



МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ОРЕЛ»

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД ОРЕЛ»
НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА
(Актуализация на 2026 год)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Том 1

2025 г.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ Г. ОРЛА	9
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	9
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	20
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	30
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения	30
РАЗДЕЛ 2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	33
2.1. Описание и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	33
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	34
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	34
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городских округов с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей городского округа и по каждому источнику отдельно	120
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно	120
РАЗДЕЛ 3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	130
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	130
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по г. Орла в целом и по каждой системе отдельно	165
РАЗДЕЛ 4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА	237

4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения г. Орла	237
4.1.1 Вариант 1.»	237
4.1.2 Вариант 2.	259
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения г. Орла	277
РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	277
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	277
5.2. Предложения по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	284
5.3. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	290
5.4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	291
5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	291
5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	291
5.7. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	291
5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	292
5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	383
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ и (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	384
6.1. 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)	384
6.2. Предложения по строительству, 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	384

6.3. 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

6.4. 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 394

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 394

РАЗДЕЛ 7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 403

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 403

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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 403

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 404

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива 404

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 446

8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения. 445

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения 446

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 447

РАЗДЕЛ 9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 450

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 450

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 458

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 474

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	474
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	474
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	475
РАЗДЕЛ 10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)	477
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	477
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	477
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	479
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	490
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах МО «ГОРОД ОРЁЛ»	490
РАЗДЕЛ 11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	507
РАЗДЕЛ 12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	508
РАЗДЕЛ 13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ Г.ОРЛА	518
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	518
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	518
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	518
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденных схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения таких схемы и программы в 2023 году (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 году) - также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии	518

и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

13.5. Обоснованные 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 519

13.6. Обоснованные предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок 519

13.7. Описание решений, вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения г. Орла, о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 519

13.8. Предложения по корректировке, утвержденной схемы водоснабжения г. Орла для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 520

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА 521

14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях 521

14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии 521

14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) 522

14.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети 522

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности 527

14.6. 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) 532

14.7. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии 532

14.8. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии 532

14.9. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	532
14.10. 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)	535
14.11. 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)	535
14.12. Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации	540
14.13. Индикаторы, характеризующие функционирование источников	546
14.14. Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям, присоединенным к тепловым сетям системы теплоснабжения, по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	563
14.15. Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения по годам расчетного периода схемы теплоснабжения	567
14.16. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	574
14.17. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории г. г. Орла	574
14.18. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения г. Орла с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения	574
РАЗДЕЛ 15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	575
15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	575
15.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	603
15.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей	603
РАЗДЕЛ 16 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	604
16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	604
16.1.1. Выбросы в атмосферу	604
16.1.2. Выбросы в водный объект	604

16.1.3. Объемы (массы) образования и размещения отходов сжигания топлива	607
16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	610
16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	613
16.4. Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	617
16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства	617
16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства	617

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ Г. ОРЛА

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)

Согласно п. 77 методических указаний по разработке схем теплоснабжения, утверждённых Министерством энергетики РФ от 5 марта 2019 г. № 212 для целей разработки схемы теплоснабжения среднесрочный прогноз прироста площади строительных фондов в поселении, городском округе, городе федерального значения основывается на следующих данных:

- проектов планировки кварталов по жилищной и общественно-деловой застройке;
- выданных технических условий на подключение объектов капитального строительства к тепловым сетям каждой ЕТО;
- - проектных деклараций застройщиков;
- -перечня выданных разрешений на строительство объектов капитального строительства.

В административном отношении город разделён на четыре района - Заводской, Советский, Железнодорожный, Северный. Заводской самый старый, большой и населённый, а Северный самый молодой. Площадь городского округа составляет 121,21 кв.км.

Численность постоянного населения на 2024 г. составляет 292 406 чел. С 2016 г. численность населения сократилась на 27,245 тыс. чел. Тем не менее, данным проектом Генерального плана от 2023 г. проектная численность населения установлена на проектный срок до 2035 года - 315 тыс. чел.

Жилищный фонд городского округа «город Орёл» на 2024 г. составляет 8,5 млн. кв. м; средняя обеспеченность на одного жителя общей площадью жилищного фонда –29,07 кв. м.

По годам постройки многоквартирный жилой фонд распределяется следующим образом (таблица 1.1.1):

Таблица 1.1.1 – Многоквартирный жилой фонд по годам постройки

Год постройки	Число домов, ед.	Жилая площадь, м ²
2020-2024	27	246 367
2010-2019	183	1 448 117
2000-2009	130	1 033 793,1
1990-1999	144	1 042 492,3
1980-1989	163	1 272 202,6
1970-1979	307	1 712 751,0
1960-1969	489	1 127 576,4
1950-1959	365	350 003,6
1940-1949	45	38 828,8
1930-1939	9	8 218,3
1920-1929	5	1 643,0
1910-1919	109	31 201,1
1900-1909	2	765,4
Итого	1 978	6 865 842,60

Динамика ввода жилых домов в период с 2011 по 2022 гг. представлена на рисунке 1.1.1.

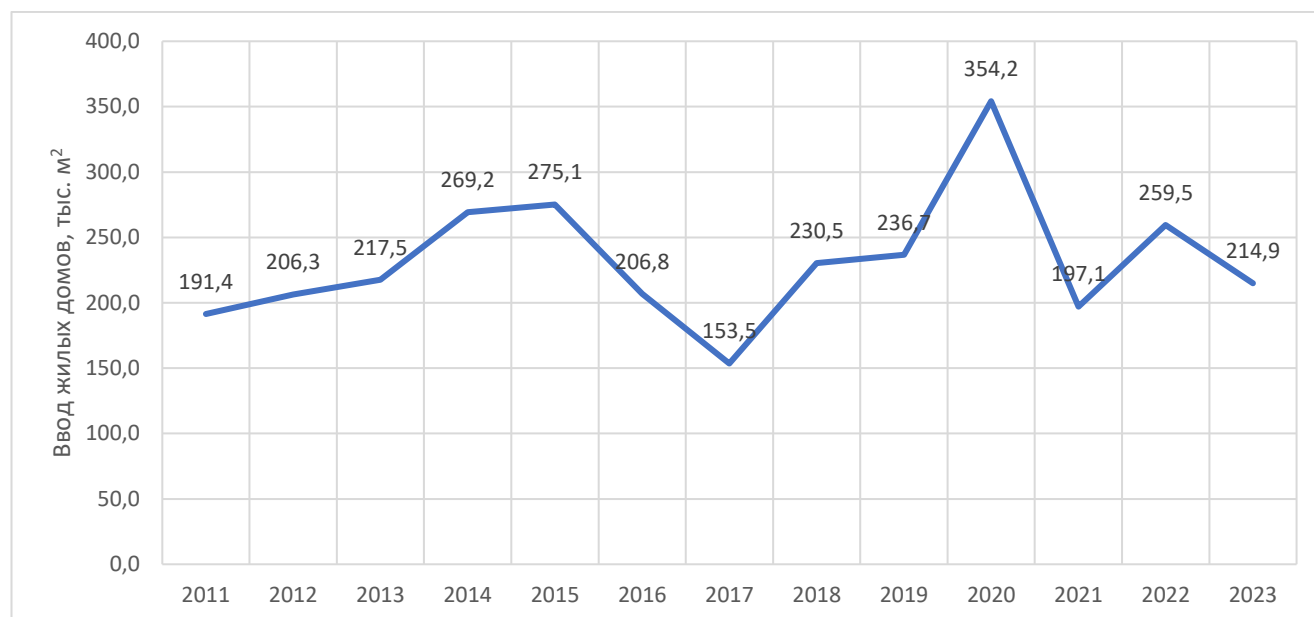


Рисунок 1.1.1 – Динамика ввода жилых домов в период с 2011 по 2023 гг.

Таблица. 1.1.2. - Оценка ввода общей площади зданий жилого назначения зданий в г. Орле

Год	Ввод общей площади зданий жилого назначения в Орловской области, тыс. м²	Ввод общей площади зданий жилого назначения в Орле (оценочно), тыс. м²
2011	333,5	191,429
2012	359,4	206,296
2013	379,0	217,546
2014	469,0	269,206
2015	479,3	275,118
2016	360,2	206,755
2017	267,5	153,545
2018	401,5	230,461
2019	412,3	236,66
2020	617,0	354,158
2021	343,4	197,112
2022	452,1	259,505
2023	374,4	214,906

^{*)} Росстат. Статистические ежегодники

Оценка доли жилых зданий в г. Орле – 57,4 % от общего уровня строительства в Орловской области выполнена в соответствии с пропорцией, приведенной в Аналитическом обзоре ЕРЗ¹

Среднегодовой объем ввода жилых домов в эксплуатацию за 2019 – 2023 гг. составил 252 тыс. м² в год.

Данные прироста площади строительных фондов за 2021-2024гг приведены в таблице 1.1.3.

На перспективу до 2035 года развитие городского округа рассмотрено по сценарию, определенному в генеральном плане. Предполагается строительство новых зданий на свободных

¹ Строительство жилья профессиональными застройщиками. Орловская область. Аналитический отчет. Ноябрь 2023. ЕРЗ – аналитика.

земельных участках. Изменение структуры строительных фондов будет происходить преимущественно за счёт перспективного жилищного строительства, которое рассчитано на обеспечение жильем новых жителей, а также существующего населения городского округа. Предложения по развитию жилищного строительства ориентированы на улучшение условий проживания жителей, удовлетворение потребности населения в жилье при повышении качества жилой среды. Также предполагается построить или реконструировать в соответствии с градостроительными нормативами школы, детские сады и объекты социальной инфраструктуры. Намечается строительство культурно-оздоровительных комплексов, учреждений культуры и искусства. Кроме того, в городском округе, предполагается дальнейшее развитие торговой сети за счет строительства новых магазинов и торговых центров, сети предприятий общепита, кафе, ресторанов за счет частных инвестиций.

Всего планируется ввести в эксплуатацию жилые здания площадью 3 216 тыс. м², выполнить снос ветхих зданий – 500 тыс. м², а также построить общественно-деловые здания площадью 760 тыс. м². Часть данных объемов на текущий момент находится в состоянии строительства, под них выделены земельные участки, получены разрешения на строительство, на ряд объектов выданы технические условия на подключение к тепловым сетям, их ввод в эксплуатацию запланирован на 2025 – 2028 гг. Прочие объекты перспективной застройки будут введены в эксплуатацию до окончания расчетного периода – 2035 года.

