{ф}$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_{н}$	тонн/ч	3,30	3,30	3,30	3,20	3,20	3,19	3,18	3,17	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_{ф}$	тонн/ч	10,89	10,68	10,31	5,30	5,30	5,29	5,28	5,27	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{ф}$	млн. кВт-ч	1,99	1,74	1,76	2,58	2,47	2,45	2,44	2,41	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,ф}$	кВт-ч/Гкал	38,57	21,07	23,38	31,75	28,94	29,05	29,13	29,33	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45	29,45		
ЕТО №08 - ФГАОВ «ПННПУ»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44	12,44		
1.1.	магистральных	$L_{маг}$	км	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30		
1.2.	распределительных	$L_{расп}$	км	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37		
2.1.	магистральных	$M_{маг}$	тыс. м ²	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98		
2.2.	распределительных	$M_{расп}$	тыс. м ²	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8	34,8	35,8	36,8	37,8	38,8	39,8	40,8	41,8	42,8	43,8	44,8	45,8	46,8	47,8	48,8	49,8	50,8	51,8	52,8	53,8	54,8		
3.1.	магистральных	$\Delta_{маг}$	лет	22,6	23,6	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	31,6	32,6	33,6	34,6	35,6	36,6	37,6	38,6	39,6	40,6	41,6	42,6	43,6	44,6	45,6	46,6	47,6		
3.2.	распределительных	$\Delta_{расп}$	лет	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	56,7	57,7		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,44	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_{р}$	Гкал/ч	14,170	14,170	14,170	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120	15,120		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	238,09	238,09	238,09	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13	223,13		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_{н}$	тыс. Гкал	3,181	3,114	3,207	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{н,маг}$	тыс. Гкал	0,922	0,903	0,930	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986	0,986		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{н,расп}$	тыс. Гкал	2,259	2,211	2,277	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414	2,414		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_{н}$	%	6,6	6,6	6,4	7,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4		
9.	Линейная плотность передачи тепловой	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,89	3,80	4,00	3,78	3,67	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	энергии в тепловых сетях																														
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{расч}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_{р}$	тонн/ч	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{ф}$	тонн/ч	567	567	567	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	605	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{ф}$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_{н}$	тонн/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_{ф}$	тонн/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{ф}$	млн. кВт-ч	1,29	1,13	1,14	1,15	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,ф}$	кВт-ч/Гкал	26,68	23,85	22,90	24,37	24,01	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40		
1.1.	магистральных	$L_j^{расч}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36		
2.1.	магистральных	$M_j^{расч}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7	49,7		
3.1.	магистральных	$\Delta_j^{расч}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7	44,7	45,7	46,7	47,7	48,7	49,7		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя,	m_j	м ² /чел	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	обслуживаемого из системы теплоснабжения																												
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q^p	Гкал/ч	8,000	8,000	8,000	8,000	8,002	7,865	7,865	7,865	7,749	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679	7,679
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	45,12	45,12	45,12	45,12	45,11	45,89	45,89	45,89	46,58	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00	47,00
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ^H	тыс. Гкал	2,626	2,757	2,840	2,840	2,840	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886
7.1.	магистральных	$\Delta Q^H_{\text{маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q^H_{\text{расп}}$	тыс. Гкал	2,626	2,757	2,840	2,840	2,840	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886	2,886
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq^H	%	28,4	9,0	10,8	8,1	7,7	7,8	7,8	7,8	7,9	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	3,85	12,70	10,98	14,60	15,33	15,33	15,33	15,33	15,17	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08	15,08
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{расп}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q^p_{\text{откр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta^p_{\text{откр}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^p	тонн/ч	356	356	356	356	356	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277	277
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	320	320	320	320	320	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	31,75	31,75	31,75	32,23	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52	32,52
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^H	тонн/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,79	0,79	0,79	0,76	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,52	0,52	0,52	0,50	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\text{ф}}$	млн. кВт-ч	0,73	0,64	0,64	0,61	0,58	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{теп}}^{\text{ф}}$	кВт-ч/Гкал	78,87	20,91	24,42	17,32	15,79	12,32	12,32	12,32	12,44	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52	12,52