Планируемые объекты нового капитального строительства в течение срока реализации схемы теплоснабжения по элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии, приведены в таблице 1.1.4

Таблица 1.1.4 – Планируемые объекты нового капитального строительства

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
<i>Ввод многоквартирного жилого фонда</i>					
1	2028	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Советский	Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября	Орловская ТЭЦ
2	2033-2035	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Советский	Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького	Орловская ТЭЦ
3	2028-2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Советский	Квартал, ограниченный улицами: Костомаровская-Болховская (многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство)	Орловская ТЭЦ
4	2030	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Советский	Квартал, ограниченный улицами: Веселая-Генерала-Родина-Полесская-Лескова-Бульвар Победы-Октябрьская-Тургенева	Новый источник
5	2031-2032	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Советский	квартал, ограниченный улицами: Наугорское шоссе - Скворцова и далее до границы городского округа по Наугорскому шоссе	Новый источник
6	2030-2035	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Электровозная-Вольная	Орловская ТЭЦ
7	2027	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Московская – Грузовая – Привокзальная	Орловская ТЭЦ
8	2026	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Старо-Московская-Прядильная-Грузовая	Орловская ТЭЦ
9	2026	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Московская-Старо-Московская-Пушкина	Орловская ТЭЦ
10	2028	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Пушкина-1-я Курская-5-е Августа-наб. Дубровинского	Орловская ТЭЦ
11	2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: 1 Курская-5 Августа	Новый источник
12	2027	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Железнодорожный	Квартал, ограниченный улицами: Раздольная-Гайдара-Севастопольская-Молодежная (территория застройки №1,2,3)	Орловская ТЭЦ
13	2032	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Заводской	Квартал, ограниченный улицами: Садово-Пушкарная-Комсомольская-Красина-Гагарина-Левый берег реки Оки (центральная часть Заводского района)	Новый источник
14	2033-2035	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Заводской	Мкрн. Зареченский	Новый источник
15	2031-2034	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Заводской	Квартал, ограниченный улицами: Васильевская-Калинина-Карачевское шоссе	Новый источник

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
16	2028	Малозэтажное строительство	Заводской	квартал в районе улиц Заводская, Преображенского, Гродской переулок	Новый источник
17	2029-2030	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Заводской	Территория на пересечении ул. 1-я Посадская с ул. Черкасская в кадастровом квартале № 57:25:0020315	Новый источник
18	2031-2034	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	квартал, ограниченный улицами: Родзевица-Белевича – Металлургов	Орловская ТЭЦ
19	2027	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	квартал, ограниченный улицами: Раздольная-Кузнецова-Кукушкина	Новый источник
20	2027	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	Квартал, ограниченный улицами: Раздольная-Михалицына-Дмитрия Блынского-Московское шоссе (микрорайон № 13 «Московский»)	Орловская ТЭЦ
21	2030	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе	Орловская ТЭЦ
22	2028	Многоэтажное, среднеэтажное и малозэтажное жилищное строительство	Северный	Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Михалицына-железнодорожная ветка	Орловская ТЭЦ
23	2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Зеленая-Дубовая Роща, Благининой-Германо	Новый источник
24	2035	Малозэтажное строительство	Северный	Квартал в районе улиц Кленовая, Ольховская, Дуговая	Новый источник
25	2029	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство	Северный	Территория в границах квартала, ограниченного пер. Артельный, ул. Михалицына, ш. Московское	Орловская ТЭЦ
<i>Дошкольные образовательные организации</i>					
26	2032	Строительство детского сада на 90 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
27	2033	Строительство детского сада	Железнодорожный	в районе ул. Севастопольская – ул. Гайдара	Орловская ТЭЦ
28	2034	Строительство детского сада на 250 мест	Железнодорожный	в районе ул. Калининкова – пр. Уютный – ул. Апухтина	Новый источник
29	2033	Строительство 2 детских садов на 40 мест (1 этаж)	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
30	2028	Строительство детского сада на 480 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	Орловская ТЭЦ
31	2033	Строительство детского сада	Железнодорожный	в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	Орловская ТЭЦ
32	2029	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	Орловская ТЭЦ
33	2030	Строительство детского сада (ясли) на 105 мест	Железнодорожный	302004, Орловская область, ул. Ливенская, д. 35	Новый источник
34	2026	Строительство 3 детских садов на 90 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	Орловская ТЭЦ

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
35	2028	Строительство детского сада	Железнодорожный	в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	Орловская ТЭЦ
36	2027	Строительство детского сада на 110-120 мест (2 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Старо-Московская – ул. Прядильная	Орловская ТЭЦ
37	2027	Строительство детского сада	Железнодорожный	в районе ул. Старо-Московская – ул. Пушкина	Орловская ТЭЦ
38	2027	Строительство детского сада на 140 мест	Северный	302025, Орловская область, г. Орел, Московское шоссе, д. 68а	Новый источник
39	2030	Строительство детского сада на 120 мест	Северный	в районе ул. Михалицина – ул. Детская	Орловская ТЭЦ
40	2029	Строительство детского сада на 280 мест	Северный	в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	Орловская ТЭЦ
41	2028	Строительство детского сада на 280 мест	Северный	в районе ул. Metallургов – ул. Коневской	Новый источник
42	2030	Строительство детского сада (ясли) в 795 квартале города Орел на 180 мест	Северный	302023, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова	Орловская ТЭЦ
43	2027	Строительство детского сада	Северный	на территории, ограниченной ул. Северная, ул. Раздольная, ул. Гайдара;	Орловская ТЭЦ
44	2035	Строительство детского сада	Северный	в районе ул. Живописная – ул. Калакина – ул. Леонова – ул. Маресьева	Новый источник
45	2029	Строительство детского сада на 250 мест	Северный	в районе ул. Михалицына – Московское шоссе	Орловская ТЭЦ
46	2029	Строительство 3 детских сада на 280 мест	Северный	Микрорайон 13 «Московский»	Орловская ТЭЦ
47	2030	Строительство детского сада на 280 мест	Северный	302023, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова, д. 43 (микрорайон 13 «Московский»)	Орловская ТЭЦ
48	2032	Строительство детского сада на 120 мест (встроенно-пристроенный в жилой дом)	Северный	302028, Орловская область, г. Орел, ул. Раздольная	Орловская ТЭЦ
49	2030	Строительство детского сада на 230 мест	Заводской	в районе ул. Полковника Старинова в микрорайоне «Зареченский»	Новый источник
50	2033	Строительство встроенно-пристроенного в жилой дом детского сада на 230 мест	Заводской	в районе бул. Молодежи в микрорайоне «Зареченский»	Новый источник
51	2034	Строительство детского сада на 280 мест	Заводской	в районе ул. Зеленый Ров	Новый источник
52	2032	Строительство детского сада на 280 мест	Заводской	в районе ул. Коллективная – ул. Мостовая – пер. Загородный	Новый источник
53	2034	Строительство детского сада на 240 мест	Советский	в районе ул. Картукова у северо-восточной границы города	Новый источник
54	2032	Строительство детского сада на 180	Советский	в районе ул. Новая	Новый источник

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
55	2035	Строительство детского сада	Советский	в районе ул. Левый берег Оки – ул. Болховская – ул. Октябрьская	Орловская ТЭЦ
56	2032	Строительство детского сада на 300 мест	Советский	в районе ул. 60-летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока	Орловская ТЭЦ
57	2029	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа)	Советский	в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	Орловская ТЭЦ
58	2031	Строительство детского сада	Советский	на пересечении ул. Цветаева и ул. Грановского	Орловская ТЭЦ
<i>Общеобразовательные организации</i>					
59	2027	Строительство школы на 660 мест (3 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
60	2035	Строительство школы	Железнодорожный	в районе ул. Ливенская – ул. Молдавская – ул. Абрамова и Соколова	Новый источник
61	2029	Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа)	Железнодорожный	в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	Орловская ТЭЦ
62	2028	Строительство школы	Железнодорожный	в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	Орловская ТЭЦ
63	2026	Строительство общеобразовательной школы на 1225 мест	Северный	302038, Орловская область, г. Орел, ул. Родзевича-Белевича, д. 15	Орловская ТЭЦ
64	2026	Строительство школы в 795 квартале города Орел на 400-550 мест	Северный	302538, Орловская область, г. Орел, ул. Раздольная, д. 17	Орловская ТЭЦ
65	2031	Строительство школы	Северный	в районе ул. Живописная – ул. Калакина – ул. Леонова – ул. Маресьева	Новый источник
66	2028	Строительство школы на 1100 учащихся	Северный	Микрорайон 13 «Московский»	Орловская ТЭЦ
67	2028	Строительство школы на 1280 учащихся	Северный	302023, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова, д. 43 (микрорайон 13 «Московский»)	Орловская ТЭЦ
68	2029	Строительство школы	Северный	в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	Орловская ТЭЦ
69	2035	Строительство школы на 825 мест	Заводской	в районе ул. Спивака – ул. Коллективная	Новый источник
70	2030	Строительство школы на 550 мест	Советский	в районе ул. Новая	Новый источник
71	2033	Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа)	Советский	в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	Орловская ТЭЦ
<i>Организации дополнительного образования</i>					
72	2030	Строительство учреждения дополнительного образования	Железнодорожный	302006, Орловская область, г. Орел, ул. Привокзальная, д. 6	Орловская ТЭЦ
73	2028	Строительство учреждения дополнительного образования	Железнодорожный	в районе ул. Орджоникидзе-Ляшко-пл. Привокзальная-пер. Привокзальный	Орловская ТЭЦ

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
74	2033	Строительство учреждения дополнительного образования на территории МБОУ «Гимназия № 39 имени Фридриха Шиллера» города Орла	Советский	302040, Орловская область, г. Орел, ул. Пожарная, д. 52	Орловская ТЭЦ
75	2032	Строительство клуба	Советский	302020, Орловская область, г. Орел, Наугорское шоссе, д. 5а	Орловская ТЭЦ
<i>Учреждения культуры и искусства</i>					
76	2028	Размещение учреждений культурно-досугового типа в составе торгово-развлекательного комплекса (включая физкультурно-оздоровительный комплекс)	Железнодорожный	в районе ул. Грузовая – ул. Московская	Орловская ТЭЦ
77	2034	Размещение учреждения культурно-досугового типа и библиотеки в составе культурно-спортивного комплекса	Северный	в районе ул. Михалицына	Орловская ТЭЦ
78	2029	Размещение учреждения культурно-досугового типа и библиотеки в составе зрелищно-спортивного комплекса	Северный	в районе Московского шоссе в микрорайоне 13 «Московский»	Орловская ТЭЦ
79	2032	Строительство культурно-досугового центра с размещением в нем учреждения культурно-досугового типа и библиотеки	Северный	в районе ул. Российская	Новый источник
80	2033	Размещение учреждения культурно-досугового типа и библиотеки в составе культурно-спортивного учреждения	Северный	в районе Московское шоссе – ул. Дубовая Роща – ул. Благиной	Новый источник
81	2028	Размещение библиотеки и учреждения культурно-досугового типа в составе спортивного комплекса	Заводской	на территории микрорайона «Зареченский»	Новый источник
82	2029	Строительство культурно-спортивного комплекса с размещением учреждений культурно-досугового типа и библиотеки	Заводской	в районе ул. Колхозная – ул. Карачевская	Новый источник
83	2026	Строительство учреждения культурно-досугового типа	Советский	в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	Орловская ТЭЦ
84	2032	Строительство культурно-досугового комплекса с размещением учреждения культурно-досугового типа и библиотеки (культурно-досуговый центр)	Советский	по Наугорскому шоссе	Новый источник
<i>Объекты физической культуры и массового спорта</i>					
85	2028	Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа	Северный	302038, Орловская область, г. Орел, ул. Рошинская, д. 33	Орловская ТЭЦ