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q^p	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1.	магистральных	$\Delta Q^н, mag$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q^н, расп$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q^н$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta^p,откр$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^p	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	5,9	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9	14,9	15,9	16,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9		
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	5,9	6,9	7,9	8,9	9,9	10,9	11,9	12,9	13,9	14,9	15,9	16,9	17,9	18,9	19,9	20,9	21,9	22,9	23,9	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,86	0,86	0,86	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	3,020	3,020	3,020	3,020	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	3,024	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	206,75	206,75	206,75	206,75	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	206,48	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	1,544	1,182	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	1,544	1,182	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	1,218	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	9,1	7,0	8,4	8,7	8,1	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	5,40	5,40	4,65	4,50	4,82	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	5,20	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к	$Q_j^{р,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																														
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^p	тонн/ч	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	151		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,27	0,24	0,24	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,ф}$	кВт-ч/Гкал	16,28	14,24	16,68	16,29	14,56	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49	13,49		
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q^p	Гкал/ч	4,770	4,770	4,770	4,770	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768	4,768		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	2,700	2,700	2,781	2,781	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.1.	магистральных	ΔQ_j^{n-mag}	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n-расп}$	тыс. Гкал	2,700	2,700	2,781	2,781	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.	Относительные нормативные	Δq_j^n	%	16,2	16,2	9,9	8,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	потери в тепловых сетях																														
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^р$	тонн/ч	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238	238		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191	191		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,43	0,38	0,38	0,36	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тпн,ф}$	кВт-ч/Гкал	26,09	22,83	13,64	11,38	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84	12,84		
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0		
3.1.	магистральных	$\Delta_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,49	0,49	0,50	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	3,450	3,450	4,390	2,800	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	2,805	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	125,51	125,51	98,64	154,65	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	154,37	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_n	тыс. Гкал	0,932	0,818	0,843	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	
7.1.	магистральных	ΔQ_n^{mag}	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_n^{расп}$	тыс. Гкал	0,932	0,818	0,843	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	0,786	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_n	%	9,3	8,4	8,3	7,5	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	3,48	3,36	3,50	3,63	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p^p	тонн/ч	153	153	153	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	121	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^ф$	тонн/ч	138	138	176	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112	112
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_p^n	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_p^ф$	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_p^ф$	млн. кВт-ч	0,31	0,27	0,35	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,ф}$	кВт-ч/Гкал	31,29	28,35	34,93	20,26	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50		
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p^p	Гкал/ч	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	3,350	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	0,638	0,802	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,638	0,802	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	0,826	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	5,9	7,1	7,0	7,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{ли}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным	G_p^p	тонн/ч	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	графиком отпуская тепла в тепловые сети)																														
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57	28,57		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,22	0,19	0,19	0,18	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	20,07	16,88	16,23	15,31	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95		
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26		
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32		
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0		
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2,370	2,370	2,370	2,370	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375	2,375		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	135,07	135,07	135,07	135,07	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79	134,79		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,160	0,160	0,164	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	0,160	0,160	0,164	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	7,0	7,0	7,2	10,2	9,7	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{ши}$	Гкал/м	1,01	1,01	1,01	2,02	2,12	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
11.1.	магистральных	$\lambda_{расч}^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_{расч}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_{р}$	тонн/ч	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{ф}$	тонн/ч	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{ф}$	тонн/Гкал	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_{н}$	тонн/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_{ф}$	тонн/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{ф}$	млн. кВт-ч	0,12	0,10	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,ф}$	кВт-ч/Гкал	52,58	46,01	46,44	21,83	19,94	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54	18,54		
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_{л}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_{л}^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_{л}^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_{л}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_{л}^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_{л}^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_{л}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_{л}^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{л}^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_{л}$	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_{л}$	Гкал/ч	5,550	5,550	5,550	5,560	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310	7,310		
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_{л}$	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_{н}$	тыс. Гкал	1,251	0,900	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{мг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{рас}$	тыс. Гкал	1,251	0,900	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	9,1	5,9	5,8	4,2	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{рас}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	236	236	236	236	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	222	222	222	222	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,51	0,44	0,45	0,42	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	36,72	29,05	27,89	19,13	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{мг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{рас}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_j^{мг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{рас}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_{j, \text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{j, \text{расп}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p^p	Гкал/ч	73,740	73,740	73,740	77,690	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689	77,689
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	69,210	38,334	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n, \text{маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n, \text{расп}}$	тыс. Гкал	69,210	38,334	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484	39,484
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	15,7	8,9	8,8	8,8	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4	8,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{ли}}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{мс, маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{мс, расп}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{\text{откр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{\text{откр}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p^p	тонн/ч	3 190	3 190	3 190	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189	3 189
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^{\text{ф}}$	тонн/ч	2 950	2 950	2 950	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_p^n	тонн/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_p^{\text{ф}}$	тонн/ч	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{\text{тп}}^{\text{ф}}$	млн. кВт-ч	6,71	5,87	5,93	5,89	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64	5,64		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тп}}^{\text{ф}}$	кВт-ч/Гкал	15,20	13,70	13,17	13,09	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93	11,93		
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	11,870	11,870	11,870	13,660	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966	35,966		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ^n	тыс. Гкал	50,882	45,460	50,471	96,005	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н-маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н-расп}}$	тыс. Гкал	50,882	45,460	50,471	96,005	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393	99,393		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	37,9	33,9	37,6	71,6	74,1	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8	45,8		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{тс-маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{тс-расп}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,\text{откр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p^p	тонн/ч	631	631	631	631	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661	1 661			
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^ф$	тонн/ч	475	475	475	546	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439	1 439			
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00			
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_p^н$	тонн/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64			
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_p^ф$	тонн/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64			
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_p^ф$	млн. кВт-ч	1,08	0,95	0,95	1,04	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61			
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,п}^ф$	кВт-ч/Гкал	8,06	7,05	7,12	7,73	19,47	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04			
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p^p	Гкал/ч	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710	0,710			
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	0,252	0,252	0,260	0,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н-маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н-расп}$	тыс. Гкал	0,252	0,252	0,260	0,260	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	8,2	8,2	8,9	8,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей																														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{тс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_{р}$	тонн/ч	32	32	32	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{ф}$	тонн/ч	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{ф}$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	39,98	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	21,13	18,48	19,54	18,42	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	38,66	
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29	23,29		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_{р}$	Гкал/ч	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140	57,140		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ³ /Гкал/ч	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52	45,52		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	1,920	1,920	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n, маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n, расч}$	тыс. Гкал	1,920	1,920	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	2,0	2,1	2,0	2,0	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	4,18	4,01	4,22	4,25	3,96	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расч}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551	1 551		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270	1 270		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	2,89	2,53	2,55	2,41	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,ф}$	кВт-ч/Гкал	29,66	27,10	25,97	24,30	24,96	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70	24,70		
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расч}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mac}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mac}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	45,100	45,100	45,100	45,100	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096	45,096
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	19,877	19,877	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mac}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	19,877	19,877	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473	20,473
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	2,6	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{ms,mac}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{ms,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p^p	тонн/ч	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253	1 253
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^ф$	тонн/ч	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002	1 002
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^ф$	тонн/Гкал	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$AG_j^н$	тонн/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$AG_j^ф$	тонн/ч	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	2,28	2,00	2,01	1,90	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	2,95	2,59	2,47	2,33	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12		
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^п$	Гкал/ч	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^н$	тыс. Гкал	1,357	1,357	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	1,357	1,357	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398	1,398		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^н$	%	7,7	7,7	7,6	7,6	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{ли}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\lambda_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели	$Q_{п,отпр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																														
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_{р}$	тонн/ч	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{ф}$	тонн/ч	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{ф}$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_{н}$	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_{ф}$	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{ф}$	млн. кВт-ч	0,24	0,21	0,21	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,ф}$	кВт-ч/Гкал	13,49	11,81	11,35	10,70	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76		
ЕТО №23 - АО «Держава-М»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_{р}$	Гкал/ч	0,370	0,370	0,370	0,370	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374	0,374		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_{н}$	тыс. Гкал	0,162	0,162	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{н,расп}$	тыс. Гкал	0,162	0,162	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_{н}$	%	7,0	7,0	6,9	6,9	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
10.	Количество поврежденных (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05	40,05		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,ф}$	кВт-ч/Гкал	14,54	12,72	12,23	11,53	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	10,64	
ЕТО №24 -																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	системы теплоснабжения																												
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Относительная материальная характеристика	μ_i	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_p^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_p^{н, маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_p^{н, расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_p^н$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_p^р$	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^ф$	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_p^н$	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_p^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_p^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн, ф}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агроснаб»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
1.1.	магистральных	L_j^{mac}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
2.1.	магистральных	M_j^{mac}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	
3.1.	магистральных	Δ_j^{mac}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	2,410	2,410	2,410	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	44,76	44,76	44,76	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77	65,77