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
		№ 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла			
86	2026	Строительство спортивного комплекса	Северный	в районе ул. Германо – Московское шоссе	Новый источник
87	2032	Строительство 2 спортивных залов в составе торгово-развлекательных центров	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
88	2032	Строительство 2 спортивных залов в составе торгово-развлекательных центров	Железнодорожный	в районе ул. Паровозная	Новый источник
<i>Объекты отдыха и туризма</i>					
89	2031	Строительство гостиничного комплекса «Южный»	Железнодорожный	территория, прилегающая к железнодорожному Вокзалу «Орел»	Орловская ТЭЦ
90	2027	Строительство гостиницы	Северный	в районе ул. Михалицына – пер. Артельный	Орловская ТЭЦ
91	2028	Строительство гостиницы	Советский	в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	Новый источник
92	2033	Строительство гостиницы	Заводской	302001, Орловская область, г. Орел, ул. Гагарина, зд. 2	Новый источник
<i>Объекты торговли и общественного питания</i>					
93	2026	Строительство торгово-развлекательного комплекса	Железнодорожный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Паровозная	Новый источник
94	2031	Строительство торгово-развлекательного комплекса	Железнодорожный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. 3-я Курская – ул. 4-я Курская	Орловская ТЭЦ
95	2028	Строительство 3 торгово-развлекательных комплексов	Железнодорожный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Паровозная	Новый источник
96	2027	Строительство торгового комплекса	Железнодорожный	Орловская область, г. Орел, в районе железнодорожного Вокзала «Орел»	Орловская ТЭЦ
97	2031	Строительство торгового комплекса	Северный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Прокуровская, Московского шоссе	Новый источник
98	2027	Строительство торгово-развлекательного комплекса	Северный	Орловская область, г. Орел, в районе микрорайона 13 «Московский»	Орловская ТЭЦ
99	2026	Строительство торгово-развлекательного комплекса	Северный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Михалицына – пер. Керамический	Новый источник
100	2028	Строительство торгового комплекса	Северный	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Дмитрия Блынского – ул. Калининкова – Московского шоссе	Новый источник
101	2031	Строительство торгового центра	Заводской	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Гостиная – ул. Черкасская	Новый источник
102	2027	Строительство торгового центра	Советский	Орловская область, г. Орел, в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	Орловская ТЭЦ
103	2033	Строительство торгового комплекса	Советский	Орловская область, г. Орел, в районе Наугорского шоссе	Новый источник
<i>Объекты здравоохранения</i>					

№ п/п	Период реализации	Наименование объекта по генеральному плану	Планировочный район	Описание места размещения объекта	Зона теплоснабжения котельной
104	н.д.	Строительство филиала БУЗ ОО «Поликлиника № 3» на 150 посещений в смену с дневным стационаром на 15 коек	Заводской	в микрорайоне «Зареченский»	Новый источник
105	н.д.	Строительство филиала БУЗ ОО «Поликлиника № 2» на 150 посещений в смену и дневным стационаром на 20 коек	Советский	в микрорайоне «Наугорский»	Новый источник
106	н.д.	Строительство филиала БУЗ ОО «Детская поликлиника № 2» на 150 посещений в смену и дневным стационаром на 20 коек	Советский	в микрорайоне «Наугорский»	Новый источник
107	н.д.	Амбулаторно-поликлиническое учреждение	Железнодорожный	в районе ул. Железнодорожной	Орловская ТЭЦ
108	н.д.	Амбулаторно-поликлиническое учреждение	Северный	микрорайон 13	Орловская ТЭЦ
109	2025	Строительство нового здания лечебно-профилактической медицинской организации, оказывающей медицинскую помощь в амбулаторных условиях и (или) в условиях дневного стационара – БУЗ ОО «Поликлиника № 1», мощностью (количество посещений в смену) – 600	Железнодорожный	н.д.	Орловская ТЭЦ
110	2025-2027	Строительство многопрофильного медицинского центра БУЗ ОО «Орловская областная клиническая больница»	Советский	н.д.	Орловская ТЭЦ
111	н.д.	Строительство пристройки к существующему зданию БУЗ Орловской области "НКМЦ им З.И. Круглой" (инфекционное отделение)	Советский	н.д.	Орловская ТЭЦ
112	н.д.	Строительство патологоанатомического корпуса БУЗ Орловской области "НКМЦ им З.И. Круглой" (инфекционное отделение)	Советский	по ул. Октябрьская, д.	Орловская ТЭЦ
113	н.д.	Строительство помещения под установку оборудования МРТ БУЗ Орловской области «Городская больница скорой медицинской помощи им. Н.А. Семашко»	Советский	н.д.	Орловская ТЭЦ

В числе перспективных объектов - комплексная застройка микрорайона 13 площадью 522,2 тыс. м² (поз. 20, 49-52, 72-73, 83-84, 104,114).

Обобщенные данные прироста площади строительных фондов г. Орла по расчетным элементам территориального деления по этапам и на расчетный срок схемы теплоснабжения приведены в Таблицах 1.1.5-1.1.7.

Таблица 1.1.5- Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда на период разработки или актуализации схемы, тыс.м²

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост жилищного фонда, в том числе:	145,6	42,9	540,8	322,4	320,2	394,9	217,7	268,0	341,8	341,8	279,9
накопительным итогом:	145,6	188,4	729,2	1051,6	1371,8	1766,7	1984,3	2252,4	2594,2	2936,1	3216,0
Многоэтажный жилищный фонд	92,3	27,2	342,8	204,4	203,0	250,3	138,0	169,9	216,7	216,7	177,5
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	53,3	15,7	197,9	118,0	117,2	144,5	79,7	98,1	125,1	125,1	102,5
Всего по поселению, в том числе:	145,6	42,9	540,8	322,4	320,2	394,9	217,7	268,0	341,8	341,8	279,9
Жилищный фонд, в том числе, по районам:	145,6	42,9	540,8	322,4	320,2	394,9	217,7	268,0	341,8	341,8	279,9
Заводской район	0,0	0,0	0,0	24,2	27,9	27,9	39,0	89,4	76,3	76,3	37,3
Советский район	0,0	0,0	0,0	51,5	41,2	158,7	93,2	93,2	180,0	180,0	180,0
Железнодорожный район	0,0	42,9	167,1	60,4	39,7	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
Северный район	145,6	0,0	373,7	186,3	211,5	174,8	52,0	52,0	52,0	52,0	29,1

Таблица 1.1.6- Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс.м²

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост общественно-делового фонда, в том числе:	0,0	22,4	128,3	205,1	150,5	70,1	28,4	39,9	38,0	18,5	49,8
Накопительным итогом	0,0	22,4	150,7	355,8	506,2	576,3	604,7	644,6	682,7	701,1	750,9
Всего по поселению, в том числе:	0,0	22,4	128,3	205,1	150,5	70,1	28,4	39,9	38,0	18,5	49,8
Заводской район	0,0	0,0	0,0	0,8	1,0	2,4	1,5	5,6	3,2	10,6	36,4
Советский район	0,0	15,4	20,8	15,8	18,9	7,7	1,2	30,0	30,5	1,5	1,2
Железнодорожный район	0,0	4,8	21,5	41,0	47,9	35,4	20,3	2,2	3,2	3,2	11,2
Северный район	0,0	2,2	86,0	147,5	82,7	24,6	5,4	2,2	1,2	3,2	1,0

Таблица 1.1.7- Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий с общей площадью фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, тыс.м²

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Снос жилищного фонда, в том числе:	22,6	6,7	84,1	50,1	49,8	61,4	33,8	41,7	53,1	53,1	43,5
накопительным итогом	22,6	29,3	113,4	163,5	213,3	274,7	308,5	350,2	403,3	456,5	500,0
Всего по поселению, в том числе:	22,6	6,7	84,1	50,1	49,8	61,4	33,8	41,7	53,1	53,1	43,5
Жилищный фонд, в том числе, по районам:	22,6	6,7	84,1	50,1	49,8	61,4	33,8	41,7	53,1	53,1	43,5
Заводской район	0,0	0,0	0,0	3,8	4,3	4,3	6,1	13,9	11,9	11,9	5,8
Советский район	0,0	0,0	0,0	8,0	6,4	24,7	14,5	14,5	28,0	28,0	28,0
Железнодорожный район	0,0	6,7	26,0	9,4	6,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Северный район	22,6	0,0	58,1	29,0	32,9	27,2	8,1	8,1	8,1	8,1	4,5

Далее при актуализации схемы теплоснабжения рассматривается влияние на состояние централизованной системы теплоснабжения городского округа, только за счет прироста/сноса присоединенной нагрузки потребителей, подключенных к системе централизованного теплоснабжения. Существующие и перспективные потребители с индивидуальным и автономным теплоснабжением не рассматриваются в полном объеме требований в схеме теплоснабжения городского округа вследствие неизменности технико-экономических показателей и технологических зон на протяжении всего действия схемы.

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Данные базового уровня тепловой нагрузки на 2024 год представлены в таблице 1.2.1, потребление тепловой энергии в таблице 1.2.2.

Таблица 1.2.1. – Договорные тепловые нагрузки потребителей

N зоны	Наименование ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка
1	Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация»	412,63	50,21	462,84
2	Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО» *	11,51	3,146	14,656
3	АО «Орелгортеплоэнерго»	192,667	27,622	220,289
4	АО «Орелтеплосервис» *	2,98	0,216	3,196
5	ЗАО «Теплоавтоматика» *	1,26	0,5	1,76
6	ООО «Орловские тепловые магистрали» *	3,26	0,247	3,507
7	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД» *	0,42	0,07	0,49
8	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ*	0,588	0,066	0,654

N зоны	Наименование ЕТО	Тепловая нагрузка, Гкал/ч		
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка
9	МУП «Зеленстрой» *	0,062		0,062
ИТОГО		625,377	82,077	707,454

* - Ввиду отсутствия актуальной информации приведены данные 2022 г. утвержденной схемы (актуализация на 2024 год)

Таблица 1.2.2- Потребление тепловой энергии потребителями систем теплоснабжения в г. Орле.

N зоны	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал			
		отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	пар	суммарная нагрузка
1	Филиал «РИР Энерго» - "Орловская генерация»	799,71	149,07	-	948,78
2	Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»	21,393	5,847	-	27,24
3	АО «Орелгортеплоэнерго»	456,831	76,097	1,917	534,85
4	АО «Орелтеплосервис» *	6,8	0,8	-	7,60
5	ЗАО «Теплоавтоматика» *	1,46	1,96	-	3,42
6	ООО «Орловские тепловые магистральи» *	4,87	1,26	-	6,13
7	Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД» *	2,05	1,16	-	3,21
8	ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ*	3,74	1,43	-	5,17
9	МУП «Зеленстрой» *	0,15	0	-	0,15
ИТОГО		1297,004	237,624	1,917	1536,55

* - Ввиду отсутствия актуальной информации приведены данные 2022 г. утвержденной схемы (актуализация на 2024 год)

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии выполнен на основе динамики ввода новых зданий в эксплуатацию, в т.ч. по ранее выданным техническим условиям, и их удельного теплопотребления.

При этом учтено сокращение потребления тепловой энергии при сносе ветхого жилого фонда.