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	0,196	0,196	0,202	0,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mac}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	0,196	0,196	0,202	0,140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	2,8	2,9	3,1	6,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	12,58	12,25	11,93	3,93	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	λ_j^{mac}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	116	116	116	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	96	96	96	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,22	0,19	0,19	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	31,61	28,40	29,45	57,36	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42		
ЕТО №26 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	8,130	8,130	8,130	8,130	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135	8,135		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	1,640	1,640	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	1,640	1,640	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	7,0	7,0	6,9	6,9	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\lambda_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к	$Q_j^{р,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																														
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G^p	тонн/ч	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393	393		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325	325		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,74	0,65	0,65	0,62	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,ф}$	кВт-ч/Гкал	31,60	27,65	26,58	25,06	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86		
ЕТО №27 - ООО «Надежда»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q^p	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	0,213	0,213	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220		
7.1.	магистральных	ΔQ_j^{n-mag}	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n-расп}$	тыс. Гкал	0,213	0,213	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220		
8.	Относительные нормативные	Δq_j^n	%	7,0	7,0	6,9	6,9	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	потери в тепловых сетях																														
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_j^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуски тепла в тепловые сети)	$G_j^р$	тонн/ч	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тпн,ф}$	кВт-ч/Гкал	15,53	13,59	13,07	12,32	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19	11,19		
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	$\Delta_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	2,880	2,880	2,880	2,880	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878	2,878
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ^n	тыс. Гкал	0,271	0,271	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
7.1.	магистральных	ΔQ_{mag}^n	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{расп}^n$	тыс. Гкал	0,271	0,271	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq^n	%	7,0	7,0	6,9	6,9	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_{mag}^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_{расп}^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p^p	тонн/ч	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^ф$	тонн/ч	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	0,26	0,23	0,23	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,ф}$	кВт-ч/Гкал	67,72	59,25	56,96	53,72	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93	48,93		
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p^p	Гкал/ч	0,200	0,200	0,200	0,210	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н,расп}$	тыс. Гкал	0,104	0,104	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	7,0	7,0	6,8	6,8	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{ли}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс,маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс,расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным	G_p^p	тонн/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	графиком отпуска тепла в тепловые сети)																														
15.	Фактический расход теплоносителя	G_j^{ϕ}	тонн/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_j^{ϕ}	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^{μ}	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_j^{ϕ}	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_j^{ϕ}	млн. кВт-ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,j}^{\phi}$	кВт-ч/Гкал	12,22	10,69	10,28	10,18	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10	9,10		
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	1,740	1,740	1,740	1,740	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742	1,742		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^{μ}	тыс. Гкал	0,699	0,699	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\mu, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\mu, расп}$	тыс. Гкал	0,699	0,699	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720	0,720		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^{μ}	%	7,0	7,0	6,9	6,9	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$\lambda_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
11.1.	магистральных	$\lambda_{расч}^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_{расч}^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_{р}$	тонн/ч	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{ф}$	тонн/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{ф}$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_{н}$	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_{ф}$	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{ф}$	млн. кВт-ч	0,16	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,ф}$	кВт-ч/Гкал	15,87	13,89	13,34	12,58	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48	11,48		
ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_{р}$	Гкал/ч	56,000	56,000	56,000	56,000	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736	21,736		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_{н}$	тыс. Гкал	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
7.1.	магистральных	ΔQ_j^{mag}	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{расп}$	тыс. Гкал	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666	6,666		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	2 800	2 800	2 800	2 800	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087	1 087		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	2 240	2 240	2 240	2 240	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869	869		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	5,10	4,46	4,50	4,25	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	82,31	72,02	72,70	68,55	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	L_j^{mag}	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_{j, \text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{j, \text{расп}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p^p	Гкал/ч	443,681	443,681	443,681	443,681	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	443,677	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	340,321	327,973	344,372	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n, \text{маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n, \text{расп}}$	тыс. Гкал	340,321	327,973	344,372	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765	249,765
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	11,5	11,5	11,5	11,5	11,5	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{ли}}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{мс, маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{мс, расп}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{\text{откр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{\text{откр}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p^p	тонн/ч	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324	12 324
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^{\text{ф}}$	тонн/ч	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	1 972	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_p^n	тонн/ч	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_p^{\text{ф}}$	тонн/ч	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{\text{тп}}^{\text{ф}}$	млн. кВт-ч	4,49	3,93	3,96	3,74	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58	3,58		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тп}}^{\text{ф}}$	кВт-ч/Гкал	1,52	1,38	1,32	1,72	1,65	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63		
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63		
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55		
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	6,860	6,860	6,860	6,860	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862	6,862		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	226,13	226,13	226,13	226,13	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06	226,06		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q^{\text{н}}$	тыс. Гкал	2,030	1,518	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564		
7.1.	магистральных	$\Delta Q^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q^{\text{н,расп}}$	тыс. Гкал	2,030	1,518	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q^{\text{н}}$	%	4,7	4,8	3,3	3,2	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	3,71	2,74	4,05	4,16	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{тс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{тс}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{тс,маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{тс,расп}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{\text{откр}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_{\text{р}}$	тонн/ч	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180			
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{\text{ф}}$	тонн/ч	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152			
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{\text{ф}}$	тонн/Гкал	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22	22,22			
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_{\text{н}}$	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01			
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_{\text{ф}}$	тонн/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01			
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{\text{ф}}$	млн. кВт-ч	0,35	0,30	0,31	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28			
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{теп,ф}}$	кВт-ч/Гкал	8,05	9,52	6,50	5,97	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44	5,44			
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	$L_{\text{л}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.	магистральных	$L_{\text{л}}^{\text{маг}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.2.	распределительных	$L_{\text{л}}^{\text{расп}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	$M_{\text{л}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.1.	магистральных	$M_{\text{л}}^{\text{маг}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.2.	распределительных	$M_{\text{л}}^{\text{расп}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	$\mathcal{E}_{\text{л}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_{\text{л}}^{\text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_{\text{л}}^{\text{расп}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	$m_{\text{л}}$	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_{\text{л}}$	Гкал/ч	1,780	1,780	1,780	1,780	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781			
6.	Относительная материальная характеристика	$\mu_{\text{л}}$	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_{\text{н}}$	тыс. Гкал	0,947	0,947	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975			
7.1.	магистральных	$\Delta Q_{\text{н}}^{\text{маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.2.	распределительных	$\Delta Q_{\text{н}}^{\text{расп}}$	тыс. Гкал	0,947	0,947	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975	0,975			
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_{\text{н}}$	%	8,5	8,5	8,3	8,3	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9			
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_{\text{л}}^{\text{ли}}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях,	$A_{\text{л}}^{\text{мс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей																														
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{тс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_{р}$	тонн/ч	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_{ф}$	тонн/ч	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_{ф}$	тонн/Гкал	40,00	40,00	40,00	40,00	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_{н}$	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_{ф}$	тонн/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_{ф}$	млн. кВт-ч	0,16	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тн,ф}$	кВт-ч/Гкал	14,51	12,70	12,17	11,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	
ЕТО №35 - АО «СПК»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_{р}$	Гкал/ч	-	-	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280	1,280		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n, маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n, расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	-	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_j^n	тонн/ч	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08			
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09			
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,ф}$	кВт-ч/Гкал	-	-	40,04	37,76	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42	34,42		
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	магистральных	M_j^{mag}	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	магистральных	\mathcal{E}_j^{mag}	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	-	-	1,400	1,400	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839	1,839
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	-	-	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n, mag}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n, расп}$	тыс. Гкал	-	-	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540	0,540
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	-	-	11,6	11,6	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$L_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс, mag}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс, расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p^p	тонн/ч	-	-	65	65	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^ф$	тонн/ч	-	-	56	56	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^ф$	тонн/Гкал	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	AG_j^n	тонн/ч	-	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$AG_j^ф$	тонн/ч	-	-	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	0,11	0,11	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,j}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	24,09	22,72	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20	27,20		
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^п$	Гкал/ч	-	-	-	0,660	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703	0,703		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	138,53	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05	130,05		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{н-маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{н-расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{ли}$	Гкал/м	-	-	-	3,12	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{мс-маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{мс-расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели	$Q_{п,отпр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																														
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{f,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_f^p	тонн/ч	-	-	-	31	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_f^ф$	тонн/ч	-	-	-	26	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_f^ф$	тонн/Гкал	-	-	-	40,00	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02	40,02		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_f^н$	тонн/ч	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_f^ф$	тонн/ч	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_f^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,ф}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	16,39	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92		
ЕТО №38 - АО «Газпром газораспределение Пермь»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_f^p	Гкал/ч	-	-	-	0,150	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_f^н$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_f^{н,маг}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_f^{н,расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_f^н$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
10.	Количество поврежденных (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7		
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	-	-	-	40,00	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99	39,99		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,ф}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	25,95	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17		
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{маг}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	системы теплоснабжения																												
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	-	-	-	0,960	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880	0,880
6.	Относительная материальная характеристика	μ_i	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_n	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.1.	магистральных	ΔQ_n^{mag}	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_n^{расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_n	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	λ_j^{mag}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_p^{откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_p^{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p	тонн/ч	-	-	-	45	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_p^ф$	тонн/ч	-	-	-	38	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_p^ф$	тонн/Гкал	-	-	-	40,00	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_p	тонн/ч	-	-	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_p^ф$	тонн/ч	-	-	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_p^ф$	млн. кВт-ч	-	-	-	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	0,06	0,06	0,06	0,06	
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{тп,п}^ф$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	19,10	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	