Информация о выданных ТУ Филиалом «РИР Энерго» - "Орловская генерация» и ООО «ТСК Орел» представлена в таблице 1.2.3

Таблица 1.2.3 – Информация о выданных технических условиях

Номер технических условий или разрешения	Дата выдачи	Заказчик	Подключаемый объект	Общая присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
«РИР Энерго» - "Орловская генерация»				
ТУ №01/23	27.01.2023	АО "Орелагроюг"	многоквартирный жилой дом, возводимый на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0030717:932 по адресу: г. Орел, ул. Старо-Московская	0,339
ТУ №10/23	05.09.2023	КУ ОО "Орелгосзаказчик"	теплоснабжение объекта капитального строительства "строительство поликлиники БУЗ	1,7463

Номер технических условий или разрешения	Дата выдачи	Заказчик	Подключаемый объект	Общая присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
			Орловской области "Поликлиника №1" планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0031401:3У2.	
ТУ №16/23	27.10.2023	ПАО "СЗ Орелстрой"	теплоснабжение объекта капитального строительства Многоквартирный дом, расположенный по адресу: г. Орел, ул. Раздольная, д.11а в границах земельного участка с кадастровым номером 57:25:0000000:138 (взамен ранее выданных ТУ №08/22 от 22.09.2022г.).	1,08
ТУ №18/23	27.10.2023	ФКУ Упрдор Москва-Харьков	подключение теплоснабжения объекта "Здание центра управления ФКУ Упрдор Москва-Харьков планируемого к строительству по адресу: г. Орел, ул. Полесская, д.20 на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0010402:1000.	0,449
ТУ №07/24	19.03.2024	ООО «Специализированный застройщик «Орелстрой-6»	на подключение теплоснабжения многоквартирных домов поз. 1, поз.2, планируемых к строительству на территории домовладений №1, 5, 7, 9, 11, 17 по ул. Льва Толстого.	3,0634783
ТУ №08/24	23.04.2024	ИП Шелест И.В.	на подключение теплоснабжения многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040217:1507 (1 этап строительства); многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0000000:6412 (2 этап строительства); многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040217:1508 (3 этап строительства) по адресу: Орловская область, г. Орел, пер. Межевой.	3,138148
ТУ №09/24	15.04.2024	ООО "Дом" (до 14.04.2025 – Цуканов В.В.)	на подключение теплоснабжения многоквартирного жилого дома, планируемого к строительству по адресу: РФ, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова, з/у 1 (кадастровый номер земельного участка 57:25:0040227:44).	1,265
ТУ №19/24	27.09.2024	МКУ «ОМЗ г. Орла»	на подключение теплоснабжения объекта «Школа в 795 квартале г. Орла». (взамен ранее выданных ТУ №14/23 исх. №935-29-сн/3342-882.2 от 28.09.2023г.)	1,391

Номер технических условий или разрешения	Дата выдачи	Заказчик	Подключаемый объект	Общая присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/ч
ТУ №20/24	30.10.2024	КУ ОО «Орелгосзаказчик»	на подключение теплоснабжения объекта «Общеобразовательная школа на 1225 мест по адресу: ул. Родзевича-Белевича, 15, мкрн. №8 в г. Орле Орловской области» планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040323:2943 (взамен ранее выданных ТУ №13/23)	2,59536
935-29-МВ/1403-882.2	05.04.2024	АО "Почта России"	Здания, расположенные по адресу: г. Орел, ул. Ленина, д. 43, а также часть помещений, расположенных по адресу: г. Орел, ул. Ленина, д. 45, кадастровый номер 57:25:0010505:35.	0,712
ООО «ТСК Орел»				
ТУ №01/24	27.09.2024г		многоквартирные жилые дома поз.1, поз. 2. Орловская область, г. Орел, ул. Рошинская, 4. кад.№ 57:25:0040309:26	3,2597
Итого				19,039

В таблице 1.2.4 представлен прогноз прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) для объектов жилой застройки до 2035 г.

Согласно письму №3/2652-и от 23.06.2022 г. от администрации города Орла планируемая общая тепловая нагрузка 13 микрорайона составляет 55,33 Гкал/ч.

Согласно письму от ООО «Специализированный застройщик»ОРЕЛСТРОЙ-6» о комплексном развитии территории жилой застройки в Железнодорожном и Северном районах муниципального образования «Город Орёл», ограниченной улицами Северной, Раздольной, Гайдара, границей муниципального образования «Город Орёл», а также включающие в себя земельные участки улицы Льва Толстого по нечетной стороне от дома № 1 до дома № 17, по четной стороне от дома № 14 до дома № 20 и земельный участок с кадастровым номером 57:25:0030116:51, а также в границах земельного участка, общей площадью 101 025 кв.м, с кадастровым номером 57:25:0040101:2 нагрузка данных территорий составляет 36,3 Гкал/ч. Так как один из объектов будет получать тепловую энергию от автономного источника теплоснабжения, нагрузка жилой застройки будет составлять 33,9 Гкал/ч.

Соответственно, в таблицах ниже принимаем нагрузку для этих территорий согласно письму.

В таблицах 1.2.4.-1.2.10 представлены прогнозы прироста объемов потребления тепловой энергии по каждому виду теплопотребления в каждом РЭТД

Таблица 1.2.4. -Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда,	0,46	1,08	31,42	13,00	8,25	9,81	6,10	7,15	8,70	8,70	7,40
то же накопительным итогом, в том числе:	0,46	1,55	32,97	45,97	54,21	64,02	70,12	77,28	85,97	94,67	102,08
Многоэтажный жилищный фонд	0,46	0,62	25,66	10,95	6,21	7,30	4,71	5,45	6,53	6,53	5,62
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,00	0,46	5,76	3,43	3,41	4,21	2,32	2,85	3,64	3,64	2,98
Всего по поселению, в том числе:											
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):											
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,51	0,58	0,58	0,82	1,87	1,60	1,60	0,78
Советский район	0,00	0,00	0,00	1,08	0,86	3,32	1,95	1,95	3,77	3,77	3,77
Железнодорожный район	0,00	1,08	3,87	2,81	2,37	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
Северный район	0,46	0,00	27,55	8,61	4,43	3,66	1,09	1,09	1,09	1,09	0,61

Таблица 1.2.5 - Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	0,55	0,36	11,60	6,38	4,68	5,30	3,83	4,24	4,86	4,86	4,34
то же накопительным итогом, в том числе:	0,55	0,91	12,50	18,89	23,56	28,86	32,69	36,93	41,79	46,65	50,99
Многоэтажный жилищный фонд	0,55	0,23	9,95	5,40	3,71	4,10	3,17	3,43	3,82	3,82	3,49
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,00	0,13	1,64	0,98	0,97	1,20	0,66	0,81	1,04	1,04	0,85
Всего по поселению, в том числе:											
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):	0,55	0,36	11,60	6,38	4,68	5,30	3,83	4,24	4,86	4,86	4,34
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,20	0,23	0,23	0,32	0,74	0,63	0,63	0,31
Советский район	0,00	0,00	0,00	0,43	0,34	1,32	0,77	0,77	1,49	1,49	1,49
Железнодорожный район	0,00	0,36	2,84	2,52	2,35	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Северный район	0,55	0,00	8,76	3,23	1,76	1,45	0,43	0,43	0,43	0,43	0,24

Таблица 1.2.6. - Снижение тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Снижение тепловой нагрузки отопления и вентиляции жилищного фонда	0,00	0,20	2,52	1,50	1,49	1,84	1,02	1,25	1,59	1,59	1,31
то же накопительным итогом, в том числе:	0,00	0,20	2,72	4,23	5,72	7,56	8,58	9,83	11,42	13,02	14,32
Многоэтажный жилищный фонд											
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,00	0,20	2,52	1,50	1,49	1,84	1,02	1,25	1,59	1,59	1,31
Всего по поселению, в том числе:											
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):											
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,11	0,13	0,13	0,18	0,42	0,36	0,36	0,17
Советский район	0,00	0,00	0,00	0,24	0,19	0,74	0,43	0,43	0,84	0,84	0,84
Железнодорожный район	0,00	0,20	0,78	0,28	0,19	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Северный район	0,00	0,00	1,74	0,87	0,99	0,82	0,24	0,24	0,24	0,24	0,14

Таблица 1.2.7 - Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых жилых зданиях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Снижение тепловой нагрузки горячего водоснабжения в сносимых зданиях	0,00	0,06	0,76	0,45	0,45	0,55	0,30	0,38	0,48	0,48	0,39
то же накопительным итогом, в том числе:	0,00	0,06	0,82	1,27	1,72	2,27	2,57	2,95	3,43	3,90	4,30
Многоэтажный жилищный фонд											
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,00	0,06	0,76	0,45	0,45	0,55	0,30	0,38	0,48	0,48	0,39
Всего по поселению, в том числе:											
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):											
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,03	0,04	0,04	0,05	0,13	0,11	0,11	0,05
Советский район	0,00	0,00	0,00	0,07	0,06	0,22	0,13	0,13	0,25	0,25	0,25
Железнодорожный район	0,00	0,06	0,23	0,08	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Северный район	0,00	0,00	0,52	0,26	0,30	0,24	0,07	0,07	0,07	0,07	0,04

Таблица 1.2.8. - Прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки отопления и вентиляции	0,00	0,59	5,93	12,77	6,29	2,47	0,62	0,87	0,83	0,59	1,09
то же накопительным итогом, в том числе:	0,00	0,59	6,52	19,29	25,58	28,05	28,67	29,54	30,38	30,96	32,06
Всего по поселению, в том числе по кадастровым кварталам (районам):	0,00	0,59	5,93	12,77	6,29	2,47	0,62	0,87	0,83	0,59	1,09
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,05	0,03	0,12	0,07	0,23	0,80
Советский район	0,00	0,41	0,95	1,06	0,41	0,17	0,03	0,66	0,67	0,03	0,03
Железнодорожный район	0,00	0,13	0,32	0,90	1,05	0,78	0,44	0,05	0,07	0,07	0,25
Северный район	0,00	0,06	4,67	10,79	4,81	1,47	0,12	0,05	0,03	0,26	0,02

Таблица 1.2.9 - Прирост тепловой нагрузки на горячее водоснабжение в проектируемых зданиях общественно-делового фонда на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения фонда, Гкал/ч	0,00	0,18	2,24	4,17	2,30	0,90	0,23	0,32	0,30	0,22	0,40
то же накопительным итогом, в том числе по кадастровым кварталам (районам):	0,00	0,18	2,42	6,59	8,89	9,79	10,02	10,34	10,64	10,86	11,25
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,01	0,04	0,03	0,08	0,29
Советский район	0,00	0,12	0,21	0,13	0,15	0,06	0,01	0,24	0,24	0,01	0,01
Железнодорожный район	0,00	0,04	0,43	0,33	0,38	0,28	0,16	0,02	0,03	0,03	0,09
Северный район	0,00	0,02	1,60	3,71	1,76	0,54	0,04	0,02	0,01	0,09	0,01

Таблица 1.2.10 - Общий прирост тепловой нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в проектируемых и сносимых жилых и общественно-деловых зданиях и строениях на период разработки или актуализации схемы теплоснабжения

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, Гкал/ч	1,01	1,94	47,91	33,66	19,57	16,08	9,45	10,97	12,62	12,29	11,54
то же накопительным итогом, в том числе:	1,01	2,96	50,87	84,53	104,10	120,18	129,63	140,60	153,22	165,51	177,05
отопление и вентиляция	0,46	1,93	36,76	60,32	73,36	83,80	89,50	96,28	104,22	111,91	119,10
горячее водоснабжение	0,55	1,02	14,11	24,21	30,74	36,38	40,13	44,32	49,00	53,60	57,95
Многоэтажный жилищный фонд	1,01	0,85	35,62	16,36	9,91	11,40	7,88	8,88	10,34	10,34	9,12
Средне- и малоэтажный жилищный фонд	0,00	0,33	4,12	2,46	2,44	3,01	1,66	2,04	2,61	2,61	2,13

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего по поселению, в том числе:											
Жилищный фонд, в том числе по кадастровым кварталам (районам):	1,01	1,18	39,74	17,43	10,98	12,71	8,61	9,77	11,48	11,48	10,05
Заводской район	0,00	0,00	0,00	0,56	0,65	0,65	0,90	2,07	1,77	1,77	0,86
Советский район	0,00	0,00	0,00	1,19	0,95	3,68	2,16	2,16	4,17	4,17	4,17
Железнодорожный район	0,00	1,18	5,70	4,96	4,48	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34	4,34
Северный район	1,01	0,00	34,04	10,72	4,90	4,05	1,21	1,21	1,21	1,21	0,67

Прогнозный прирост теплотребления в целом по всем планируемым объектам представлен в таблице 1.2.11.