ЕТО №40 - АО «Галоплимер Пермь»

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	
1.1.	магистральных	L_j^{mac}	км	-	-	-	-	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	15,36	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	-	-	-	-	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	26,40	
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	10,82	
2.1.	магистральных	M_j^{mac}	тыс. м ²	-	-	-	-	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	-	-	-	-	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	-	-	-	-	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	
3.1.	магистральных	Δ_j^{mac}	лет	-	-	-	-	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	-	-	-	-	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	64,0	65,0	66,0	67,0	68,0	69,0	70,0	
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_j^p	Гкал/ч	-	-	-	-	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	13,845	
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68	781,68
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_j^n	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{n,mac}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{n,расп}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	Δq_j^n	%	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{лин}$	Гкал/м	-	-	-	-	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{мс}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.1.	магистральных	λ_j^{mac}	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{p,откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{p,откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_j^p	тонн/ч	-	-	-	-	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	652	
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	-	-	-	-	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^{\text{ф}}$	тонн/Гкал	-	-	-	-	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{н}}$	тонн/ч	-	-	-	-	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^{\text{ф}}$	тонн/ч	-	-	-	-	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^{\text{ф}}$	млн. кВт-ч	-	-	-	-	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00			
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{\text{тпн},j}^{\text{ф}}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93	16,93		
ЕТО №XXX - ЕТО не определена																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	-	-	-	-	-	-	1,49	3,33	4,71	4,71	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	8,23	9,72	11,60	11,60	11,60	11,60		
1.1.	магистральных	$L_j^{\text{маг}}$	км	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,88	1,88	1,88	1,88	
1.2.	распределительных	$L_j^{\text{расп}}$	км	-	-	-	-	-	-	1,49	3,33	4,71	4,71	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	8,23	9,72	9,72	9,72	9,72	9,72		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	0,20	0,49	0,74	0,74	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	1,70	2,11	2,81	2,81	2,81	2,81		
2.1.	магистральных	$M_j^{\text{маг}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,71	0,71	0,71	0,71	
2.2.	распределительных	$M_j^{\text{расп}}$	тыс. м ²	-	-	-	-	-	-	0,20	0,49	0,74	0,74	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	1,70	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	\mathcal{E}_j	лет	-	-	-	-	-	-	1,0	0,8	1,2	2,2	2,5	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	7,5	7,0	6,3	7,3	8,3	9,3		
3.1.	магистральных	$\mathcal{E}_j^{\text{маг}}$	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0	2,0	3,0	4,0	
3.2.	распределительных	$\mathcal{E}_j^{\text{расп}}$	лет	-	-	-	-	-	-	1,0	0,8	1,2	2,2	2,5	3,5	4,5	5,5	6,5	7,5	8,5	9,5	10,5	11,5	7,5	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	$Q_j^{\text{п}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	2,103	5,133	16,594	16,594	19,031	19,031	19,031	19,031	19,031	19,031	19,031	19,031	29,641	29,641	29,641	37,936	42,302	50,937	50,937	50,937		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	94,34	95,60	44,54	44,54	50,52	50,52	50,52	50,52	50,52	50,52	50,52	32,43	32,43	32,43	44,79	49,76	55,24	55,24	55,24	55,24		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	$\Delta Q_j^{\text{н}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_j^{\text{н,маг}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
7.2.	распределительных	$\Delta Q_j^{\text{н,расп}}$	тыс. Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_j^{\text{н}}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{\text{лин}}$	Гкал/м	-	-	-	-	-	-	4,40	4,81	11,00	11,00	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	16,16	16,16	16,16	14,39	13,59	13,71	13,71	13,71	13,71		
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A_j^{\text{мс}}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda_j^{\text{мс}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{\text{мс,маг}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{\text{мс,расп}}$	ед./м/год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к	$Q_j^{\text{потр}}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).																														
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	G_p	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
15.	Фактический расход теплоносителя	G_f	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	g_f	тонн/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	ΔG_n	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	0,47	1,15	3,73	3,73	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	6,63	6,63	6,63	8,48	9,45	11,37	11,37	11,37	11,37		
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	ΔG_f	тонн/ч	-	-	-	-	-	-	0,47	1,15	3,73	3,73	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	4,27	6,63	6,63	6,63	8,48	9,45	11,37	11,37	11,37	11,37		
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	E_f	млн. кВт-ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп, ф}$	кВт-ч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Система теплоснабжения г. Перми																															
1.	Протяженность тепловых сетей, в т.ч.:	L_j	км	2 614,40	2 620,96	2 638,31	2 652,36	2 705,37	2 721,33	2 748,08	2 768,31	2 796,87	2 825,91	2 856,13	2 874,77	2 895,96	2 916,35	2 927,65	2 942,66	2 971,01	3 001,10	3 021,11	3 044,51	3 055,90	3 068,16	3 073,59	3 077,22	3 082,85	3 086,69		
1.1.	магистральных	$L_j^{маг}$	км	420,31	420,48	420,48	420,69	436,94	436,94	437,37	437,37	439,27	439,27	439,27	439,27	439,27	439,27	439,27	439,27	439,27	441,21	441,21	441,21	441,21	441,21	441,21	443,09	443,09	443,09	443,09	
1.2.	распределительных	$L_j^{расп}$	км	194,09	200,49	217,82	231,67	268,43	284,38	310,71	330,94	357,60	386,64	416,87	435,51	456,69	477,08	488,38	503,39	531,75	559,89	579,90	603,30	614,69	626,95	630,51	634,13	639,77	643,60		
2.	Материальная характеристика тепловых сетей, в т.ч.:	M_j	тыс. м ²	563,58	564,26	566,20	568,05	580,77	582,63	586,86	589,24	592,46	596,34	600,15	603,10	605,71	609,50	611,06	613,20	615,78	620,42	623,23	626,34	628,13	629,42	630,92	631,69	632,58	633,27		
2.1.	магистральных	$M_j^{маг}$	тыс. м ²	260,54	260,68	260,69	260,78	267,50	267,69	268,45	268,83	269,55	269,55	269,55	269,57	269,57	269,57	269,57	269,57	269,57	270,39	270,39	270,39	270,39	270,39	270,39	271,10	271,10	271,10	271,10	
2.2.	распределительных	$M_j^{расп}$	тыс. м ²	303,04	303,58	305,51	307,28	313,27	314,94	318,41	320,41	322,91	326,79	330,60	333,54	336,15	339,94	341,50	343,63	346,22	350,03	352,83	355,95	357,74	359,02	359,82	360,58	361,48	362,16		
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	Δ_j	лет	26,2	27,1	28,1	29,0	30,3	30,8	30,9	31,2	31,6	32,0	32,3	32,8	33,5	34,1	34,9	35,8	36,6	37,3	38,1	38,9	39,8	40,7	41,6	42,5	43,5	44,4		
3.1.	магистральных	$\Delta_j^{маг}$	лет	24,9	25,9	26,9	27,9	29,3	29,7	29,4	29,8	30,0	30,8	30,9	31,7	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5	42,4	43,4	44,4	45,4		
3.2.	распределительных	$\Delta_j^{расп}$	лет	27,3	28,2	29,2	30,0	31,2	31,6	32,2	32,4	32,9	33,0	33,4	33,7	34,1	34,4	35,2	35,9	36,5	37,1	37,7	38,4	39,2	40,1	41,0	41,9	42,8	43,7		
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	m_j	м ² /чел	0,57	0,57	0,57	0,54	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,50	0,51		
5.	Присоединенная тепловая нагрузка потребителей	Q_p	Гкал/ч	3 922,879	4 237,770	4 143,813	4 280,937	4 430,059	4 462,041	4 491,621	4 508,122	4 538,890	4 578,888	4 470,443	4 503,501	4 533,193	4 587,183	4 603,858	4 627,112	4 656,111	4 703,451	4 734,654	4 768,996	4 788,651	4 798,557	4 822,225	4 831,085	4 840,448	4 841,028		
6.	Относительная материальная характеристика	μ_j	м ² /Гкал/ч	143,67	133,15	136,64	132,69	131,10	130,58	130,66	130,71	130,53	130,24	134,25	133,92	133,62	132,87	132,73	132,52	132,25	131,91	131,63	131,34	131,17	131,17	130,84	130,75	130,69	130,81		
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	ΔQ_n	тыс. Гкал	1 487,289	1 677,148	1 708,855	1 657,966	1 634,434	1 637,606	1 621,793	1 612,458	1 602,722	1 599,957	1 593,099	1 589,169	1 588,323	1 591,040	1 592,429	1 594,872	1 596,552	1 601,566	1 605,144	1 609,188	1 610,632	1 611,897	1 612,191	1 613,567	1 615,014	1 615,897		
7.1.	магистральных	$\Delta Q_n^{маг}$	тыс. Гкал	455,200	573,574	575,635	580,179	564,786	557,024	539,473	535,924	526,961	524,825	515,296	512,839	512,839	512,839	512,839	512,839	512,839	514,226	514,226	514,226	514,226	514,226	514,226	514,226	514,226	514,226	514,226	
7.2.	распределительных	$\Delta Q_n^{расп}$	тыс. Гкал	1 032,089	1 103,574	1 133,219	1 077,787	1 069,647	1 080,581	1 082,320	1 076,534	1 075,761	1 075,133	1 077,803	1 076,329	1 075,483	1 078,201	1 079,590	1 082,033	1 083,713	1 087,339	1 090,917	1 094,961	1 096,406	1 097,671	1 097,965	1 099,341	1 100,787	1 101,671		

№ п/п	Наименование показателя	Обозначение показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	$\Delta q_i^н$	%	10,8	12,7	13,1	12,7	12,9	12,6	12,3	12,2	12,1	11,9	11,7	11,6	11,5	11,3	11,3	11,2	11,2	11,1	11,0	10,9	10,9	10,9	10,8	10,8	10,8	10,8
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	$\rho_j^{пл}$	Гкал/м	5,24	5,03	4,95	4,93	4,68	4,76	4,79	4,78	4,75	4,75	4,76	4,77	4,77	4,81	4,81	4,82	4,81	4,82	4,83	4,83	4,84	4,83	4,85	4,85	4,85	4,85
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	$A^{мс}$	ед./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 073	1 072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	$\lambda^{мс}$	ед./м/год	0,0013	0,0014	0,0014	0,0012	0,0017	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019
11.1.	магистральных	$\lambda_j^{маг}$	ед./м/год	0,0011	0,0011	0,0011	0,0013	0,0013	0,0013	0,0012	0,0012	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0013	0,0013	0,0013	0,0014	0,0014	0,0015	0,0015	0,0016	0,0017
11.2.	распределительных	$\lambda_j^{расп}$	ед./м/год	0,0014	0,0014	0,0014	0,0012	0,0018	0,0018	0,0018	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0018	0,0018	0,0019	0,0019	0,0020
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	$Q_{р.откр}$	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	$\beta_{р.откр}$	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	$G_j^р$	тонн/ч	63 995	68 766	69 371	72 032	73 033	72 710	72 768	72 908	72 796	73 325	73 139	73 704	74 103	74 864	75 080	75 373	75 799	76 320	76 745	77 241	77 397	77 501	77 748	77 868	77 981	77 989
15.	Фактический расход теплоносителя	$G_j^ф$	тонн/ч	54 304	55 339	56 694	59 961	59 478	59 167	59 215	59 421	59 301	59 824	59 632	60 202	60 593	61 344	61 555	61 839	62 268	62 806	63 221	63 700	63 856	63 970	64 222	64 337	64 448	64 456
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	$g_j^ф$	тонн/Гкал	13,84	13,06	13,68	14,01	13,43	13,26	13,18	13,18	13,07	13,07	13,34	13,37	13,37	13,37	13,37	13,36	13,37	13,35	13,35	13,36	13,33	13,33	13,32	13,32	13,31	13,31
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^н$	тонн/ч	1 069,39	1 090,72	1 060,65	1 063,64	1 065,95	1 083,85	1 102,64	1 109,37	1 192,84	1 211,14	1 216,01	1 230,50	1 242,91	1 259,00	1 264,61	1 271,16	1 286,20	1 304,19	1 313,17	1 325,05	1 335,11	1 337,85	1 344,42	1 349,11	1 293,24	1 293,25
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	$\Delta G_j^ф$	тонн/ч	848,93	845,56	719,89	873,56	833,63	845,22	856,03	856,18	935,10	950,24	948,44	959,37	970,16	984,92	990,30	996,61	1 011,40	1 029,14	1 037,87	1 049,49	1 059,30	1 061,79	1 068,11	1 072,54	1 016,43	1 016,19
19.	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	$E_j^ф$	млн. кВт-ч	121,41	107,80	111,53	110,59	105,31	104,74	104,83	105,20	104,99	105,93	106,03	107,06	107,77	109,14	109,52	110,04	110,81	111,79	112,54	113,41	113,70	113,90	114,36	114,57	114,77	114,79
20.	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	$e_{теп,ф}$	кВт-ч/Гкал	8,86	8,17	8,54	8,45	8,31	8,08	7,97	7,96	7,91	7,89	7,80	7,81	7,80	7,78	7,77	7,76	7,76	7,72	7,71	7,71	7,69	7,68	7,68	7,68	7,68	7,66