Таблица 1.2.11 - Прогнозный прирост тепловой нагрузки

№ п/п	Группа объектов	Прогнозная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Объекты согласно выданным ТУ	19,04
2	Объекты общественного назначения	25,75
3	Объекты многоэтажного строительства	109,56
4	Объекты средне и малоэтажного многоквартирного строительства	23,41
ИТОГО		173,6

В рамках актуализации схемы теплоснабжения будет рассмотрено 2 варианта развития СЦТ г. Орел. Перспективные тепловые нагрузки планируется подключить к действующим источникам тепловой энергии в зоне, которых прогнозируется прирост тепловой нагрузки, а также строительство новых блочно-модульных водогрейных котельных. Подробная информация о степени реконструкции и технического перевооружения источников тепла, в зависимости от выбранного варианта реализации схемы теплоснабжения, приведена в разделе 5 настоящего документа.

Прогнозы приростов площади строительных фондов и перспективных тепловых нагрузок по источникам теплоснабжения представлены в таблице 1.2.12.

Таблица 1.2.12 – Прогнозы перспективных тепловых нагрузок в зоне действия существующих или предлагаемых для строительства новых источников тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения		Единица измерения	Прирост тепловой нагрузки в зоне действия источников тепла по периодам реализации											
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Всего 2025-2035
Орловская ТЭЦ	Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м ²	145,6	42,9	477,2	298,2	246,6	208,3	33,5	33,5	213,5	213,5	235,4	2148,1
	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м ²	0,0	19,0	117,8	197,2	149,5	53,5	21,5	17,8	30,8	3,2	1,2	611,5
	Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м ²	22,6	6,7	74,2	46,4	38,3	32,4	5,2	5,2	33,2	33,2	36,6	334,0
	Отопление + вентиляция	Гкал/ч	0,5	1,4	33,2	21,3	11,8	7,0	2,6	2,5	5,7	5,3	5,4	96,7
	ГВС	Гкал/ч	0,6	0,4	12,6	9,0	6,0	4,2	2,4	2,4	3,7	3,6	3,7	48,6
	Итого	Гкал/ч	1,0	1,8	45,8	30,3	17,8	11,3	5,0	4,9	9,4	8,9	9,1	145,2
Орловская ГТ ТЭЦ	Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Отопление + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4
	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9
	Итого	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3
Новые автономные котельные	Ввод в эксплуатацию жилых зданий	тыс. м ²	0,0	0,0	63,6	24,2	73,6	186,6	184,2	234,5	128,3	128,3	44,6	1067,9
	Ввод в эксплуатацию общественно-деловых зданий	тыс. м ²	0,0	3,4	10,4	7,9	1,0	16,6	6,9	22,1	7,2	15,3	48,6	139,4
	Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	тыс. м ²	0,0	0,0	9,9	3,8	11,4	29,0	28,6	36,5	19,9	19,9	6,9	166,0
	Отопление + вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,1	1,6	0,6	1,2	3,4	3,1	4,3	2,2	2,4	1,8	20,8
	ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,5	0,2	0,5	1,4	1,3	1,8	0,9	1,0	0,7	8,5
	Итого	Гкал/ч	0,0	0,1	2,1	0,8	1,7	4,8	4,5	6,1	3,2	3,4	2,5	29,3

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Перспективное развитие промышленности города намечено за счет развития и реконструкции существующих предприятий. Возможный прирост потребления тепловой энергии будет компенсироваться за счет внедрения энергосберегающих технологий и строительства собственных автономных источников.

Прирост объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами жилья и соцкультбыта, расположенными в производственных зонах, не планируется.

Прирост теплоснабжения тепловой энергии в паре производственными объектами не планируется.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки должна определяться как частное от деления расчетной тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям системы теплоснабжения, на площадь зоны действия системы теплоснабжения по формуле:

$$q_{j,A} = \frac{Q_{j,A}^p}{F_{j,A}}$$

$q_{j,A}$ - средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га;

$Q_{j,A}^p$ - суммарная тепловая нагрузка в зоне действия j-той системы теплоснабжения в ретроспективный период, Гкал/ч;

$F_{j,A}$ - площадь зоны действия j-той системы теплоснабжения, установленной по конечным точкам тепловых сетей, обеспечивающих циркуляцию теплоносителя для передачи тепловой энергии от источников к потребителю, га;

A - год актуализации схемы теплоснабжения.

Площадь зоны действия системы теплоснабжения должна определяться по данным электронной модели системы теплоснабжения, как площадь (в гектарах), ограниченная контуром, построенным по конечным точкам подключения объектов теплоснабжения к тепловым сетям системы теплоснабжения.

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки зоны действия Орловской ТЭЦ составила $376,1 / 4314,844 = 0,09$ Гкал/ч/га.

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки по городскому округу г. Орел составила $618,845 / 5082,5315 = 0,12$ Гкал/ч/га.

Таблица 1.4.1. Существующие величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Наименование источника теплоснабжения	Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га
Орловская ТЭЦ	Железнодорожный	0,0900
Орловская ГТ ТЭЦ	Северный	0,6428

Наименование источника теплоснабжения	Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га
Котельная ул. Автовокзальная, 77	Заводской	0,4189
Котельная пер. Бетонный, 4а	Заводской	0,7269
Котельная пер. Ботанический, 2а	Заводской	0,4596
Котельная ул. Васильевская, 138а	Заводской	0,4179
Котельная ул. Гагарина, 48а	Заводской	0,1882
Котельная пер.Карачевский, 23а	Заводской	0,6597
Котельная ш. Карачевское, 5а	Заводской	0,4121
Котельная ул. Комсомольская, 127а	Заводской	0,3409
Котельная ул. Комсомольская, 185а	Заводской	0,2491
Котельная ул. Комсомольская, 206а	Заводской	0,6376
Котельная ул. Красина, 6а	Заводской	0,6166
Котельная ул. Красина, 7а	Заводской	0,3293
Котельная ул. Красина, 52	Заводской	0,1294
Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23	Заводской	0,6985
Котельная ул. Маяковского, 10а	Заводской	0,6125
Котельная ул. Маяковского, 55а	Заводской	0,3624
Котельная ул. Маяковского, 62а	Заводской	0,4121
Котельная ул. МОПРа, 28а	Заводской	0,6507
Котельная пер. Шпагатный, 92	Заводской	0,3742
Котельная пл. Щепная, 12б	Заводской	0,3469
Котельная ул. Энгельса, 88а	Заводской	0,1874
Котельная ул. Брестская, 6	Советский	0,2858
Котельная пер. Ипподромный, 2а	Советский	0,3166
Котельная ул. Лескова, 31а	Советский	1,6921
Котельная ул. Матвеева, 9а	Советский	1,2627
Котельная ул. Матросова, 46б	Советский	1,5546
Котельная ш. Наугорское, 13б	Советский	0,6064
Котельная ш. Наугорское, 27	Советский	0,4158
Котельная ш. Наугорское, 29б	Советский	0,4514
Котельная ул. Октябрьская, 4а	Советский	1,1266
Котельная ул. Октябрьская, 54а	Советский	0,4296
Котельная ул. Цветаева, 15б	Советский	0,4181
Котельная пер. Огородный, 7а	Советский	0,2273
Котельная Пролетарская гора, 1	Советский	0,7582
Котельная ул. Грузовая, 119г	Железнодорожный	0,4210
Котельная ул. 3-я Курская, 3а	Железнодорожный	2,0584
Котельная ул. Лесная, 9а	Железнодорожный	0,3039
Котельная ул. Московская, 27а	Железнодорожный	0,2851
Котельная ул. Пушкина, 68а	Железнодорожный	1,1572
Котельная ул. Ст. Разина, 11б	Железнодорожный	0,9392

Таблица 1.4.2. Перспективные на 2035 г. величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Наименование источника теплоснабжения	Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га
Орловская ТЭЦ	Железнодорожный	0,10
Орловская ГТ ТЭЦ	Северный	0,6428
Котельная ул. Автовокзальная, 77	Заводской	0,4189
Котельная пер. Бетонный, 4а	Заводской	0,7269
Котельная пер. Ботанический, 2а	Заводской	0,4596
Котельная ул. Васильевская, 138а	Заводской	0,4179
Котельная ул. Гагарина, 48а	Заводской	0,1882
Котельная пер.Карачевский, 23а	Заводской	0,6597
Котельная ш. Карачевское, 5а	Заводской	0,4121
Котельная ул. Комсомольская, 127а	Заводской	0,3409

Наименование источника теплоснабжения	Район	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га
Котельная ул. Комсомольская, 185а	Заводской	0,2491
Котельная ул. Комсомольская, 206а	Заводской	0,6376
Котельная ул. Красина, 6а	Заводской	0,6166
Котельная ул. Красина, 7а	Заводской	0,3293
Котельная ул. Красина, 52	Заводской	0,1294
Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23	Заводской	0,6985
Котельная ул. Маяковского, 10а	Заводской	0,6125
Котельная ул. Маяковского, 55а	Заводской	0,3624
Котельная ул. Маяковского, 62а	Заводской	0,4121
Котельная ул. МОПРа, 28а	Заводской	0,6507
Котельная пер. Шпагатный, 92	Заводской	0,3742
Котельная пл. Щепная, 12б	Заводской	0,3469
Котельная ул. Энгельса, 88а	Заводской	0,1874
Котельная ул. Брестская, 6	Советский	0,2858
Котельная пер. Ипподромный, 2а	Советский	0,3166
Котельная ул. Лескова, 31а	Советский	1,6921
Котельная ул. Матвеева, 9а	Советский	1,2627
Котельная ул. Матросова, 46б	Советский	1,5546
Котельная ш. Наугорское, 13б	Советский	0,6064
Котельная ш. Наугорское, 27	Советский	0,4158
Котельная ш. Наугорское, 29б	Советский	0,4514
Котельная ул. Октябрьская, 4а	Советский	1,1266
Котельная ул. Октябрьская, 54а	Советский	0,4296
Котельная ул. Цветаева, 15б	Советский	0,4181
Котельная пер. Огородный, 7а	Советский	0,2273
Котельная Пролетарская гора, 1	Советский	0,7582
Котельная ул. Грузовая, 119г	Железнодорожный	0,4210
Котельная ул. 3-я Курская, 3а	Железнодорожный	2,0584
Котельная ул. Лесная, 9а	Железнодорожный	0,3039
Котельная ул. Московская, 27а	Железнодорожный	0,2851
Котельная ул. Пушкина, 68а	Железнодорожный	1,1572
Котельная ул. Ст. Разина, 11б	Железнодорожный	0,9392

РАЗДЕЛ 2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии представлены на рисунке 2.1.1.