Таблица 14.18 – Индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
ЕТО №01 - ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	698	663	630	598	569	540	513	487	463	440	418	397	377	358	340	323	307	292	277	263	250	238	238	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,18	0,17	0,19	0,22	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,23	0,22	0,22	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	98	70	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	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																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	25,3	24,8	23,9	23,9	23,1	23,0	23,0	22,9	22,8	22,7	22,6	22,5	22,5	22,3	22,2	22,1	22,0	21,9	21,9	21,7	21,6	21,5		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №01-2 - ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	ед./год	16	15	14	14	13	12	12	11	11	10	10	9	9	8	8	7	7	7	6	6	6	5		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	в ценовой зоне теплоснабжения, не более																							
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,22	0,20	0,20	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	98	70	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	Российской Федерации о естественных монополиях																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	18,8	19,1	18,9	18,8	18,7	18,6	18,5	18,4	18,3	18,3	18,2	18,1	18,0	17,9	17,8	17,7	17,6	17,5	17,5	17,4	17,3	17,2		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,6	0,6	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №01-3 - ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	79	75	71	68	64	61	58	55	52	50	47	45	43	41	39	37	35	33	31	30	28	27		
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,17	0,16	0,14	0,14	0,15	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	98	70	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	13,4	15,0	15,1	15,0	15,0	14,9	14,8	14,7	14,6	14,6	14,4	14,2	14,2	14,0	14,0	13,9	13,9	13,8	13,7	13,7	13,6	13,5
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений																									
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №02 - ПАО «Т Плюс»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	242	230	218	207	197	187	178	169	161	153	145	138	131	124	118	112	107	101	96	91	87	82		
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,14	0,13	0,13	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	98	70	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	30,0	31,0	30,8	30,6	30,5	30,3	30,2	30,0	29,9	29,7	29,6	29,4	29,3	29,1	29,0	28,8	28,7	28,5	28,4	28,2	28,1	28,0
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,1
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	ед./Гкал/ч	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	мощности сверх предела разрешенных отклонений																									
ЕТО №03 - ПМУП «ГКТХ»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	7	7	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,22	0,23	0,20	0,22	0,23	0,23	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	0,26	0,26	0,26	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	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																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	17,7	17,8	17,9	17,0	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,1	17,9	17,9	17,9	17,9	17,0	17,0	17,0	17,0	17,1	17,1	17,1		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	2,2	2,2	2,2	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0	1,1	1,1		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №04 - АО «ПЗСП»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	в ценовой зоне теплоснабжения, не более																							
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,08	0,08	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	Российской Федерации о естественных монополиях																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №05 - ОАО «РЖД»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,23	0,23	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений																									
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №06 - ООО «СК Вышка-2»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,13	0,16	0,16	0,23	0,21	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,29	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	1,8	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	ед./Гкал/ч	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	мощности сверх предела разрешенных отклонений																									
ЕТО №07 - ООО «ГЭК»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,03	0,05	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	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																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,8	0,9	0,9	1,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №08 - ФГАОУ «ПНИПУ»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	в ценовой зоне теплоснабжения, не более																							
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	Российской Федерации о естественных монополиях																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №09 - АО «Новомет-Пермь»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,05	0,16	0,14	0,20	0,21	0,18	0,19	0,19	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	9,3	9,3	9,3	9,3	9,4	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	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	0,0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений																									
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №11 - ООО «Тимсервис»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,19	0,19	0,17	0,16	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	0,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1	8,1
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	ед./Гкал/ч	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	мощности сверх предела разрешенных отклонений																									
ЕТО №12 - ООО «Тимсервис»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,16	0,16	0,18	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	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																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	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	0,0		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №13 - ООО «НОВОГОР-Прикамье»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	в ценовой зоне теплоснабжения, не более																							
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,18	0,17	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	Российской Федерации о естественных монополиях																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №14 - ФКУ ИК-32 ГУФСИН России по Пермскому краю																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений																									
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №15 - ООО «Пермский насосный завод»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7		
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,09	0,09	0,09	0,18	0,19	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21		
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	2,3	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	ед./Гкал/ч	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	мощности сверх предела разрешенных отклонений																									
ЕТО №16 - ООО «ПТЭК»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,20	0,22	0,24	0,33	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	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																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №17 - ФКП «Пермский пороховой завод»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	в ценовой зоне теплоснабжения, не более																								
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,31	0,30	0,31	0,31	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	Российской Федерации о естественных монополиях																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №18 - АО «Камтэкс-Химпром»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	14,2	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6	84,6
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	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	0,0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений																									
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №19 - АО «Газпром газораспределение Пермь»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7		
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,34	0,34	0,32	0,32	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	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	0,0
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	ед./Гкал/ч	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	мощности сверх предела разрешенных отклонений																									
ЕТО №20 - АО «Пермский завод «Машиностроитель»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,07	0,06	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	0,06	0,06	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	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																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	1,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №21 - АО «Сибур-Химпром»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	в ценовой зоне теплоснабжения, не более																								
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,28	0,28	0,29	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	Российской Федерации о естественных монополиях																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №22 - ОАО «РЖД»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,20	0,20	0,21	0,21	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	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	0,0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений																									
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №23 - АО «Держава-М»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,13	0,13	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	ед./Гкал/ч	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	мощности сверх предела разрешенных отклонений																									
ЕТО №25 - ОАО «Центральный Агронаб»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,25	0,24	0,23	0,08	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	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																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	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	0,0		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №26 - АО «Пермский МРЗ «Ремпутьмаш»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	в ценовой зоне теплоснабжения, не более																								
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,26	0,26	0,27	0,27	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	Российской Федерации о естественных монополиях																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно-м исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №27 - ООО «Надежда»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	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	0,0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений																									
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №28 - ООО «Армейский Обоз»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	ед./Гкал/ч	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	мощности сверх предела разрешенных отклонений																									
ЕТО №29 - ООО «Теплосеть»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	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																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №30 - ООО «Энергия-С»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	в ценовой зоне теплоснабжения, не более																								
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	Российской Федерации о естественных монополиях																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №31 - ФГУП «Машзавод им. Ф.Э. Дзержинского»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	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	0,0	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений																									
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №32 - ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7		
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,59	0,57	0,60	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44		
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	11,8	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	ед./Гкал/ч	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	мощности сверх предела разрешенных отклонений																									
ЕТО №33 - АО «Протон-ПМ»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,18	0,13	0,20	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	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																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №34 - ФКУ ИК-29 ГУФСИН России по Пермскому краю																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	
	в ценовой зоне теплоснабжения, не более																								
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-	0,14	0,14	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	Российской Федерации о естественных монополиях																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №35 - АО «СПК»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-			0,17	0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	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	0,0
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубнои исчислении сверх предела разрешенных отклонений																									
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №36 - ООО «РЭМ-Сервис»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-			0,22	0,22	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	0,24	0,24	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	ед./Гкал/ч	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	мощности сверх предела разрешенных отклонений																									
ЕТО №37 - ОАО «РЖД»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-				0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	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																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	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	0,0		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №38 - АО «Газпром газораспределение Пермь»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100		
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	в ценовой зоне теплоснабжения, не более																							
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-				0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	Российской Федерации о естественных монополиях																									
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	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	0,0		
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0		
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №39 - АО «Пермский мукомольный завод»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-				0,17	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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 законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	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	0,0
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических	ед./км	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043		
	нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноконтурном исчислении сверх предела разрешенных отклонений																									
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0		
ЕТО №40 - АО «Галополимер Пермь»																										
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-					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	0,24	0,24	
5.	Доля (по протяженности) бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
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	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	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	0,0
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	ед./Гкал/ч	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	0,0