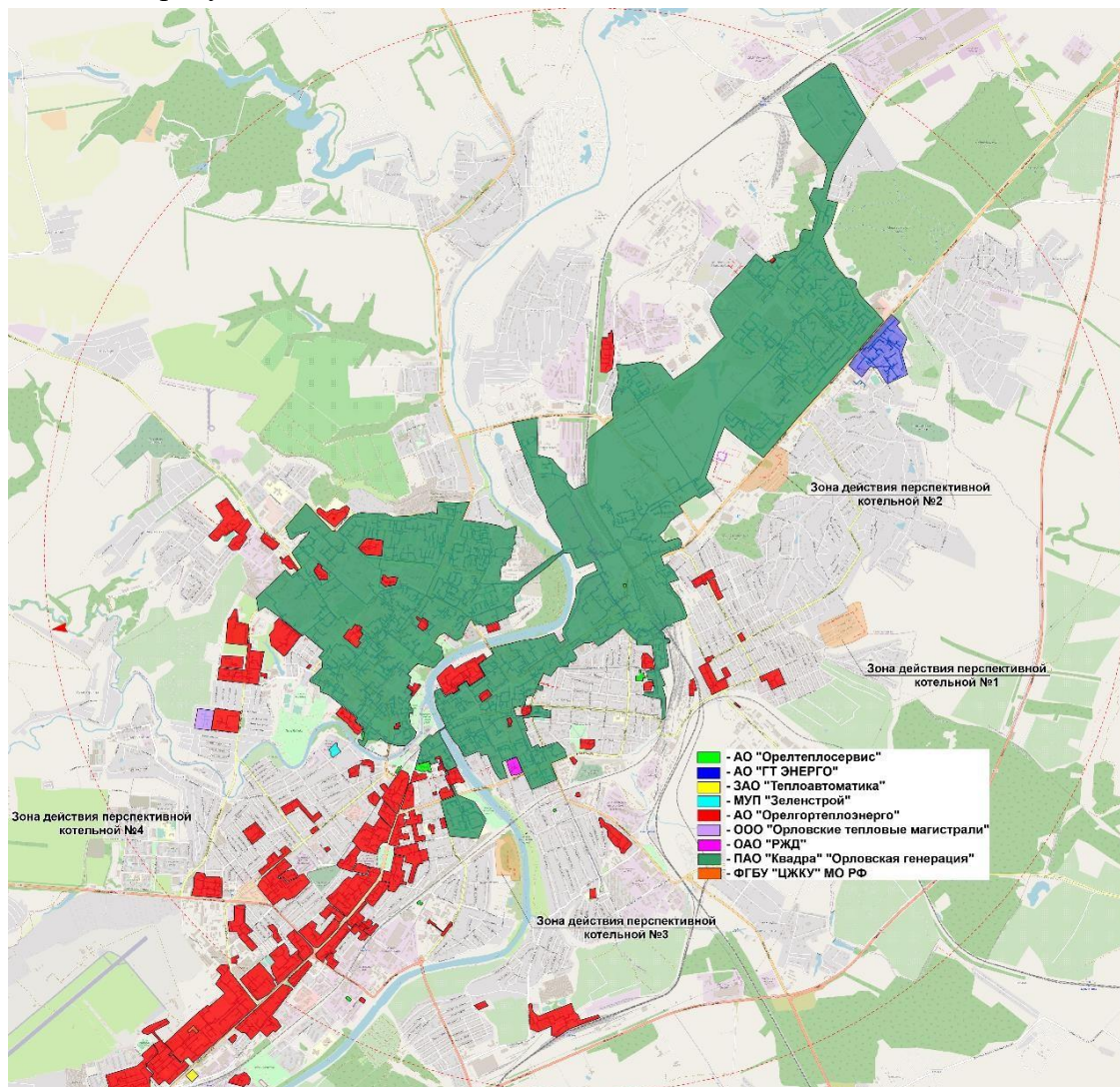


Рисунок 2.1.1 – Существующие зоны действия источников централизованного теплоснабжения на территории г. Орла

Увеличение зон действия источников производится за счет подключения перспективных потребителей, представленных в разделе 1 (таблица 1.1.4) и переключения нагрузки котельной Пролетарская Гора, 1 в варианте 1 мастер-плана.

Вариант 2 развития системы теплоснабжения также предусматривает увеличение зоны действия Орловской ТЭЦ за счет ликвидации 43 котельных АО «Орелгортеплоэнерго» и переключения их нагрузки на ТЭЦ.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Точная информация о существующих зонах индивидуального теплоснабжения отсутствует и поэтому принимается равной зоне в границах г. Орла за исключением зоны централизованного теплоснабжения.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе (раздельно по тепловой энергии в горячей воде и в паре)

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки на 2025-2035 гг. определены на основании данных Раздела 1 «Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории г. Орла».

Балансы существующей на базовый период тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии, составленные из условия отсутствия реализации каких-либо мероприятий во всем расчетном периоде действия схемы теплоснабжения. Все составляющие баланса тепловой мощности являются расчетными величинами. Балансы существующей тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии определены с учетом существующей мощности нетто котельных, потерь в теплосетях и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов. При этом учтено сокращение потребления существующими зданиями в следствие текущего повышения их энергоэффективности на 1% в год в соответствии с приказом Минстроя России от 17.11.2017 №1550-пр «Об утверждении энергетической эффективности зданий, строений, сооружений».

Балансы тепловой мощности и перспективной нагрузки были составлены, как для источников тепловой энергии, на которых происходит изменение перспективной тепловой нагрузки, так и для прочих источников тепла, на которых тепловая нагрузка неизменна

Информация о величине подключаемой тепловой нагрузки к существующим источникам теплоснабжения, функционирующих в режиме комбинированной выработки представлена в таблице 2.3.1.

Таблица 2.3.1. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
«РИР Энерго» – «Орловская генерация»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0
отборы паровых турбин, в том числе:	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0	525,0
РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ПВК	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
Располагаемая тепловая мощность станции	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0	725,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,6	17,6	16,9	16,9	20,4	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
Потери в тепловых сетях в горячей воде	13,0	24,3	18,4	21,1	20,6	20,9	21,0	23,0	24,4	25,2	25,7	25,9	26,2	26,6	27,0	27,4
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по видам нагрузки*	451,9	451,9	451,9	451,9	462,8	463,9	465,7	511,5	541,8	559,6	570,9	575,9	580,7	590,2	599,0	608,1
отопление и вентиляция	405,0	405,0	405,0	405,0	412,6	413,1	414,5	447,7	469,0	480,9	487,9	490,5	492,9	498,6	503,9	509,3
горячее водоснабжение	46,9	46,9	46,9	46,9	50,2	50,8	51,2	63,8	72,8	78,8	83,0	85,4	87,8	91,6	95,1	98,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе по видам нагрузки	400,2	396,2	392,3	388,4	376,1	377,1	378,9	424,7	455,1	472,9	484,2	489,1	494,0	503,4	512,3	521,3
отопление и вентиляция	354,3	350,8	347,3	343,9	336,4	336,9	338,2	371,5	392,8	404,6	411,7	414,2	416,7	422,4	427,7	433,1
горячее водоснабжение	45,9	45,4	45	44,5	39,7	40,3	40,7	53,3	62,3	68,3	72,5	74,9	77,3	81,0	84,6	88,3
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	250,5	231,3	237,9	235,1	221,1	219,3	217,4	169,6	137,9	119,2	107,5	102,3	97,2	87,3	78,1	68,6
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	302,2	286,9	297,4	298,6	307,9	306,1	304,2	256,3	224,6	206,0	194,2	189,0	183,9	174,1	164,8	155,4
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0	550,0
Минимально допустимое значение расчетной тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	325,5	341,8	332,2	332,0	328,7	329,8	331,1	361,6	381,2	392,1	398,6	401,0	403,3	408,6	413,5	418,6

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	224,5	208,2	217,8	218,0	221,3	220,2	218,9	188,4	168,8	157,9	151,4	149,0	146,7	141,4	136,5	131,4
Орловская ГТ-ТЭЦ АО «ГТ ЭНЕРГО»																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	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
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	16,436	16,436	16,436	11,738	14,656	13,260	13,260	13,260	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520	16,520
отопление и вентиляция	11,041	11,041	11,041	9,311	11,51	10,24	10,24	10,24	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62
горячее водоснабжение	5,395	5,395	5,395	2,427	3,146	3,02	3,02	3,02	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде:	12,030	12,030	12,030	12,787	13,239	11,924	11,924	11,924	15,184	15,184	15,184	15,184	15,184	15,184	15,184	15,184
отопление и вентиляция						9,397	9,397	9,397	11,782	11,782	11,782	11,782	11,782	11,782	11,782	11,782
горячее водоснабжение						2,527	2,527	2,527	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402	3,402
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	23,004	23,004	23,004	27,702	24,784	26,180	26,180	26,180	22,920	22,920	22,920	22,920	22,920	22,920	22,920	22,920
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	27,410	27,410	27,410	26,653	26,20	27,52	27,52	27,52	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000

**Договорная нагрузка уточнена в 2024г*

Таблица 2.3.2. Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе котельных

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Орелгортеплоэнерго»																
Котельная ул. Авиационная, 1																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920	19,920
Располагаемая тепловая мощность станции	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998	15,998
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748	1,748
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140	18,140
отопление	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845	14,845
вентиляция																
горячее водоснабжение	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295	3,295
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053	-4,053
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358	9,358
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603	14,603
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245	-5,245
Котельная ул. Автовокзальная, 77																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510	10,510
Располагаемая тепловая мощность станции	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067	8,067
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде в том числе:	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051	6,051
отопление	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677	5,677
вентиляция	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
горячее водоснабжение	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067	6,067
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459	5,459
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608
Котельная пер. Бетонный, 4а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность станции	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043	3,043
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936	1,936
отопление	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039	1,039
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183	2,183
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
Котельная пер. Ботанический, 2а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410	7,410
Располагаемая тепловая мощность станции	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993	4,993
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925	3,925
отопление	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692	3,692
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843	2,843
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541	3,541

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698	-0,698
Котельная ул. Васильевская, 84б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Располагаемая тепловая мощность станции	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
отопление	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096	-0,096
Котельная ул. Васильевская, 138а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000	8,000
Располагаемая тепловая мощность станции	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560	6,560

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121	0,121
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714	1,714
отопление	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682	4,682
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481	1,481
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079	1,079
Котельная ул. Гагарина, 48а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
Располагаемая тепловая мощность станции	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
отопление	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046	-0,046
Котельная ул. Городская, 98к																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536	0,536
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
отопление	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
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201
Котельная ул. Калинина, 6б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Располагаемая тепловая мощность станции	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122	8,122
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474	0,474
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052	8,052
отопление	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072	7,072
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479	-0,479
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622	1,622
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596	6,596
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974	-4,974
Котельная ул. Карачевская, 29а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100	6,100

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705	3,705
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984	2,984
отопление	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815	2,815
вентиляция																
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499	0,499
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629	2,629
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074	-1,074
Котельная ул. Карачевская, 41б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность станции	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529	1,529
вентиляция	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
горячее водоснабжение	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102	-0,102
Котельная пер. Карачевский, 23а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
Располагаемая тепловая мощность станции	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392	1,392
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648
отопление	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565	1,565
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318	-0,318

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508	-0,508
Котельная ил. Карачевское, 5а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410	3,410
Располагаемая тепловая мощность станции	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
отопление	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,775	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751	1,751
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,063	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ш. Карачевское, 60а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540	2,540
Располагаемая тепловая мощность станции	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845	1,845
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
отопление	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477	1,477
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132	-0,132
Котельная ул. Комсомольская, 15а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность станции	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678	1,678
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794	0,794

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
отопление	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,856	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Котельная ул. Комсомольская, 119а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность станции	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225	6,225
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795	5,795
отопление	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804	4,804
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991	0,991
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075	4,075
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386	4,386
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311	-0,311
Котельная ул. Комсомольская, 127а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000	4,000
Располагаемая тепловая мощность станции	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098	4,098
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
отопление	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098	3,098
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574	1,574

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
Котельная ул. Комсомольская, 185а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая тепловая мощность станции	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948	1,948
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
отопление	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088	1,088
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583	1,583
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495	-0,495
Котельная ул. Комсомольская, 206а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120	5,120
Располагаемая тепловая мощность станции	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649	3,649
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204	4,204
отопление	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806	3,806
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774	-0,774
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149	3,149
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473	3,473
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324	-0,324
Котельная ул. Комсомольская, 241б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Располагаемая тепловая мощность станции	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
отопление	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
вентиляция																
горячее водоснабжение																

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810	0,810
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187	-0,187
Котельная ул. Комсомольская, 252а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560	5,560
Располагаемая тепловая мощность станции	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730	4,730
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,685	3,683	3,680	3,678	3,676	3,674	3,671	3,669	3,667	3,665	3,663
отопление	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451	3,451
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,232	0,229	0,227	0,225	0,223	0,220	0,218	0,216	0,214	0,212
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,726	0,728	0,731	0,733	0,735	0,737	0,740	0,742	0,744	0,746	0,748
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230	4,230
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270	3,270

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Котельная ул. Комсомольская, 261а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830	0,830
Располагаемая тепловая мощность станции	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318	0,318
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462	0,462
отопление	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152	-0,152
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215	0,215
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185
Котельная ул. Красина, 6а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600	2,600
Располагаемая тепловая мощность станции	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705	1,705

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234	2,234
отопление	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167	2,167
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645	-0,645
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864	-0,864
Котельная ул. Красина, 7а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность станции	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417	1,417
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227	1,227
отопление	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161	-0,161
Котельная ул. Красина, 52																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
отопление	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021	-0,021
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090	-0,090
Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750
Располагаемая тепловая мощность станции	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156	8,156
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218
отопление	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218	7,218
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006	6,006
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027	7,027
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021
Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020	16,020
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721	15,721
отопление	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786	12,786
вентиляция																
горячее водоснабжение	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935	2,935
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520	9,520
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934	11,934
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-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
Котельная Кромское шоссе, 13а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
Располагаемая тепловая мощность станции	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569	0,569
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354	0,354
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034	-0,034
Котельная ул. Латышских стрелков, 37а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800	14,800
Располагаемая тепловая мощность станции	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416	13,416
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611	9,611
отопление	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083	9,083
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528	0,528
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185	3,185

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916	6,916
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386	8,386
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470	-1,470
Котельная ул. Латышских стрелков, 98																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810	1,810
Располагаемая тепловая мощность станции	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237	1,237
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
отопление	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952	0,952
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130	-0,130

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Латышских стрелков, 109																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность станции	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110	16,110
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562	7,562
отопление	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213	6,213
вентиляция	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
горячее водоснабжение	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262	8,262
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610	9,610
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661	5,661
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949	3,949
Котельная ул. Левый берег р.Оки, 23																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000	13,000
Располагаемая тепловая мощность станции	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580	6,580
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934	4,934
отопление	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509	4,509
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475	1,475
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026	-4,026
Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150	2,150
Располагаемая тепловая мощность станции	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743	0,743
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
отопление	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089	-0,089
Котельная ул. Машиностроительная, 5а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая тепловая мощность станции	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306	2,306
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
отопление	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122	1,122
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446	1,446
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081	1,081

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
Котельная ул. Маяковского, 10а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860	3,860
Располагаемая тепловая мощность станции	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421	2,421
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539
отопление	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378	1,378
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817	0,817
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243	1,243
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
Котельная ул. Маяковского, 55а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
Располагаемая тепловая мощность станции	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
отопление	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409	0,409
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054
Котельная ул. Маяковского, 62а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность станции	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332	5,332
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	3,172	3,172
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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	3,172	3,172
отопление	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808	2,808
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182	3,182
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601	2,601
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581	0,581
Котельная ул. МОПРа, 28а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Располагаемая тепловая мощность станции	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
отопление	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613	0,613
вентиляция																
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871	0,871
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Котельная ул. МОПРа, 48а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Располагаемая тепловая мощность станции	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
отопление	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050
Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность станции	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119	7,119

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218	6,218
отопление	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101	5,101
вентиляция																
горячее водоснабжение	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117	1,117
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969	4,969
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931	4,931
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Котельная пер. Пищевой, 9а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность станции	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
отопление	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146	-0,146
Котельная ул. 2-я Посадская, 19а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070	3,070
Располагаемая тепловая мощность станции	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
отопление	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
вентиляция	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
горячее водоснабжение	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449	0,449

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051	-0,051
Котельная ул. 1-я Пушкинская, 20а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
Располагаемая тепловая мощность станции	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176	1,176
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359	0,359
отопление	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241	0,241
вентиляция	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
горячее водоснабжение	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Котельная ул. 1-я Пушкинская, 21а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
отопление	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
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033	-0,033
Котельная пр. Связистов, 1а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826	7,826
Располагаемая тепловая мощность станции	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069	7,069
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184	5,184

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777	4,777
вентиляция	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
горячее водоснабжение	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919	4,919
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426	4,426
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
Котельная ул. Спивака, 85																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780	2,780
Располагаемая тепловая мощность станции	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595	1,595
отопление	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516	1,516
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436	1,436
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-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
Котельная ул. Федотовой, 12																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
Располагаемая тепловая мощность станции	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401	2,401
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776	1,776
отопление	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457	0,457
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Циолковского, 1б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность станции	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
отопление	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047	-0,047
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416	-0,416
Котельная ул. Циолковского, 51а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420	2,420
Располагаемая тепловая мощность станции	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569
отопление	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415	1,415
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109
Котельная ул. Черепичная, 24б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
отопление	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551	0,551

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Котельная пер. Шпагатный, 92																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
отопление	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109	-0,109
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573	0,573

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264	-0,264
Котельная пер. Шпагатный, 92г																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая тепловая мощность станции	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
горячее водоснабжение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Котельная пл. Щепная, 12б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105	1,105
отопление	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066	1,066
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511	0,511
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241	1,241
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
Котельная ул. Энгельса, 88а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340	2,340
Располагаемая тепловая мощность станции	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821	0,821
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
отопление	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755	0,755
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116	-0,116
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768	0,768
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447	-0,447
Котельная ул. Яблочная, 59а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Располагаемая тепловая мощность станции	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647	0,647
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
отопление	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072	-0,072
Котельная ул. Брестская, 6																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
Располагаемая тепловая мощность станции	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470	0,470
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
отопление	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127	-0,127
Котельная ул. Веселая, 2																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760	0,760
Располагаемая тепловая мощность станции	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
отопление	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456	0,456
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242	-0,242
Котельная ул. Генерала Жадова, 4а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
Располагаемая тепловая мощность станции	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686	3,686
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142	2,142
отопление	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084	1,084

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629	0,629
горячее водоснабжение	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429	0,429
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686	2,686
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652	1,652
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034	1,034
Котельная ул. Генерала Родина, 69а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность станции	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530	14,530
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971	7,971
отопление	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421	6,421
вентиляция	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514	0,514
горячее водоснабжение	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036	1,036
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821	5,821
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030	8,030

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667	6,667
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363	1,363
Котельная пер. Ипподромный, 2а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990
Располагаемая тепловая мощность станции	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892	0,892
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754	0,754
отопление	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406	0,406
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562	0,562
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398	0,398
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Котельная ул. Лескова, 31а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233	0,233
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460
отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228	-0,228
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227	-0,227
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310	-0,310
Котельная ул. Матвеева, 9а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820	5,820
Располагаемая тепловая мощность станции	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157	4,157
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726	3,726

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510	1,510
вентиляция	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813	0,813
горячее водоснабжение	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094	2,094
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087	-0,087
Котельная ул. Матросова, 46б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750	10,750
Располагаемая тепловая мощность станции	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101	8,101
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571	8,571
отопление	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160	7,160
вентиляция																
горячее водоснабжение	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683	-0,683

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951	5,951
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335	6,335
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384	-0,384
Котельная ш. Наугорское, 13б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая тепловая мощность станции	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530	1,530
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161
отопление	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072	1,072
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414	-0,414

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ш. Наугорское, 27																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
Располагаемая тепловая мощность станции	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458	1,458
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266
отопление	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178	1,178
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074	1,074
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216	-0,216
Котельная ш. Наугорское, 29б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850	6,850
Располагаемая тепловая мощность станции	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678	5,678
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088	5,088
отопление	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824	3,824
вентиляция	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
горячее водоснабжение	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678	3,678
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165	4,165
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487	-0,487
Котельная ул. Октябрьская, 4а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020	6,020
Располагаемая тепловая мощность станции	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964	4,964
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458	3,458
отопление	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874	2,874
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371	1,371
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814	2,814
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592	2,592
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Котельная ул. Октябрьская, 54а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250	5,250
Располагаемая тепловая мощность станции	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455	3,455
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
отопление	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
вентиляция																
горячее водоснабжение	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603	2,603
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305	1,305
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632	0,632

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673	0,673
Котельная ул. Трудовые резервы, 32а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600	4,600
Располагаемая тепловая мощность станции	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867	1,867
отопление	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031	1,031
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485	1,485
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Котельная ул. Цветаева, 15б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590
Располагаемая тепловая мощность станции	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012	3,012
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430
отопление	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423	0,423
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438	1,438
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412	1,412
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005	1,005
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407	0,407
Котельная пер. Огородный, 7а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность станции	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
отопление	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363	0,363
вентиляция																
горячее водоснабжение																

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120	-0,120
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282	-0,282
Котельная ул. Тургенева, 50а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая тепловая мощность станции	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
отопление	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Котельная Пролетарская гора, 1																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740	1,740
Располагаемая тепловая мощность станции	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114	1,114
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447	1,447
отопление	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372	-0,372
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614	0,614
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221	1,221
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607	-0,607
Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020	2,020
Располагаемая тепловая мощность станции	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
отопление	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112	-0,112
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344	-0,344
Котельная ул. 5 Августа, 66а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая тепловая мощность станции	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364	0,364
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
отопление	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149	0,149
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057	-0,057
Котельная ул. Грузовая, 119г																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
Располагаемая тепловая мощность станции	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
отопление	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731	0,731
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653	0,653
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791	0,791