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	мощности сверх предела разрешенных отклонений																							
Ценовая зона теплоснабжения																								
п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
1.	Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	101	102	103	104	105	106	107	108
2.	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, не более	ед./год	1043	991	941	894	850	807	767	728	692	657	624	593	564	535	509	483	459	436	414	394	374	355
3.	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	дни	14	14	14	14	13	12	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
4.	Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	-							0,32	0,23	0,32	0,32	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
5.	Доля (по протяженности) бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	98	70	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	%	60	64	67	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
7.	Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений,	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8

№п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043
	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																							
8.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения (отношение фактических потерь к отпуску тепловой энергии из тепловой сети)	%	18,5	19,5	19,2	19,1	18,8	18,8	18,8	18,7	18,7	18,7	18,7	18,6	18,6	18,6	18,5	18,5	18,4	18,4	18,3	18,3	18,2	18,1
9.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно исчислении сверх предела разрешенных отклонений	ед./км	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
10.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	ед./Гкал/ч	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	0,0

Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

В соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.22.) в ценовых зонах теплоснабжения Раздел 15 "Ценовые (тарифные) последствия" содержит результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя при осуществлении регулируемых видов деятельности.

В связи с переходом г. Перми в ценовую зону теплоснабжения и отсутствием в настоящей актуализации мероприятий, относимых и финансируемых за счет регулируемого тарифа на теплоноситель, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (п.22.) ценовые (тарифные) последствия, возникшие при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения и которые должны быть отражены в Разделе 15, отсутствуют.

Далее справочно приведены данные в части ценовых последствий внедрения целевой модели рынка тепловой энергии на территории г. Перми.

Четверть всех групп систем теплоснабжения ЕТО (9 из 40 групп систем тепло-снабжения в г. Перми в 8 ЕТО) имеют уровень тарифов на тепловую энергию (мощность), превышающий индикативное значение предельного уровня цены на тепловую энергию. Тарифы по данным ЕТО будут «заморожены» до момента достижения действующей зафиксированной ценой на тепловую энергию величины индикативного предельного уровня, рассчитываемого регулирующим органом.

В зоне большинства ЕТО тарифы на тепловую энергию (мощность), действовавшие на день окончания переходного периода оказались ниже индикативного предельного уровня цены, срок доведения предельного уровня цены на тепловую энергию до индикативного предельного уровня не превышает 5 лет:

- наиболее быстро (с 01.07.2022 г.) индикативное значение цены планируется достичь в зонах деятельности 5 ЕТО в 7 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми;

- с 01.07.2023 г. индикативное значение цены планируется достичь в зонах деятельности 3 ЕТО в 3 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми;

- с 01.07.2024 г. индикативное значение цены планируется достичь в зонах деятельности 4 ЕТО в 4 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми;

- с 01.07.2025 г. индикативное значение цены планируется достичь в зонах деятельности 4 ЕТО в 4 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми;

- по остальным ЕТО и группам систем теплоснабжения (13 из 40 групп систем теплоснабжения в г. Перми) индикативное значение цены планируется достичь с 01.07.2025 г.

Раздел 16. ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ПЕРМЬ

16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Пермь

В таблице 16.1 приведены суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных объектов производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории города Пермь на существующее положение и перспективу.

Таблица 16.1 - Суммарные выбросы загрязняющих веществ от основных теплоисточников на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ на сущ. положение		Суммарный выброс загрязняющих веществ на перспективу	
код	наименование				г/с	т/г	г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	680,5367140	10641,594012	687,5868425	10738,984420
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,40000	3	110,1729298	1612,530708	111,2712731	1628,359574
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,15000	3	38,2079468	37,829609	37,8819335	30,465262
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	1292,4449983	1930,030845	1279,1586405	1628,550226
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,00000	4	639,1923729	5331,287088	663,8012610	5452,977267
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	1,00e-06	1	0,0003185	0,003085	0,0003268	0,003135
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилоксид)	ПДК м/р	0,05000	2	0,0023496	0,019434	0,0029371	0,024293
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	ПДК с/с	0,00200	2	3,4052500	3,953750	3,3762500	3,317750
3714	Угольная зола (20<SiO ₂ <70)	ОБУВ	0,30000		0,5875693	2,935000	0,5875693	2,935000
Всего веществ :		9			2764,5415625	19560,183532	2783,6670337	19485,616926
в том числе твердых :		4			42,2010846	44,721444	41,8460796	36,721146
жидких/газообразных :		5			2722,3404779	19515,462088	2741,8209541	19448,895780

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от дымовых труб источников теплоснабжения на перспективу увеличился за счет ввода в эксплуатацию новых котельных, но так как мощность новых котельных невелика, разница в валовых выбросах загрязняющих веществ незначительна.

Суммарные валовые выбросы загрязняющих веществ (т/год) от источников теплоснабжения к 2043 г. увеличится на 0,38 %.

16.2. Описание текущих и перспективных значений средних и максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице 16.2 приведены значения средних и максимальных приземных концентраций в атмосферном воздухе, создаваемых источниками теплоснабжения на существующее положение и перспективу. Максимальные приземные концентрации создаются выбросами диоксида азота – 1,61 ПДК.

Таблица 16.2 – Значения концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения на существующее положение и перспективу

Загрязняющее вещество		См/ПДК, доли ПДК	
код	наименование	существующее положение	перспектива
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,10	1,61
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,09	0,12
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,17	0,17
0330	Сера диоксид	0,43	0,44
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,13	0,13
0703	Бенз/а/пирен	0,04	0,04
1325	Формальдегид	0,01	0,01
2904	Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,21	0,21
2908	Угольная зола ($20 < \text{SiO}_2 < 70$)	0,08	0,08

16.3. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

В актуализированной схеме теплоснабжения не запланированы мероприятия по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

16.4. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух

Анализ полученных результатов уровня загрязнения атмосферного воздуха источниками выбросов на существующее положение показывает, что концентрация диоксида азота превысит 1,0 д. ПДК без учета фонового загрязнения.

Выбросы загрязняющих веществ – оксида азота, диоксида серы, углерода (пигмент черный), оксида углерода, бензапирена, угольной золы создают загрязнение не превышают 1 ПДК.

Снижение объема вредных выбросов в атмосферу в первую очередь может быть обеспечено за счет сокращения количества и улучшения качества сжигаемого топлива.

Глобальным направлением в этой области является всемерное повышение коэффициента полезного действия (КПД) электростанций и соответствующего снижения удельных расходов топлива. Для усиления этого процесса необходимо не только все более совершенствовать оборудование, но и интенсифицировать демонтаж и реконструкцию устаревшего оборудования, доля которого в энергосистемах страны с каждым годом увеличивается.

Основное новое направление в повышении КПД топливоиспользования на электростанциях в настоящее время связывается с развитием парогазовых установок (ПГУ).

Образование оксидов азота при высокотемпературном сжигании топлива обусловлено в основном окислением молекулярного азота воздуха непосредственно в зоне горения. При низкотемпературном сжигании топлива увеличивается доля оксидов азота, образовавшихся в результате окисления связанного азота, входящего в состав топлива. Этот процесс происходит легче и быстрее, чем окисление молекулярного азота воздуха при относительно низких температурах. Максимальный выход оксидов азота наблюдается в зоне активного горения. В остальных зонах, где уровень температуры относительно ниже, атмосферный азот практически не окисляется. Это означает, что снижение температуры горения топлива способствует уменьшению содержания оксидов азота в выбросах.

Снижение выбросов оксидов азота с дымовыми газами электростанций обеспечивается режимными и конструктивными мероприятиями, направленными на уменьшение образования газов в топках котлов (двухступенчатое сжигание, рециркуляция дымовых газов в зону горения, сжигание топлива при малых избытках воздуха, разработка новых типов горелок и различное конструктивное решение топочных устройств).

Перспективным способом снижения выбросов оксидов азота является очистка дымовых газов. Азотоочистительные установки следует использовать лишь после исчерпания возможностей подавления реакций образования оксидов азота сравнительно дешевыми технологическими методами, так как очистка дымовых газов от азота сравнительно дорогое мероприятие.