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Котельная ул. Дёповская, 6а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436	0,436
отопление	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414	0,414
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264	0,264
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392	0,392
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154
Котельная ул. 3-я Курская, 3а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636	2,636
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060	1,060
отопление	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539	1,539
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465	-0,465
Котельная ул. Ливенская, 48г																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580	5,580
Располагаемая тепловая мощность станции	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252	5,252
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334	3,334

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
отопление	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917	2,917
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	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
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772	2,772
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
Котельная ул. Лесная, 9а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Располагаемая тепловая мощность станции	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432	0,432
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
отопление	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254	0,254

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154	-0,154
Котельная ул. Московская, 27а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Располагаемая тепловая мощность станции	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403	0,403
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
отопление	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389	0,389
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027	-0,027

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность станции	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
отопление	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059	-0,059
Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Располагаемая тепловая мощность станции	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,063
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
отопление	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007	-0,007
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045	-0,045
Котельная ул. Паровозная, 64б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая тепловая мощность станции	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500	5,500
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229	5,229
отопление	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299	4,299
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050	-0,050
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997	3,997
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647	-0,647
Котельная ул. Пушкина, 68а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
Располагаемая тепловая мощность станции	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
отопление	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Котельная ул. Разина, 11б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900	16,900
Располагаемая тепловая мощность станции	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114	14,114
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963	10,963
отопление	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055	9,055
вентиляция																
горячее водоснабжение	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908	1,908
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817	2,817
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964	11,964
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076	8,076
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888
Котельная ул. Рельсовая, 7а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,516	0,516	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Располагаемая тепловая мощность станции	0,526	0,526	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
отопление	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,183	0,183	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,183	0,183	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,268	0,268	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,030	-0,030	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144	-0,144
Котельная ул. Студенческая, 2а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Располагаемая тепловая мощность станции	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528	1,528
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
отопление	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318	1,318
вентиляция																
горячее водоснабжение																

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988	0,988
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189	1,189
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201	-0,201
Котельная ул. Тульская, 24а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Располагаемая тепловая мощность станции	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889	0,889
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
отопление	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745	0,745
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761	0,761

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412	-0,412
Котельная ул. Тульская, 63б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
Располагаемая тепловая мощность станции	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
отопление	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037	-0,037
Котельная пер. Южный, 26б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
Располагаемая тепловая мощность станции	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304	1,304

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025	1,025
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
отопление	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118	0,118
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855	0,855
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091	-0,091
Котельная ул. Metallургов, 80б																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
Располагаемая тепловая мощность станции	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310	2,310
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
отопление	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450	1,450
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965	0,965
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485	0,485
Котельная ул. Силикатная, 28а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,200	3,200	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100
Располагаемая тепловая мощность станции	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387	2,387
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
отопление	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169	2,169
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068	-0,068
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140	2,140
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613	-0,613
АО «Орелтеплосервис»																
<i>Котельная ул. Автогрейдерная, 3г</i>																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	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
Располагаемая тепловая мощность станции	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250	1,250
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
отопление	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590	0,590
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642	0,642
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
<i>Котельная пер. Воскресенский, 14г</i>																

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920	1,920
Располагаемая тепловая мощность станции	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
отопление	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960	0,960
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903	0,903
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930	0,930
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848	0,848
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110	1,110
Располагаемая тепловая мощность станции	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
отопление	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
Котельная ул. Карачевская, 12г																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
Располагаемая тепловая мощность станции	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
отопление	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020	-0,020
Котельная ул. Московская,175 (лит А, пом 8)																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Располагаемая тепловая мощность станции	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
отопление	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014
Котельная ул. Линейная 69а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Располагаемая тепловая мощность станции	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
отопление	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022	-0,022
Котельная ул. Пищевой 12А																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность станции	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
отопление	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Котельная ул. Рабочий городок 22а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Располагаемая тепловая мощность станции	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
отопление	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
вентиляция																
горячее водоснабжение																

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Котельная ул. Медведева, д.93а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012	2,012
Располагаемая тепловая мощность станции	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873	1,873
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900
отопление	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
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959	0,959
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630	0,630

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
Планерная, 31-1																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ЗАО «Теплоавтоматика»																
Котельная ул. Комсомольская 287																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698	3,698

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая тепловая мощность станции	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730	2,730
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760	1,760
отопление	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260	1,260
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612	1,612
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133	1,133
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479	0,479
ООО «Орловские тепловые магистрали»																
Котельная ул. Часовая, 41а																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450	6,450
Располагаемая тепловая мощность станции	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900	5,900
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Потери в тепловых сетях в горячей воде	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507	3,507
отопление	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260	3,260
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311	2,311
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750	3,750
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869	2,869
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»																
Котельная ул. 3-я Курская, д.56																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808	1,808
Располагаемая тепловая мощность станции	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274	1,274
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	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
отопление	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702	0,702
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822	0,822
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441	0,441
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381	0,381
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ																
Котельная ул. Планерная, д. 31																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245	1,245
Располагаемая тепловая мощность станции	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
отопление	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588	0,588
вентиляция																
горячее водоснабжение	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405	0,405
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664	0,664

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
МУП «Зеленстрой»																
Котельная 2-ая Пушкинская, 18																
Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709	2,709
Располагаемая тепловая мощность станции	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650	2,650
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
отопление	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
вентиляция																
горячее водоснабжение																
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587	2,587
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054	-0,054

Следует отметить, что в таблице 2.3.1 представлены существующие источники тепловой энергии с текущими значениями установленных мощностей. Балансы перспективной тепловой мощности и тепловой нагрузки в соответствии с мероприятиями мастер-плана, приведены в Разделе 5 (п/п 5.8).

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зоны действия источников тепловой энергии расположены в основном в г. Орле. Исключение составляет зона действия Орловской ГТ ТЭЦ (обеспечивает тепловой энергией через сети ООО «ТСК Орел» часть потребителей соседнего Орловского района).

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно

Одним из методов определения сбалансированности тепловой мощности источников тепловой энергии, теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения является определение эффективного радиуса теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии или тепловой камеры существующей сети в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Иными словами, эффективный радиус теплоснабжения определяет условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно по причинам роста совокупных расходов в указанной системе. Учет данного показателя позволяет избежать высоких потерь в сетях, улучшит качество теплоснабжения и положительно скажется на снижении расходов.

С понятием эффективного радиуса тесно связана величина максимального радиуса теплоснабжения R_{\max} , который определяет длину теплопровода от источника до наиболее удаленного потребителя.

В Федеральном законе от 27.07.2011 №190-ФЗ «О теплоснабжении» введено понятие об эффективном радиусе теплоснабжения без конкретной методики его расчета. Отсутствие разработанных, согласованных на федеральном уровне и введенных в действие методических рекомендаций по расчету экономически целесообразного радиуса централизованного теплоснабжения потребителей не позволяет формировать решения о реконструкции действующей системы теплоснабжения в направлении централизации или децентрализации локальных зон теплоснабжения.

Расчет эффективного радиуса теплоснабжения целесообразно выполнять для существующих источников тепловой энергии, имеющих резерв тепловой мощности или подлежащих реконструкции с её увеличением. В случаях же, когда существующая котельная не модернизируется, либо у неё не планируется увеличение количества потребителей с прокладкой новых тепловых сетей, расчёт радиуса эффективного теплоснабжения не актуален.

Вопрос целесообразности подключения перспективных потребителей к существующим источникам теплоснабжения (эффективного радиуса теплоснабжения) решается на основании расчетов в соответствии с методикой, изложенной в Приложении 40 к Методическим указаниям, утвержденными Приказом Минэнерго РФ от 05.03.2019 № 212.

В ходе расчетов выполняется сравнение приведенных эффектов, которые получает теплоснабжающая организация от подключения нового потребителя, с затратами на его подключение:

$$\sum_{i=1}^n \frac{\text{ПДС}_t}{\left(1 + \frac{1}{(1 + \text{НД})}\right)^t} \geq K_{мс}, \text{ лет} \quad (7.1)$$

где:

ПДС - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая в соответствии с пунктом 6 Правил установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем определенным статьей 8 Федерального закона "О теплоснабжении", утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2014, № 14, ст. 1627; № 23, ст. 2996; 2017, № 18, ст. 2780);

$K_{мс}$ - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС).

Для определения капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки присоединения к тепловой сети исполнителя до объекта заявителя должны быть выполнены следующие действия:

В электронной модели системы теплоснабжения исполнителя должна быть установлена адресная привязка объекта заявителя, выходящая за существующую зону действия системы теплоснабжения заявителя и увеличивающая радиус теплоснабжения.

На топооснове поселения, городского округа, города федерального значения должна быть осуществлена привязка объекта заявителя к точке подключение тепловой сети (формируется объект - тепловая камера для подключения и рассчитываются протяженность и диаметр теплопровода, соединяющего объект заявителя с тепловой камерой тепловой сети).

В электронной модели системы теплоснабжения должен быть сформирован путь теплоносителя от источника тепловой энергии до абонентского ввода в теплопотребляющую установку объекта заявителя.

Капитальные затраты в строительство тепловой сети $K_{тс}$ (без НДС) должны рассчитываться по формуле:

$$K_{\text{т},t} = \left(\sum_{i=1}^{i=N} (l \times k_{Dy})_i + \sum_{j=1}^{j=M} (l \times k_{Dy})_j \right) \times \text{ИЦП}_t - \text{ПЗП}_t \times (1 - \text{НДС}_t) , \text{ тыс.руб.},$$

где:

l_i - протяженность i -того участка проектируемой тепловой сети от объекта заявителя до точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя с условным диаметром Dy_i (мм), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, км;

l_j - протяженность j -того участка реконструируемой тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя с увеличением диаметра Dy_j (мм), необходимой для обеспечения пропускной способности тепловой сети исполнителя в точке подключения к ней объекта заявителя, км;

$k_{Dy,i}, k_{Dy,j}$ - нормативы цены строительства тепловой сети с условным диаметром Dy_i (Dy_j) (мм), определяемые на основании укрупненных нормативов цены строительства для объектов капитального строительства непроизводственного назначения (далее - НЦС), тыс. руб./км. В случае отсутствия в НЦС необходимых сведений (например, при отсутствии удельных показателей для необходимого диаметра трубопровода) стоимость строительства принимается путем линейной интерполяции на основе данных, приведенных в соответствующих разделах НЦС либо по проектам-аналогам. При определении нормативной цены строительства учитываются также затраты на восстановление благоустройства и озеленения, и дорожного покрытия;

N - число участков проектируемой тепловой сети с различными условными диаметрами (Dy_i);

M - число участков реконструируемой тепловой сети исполнителя с увеличением диаметра участков тепловой сети до Dy_j (мм) для обеспечения пропускной способности, выявленными в результате гидравлических расчетов;

ИЦП_t - прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t -м расчетном периоде, который должен определяться в соответствии с пунктом П40.6 настоящей методики;

ПЗП_t - плата за подключение объекта заявителя с тепловой нагрузкой $Q_{\text{сумм}}^{\text{м.ч}} < 0,1$ Гкал/ч к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, устанавливается в соответствии с подпунктом 1 пункта 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 г. № 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 16 июля 2013 г., регистрационный № 29078), с изменениями, внесенными приказом Федеральной службы по тарифам от 27 мая 2015 г. № 1080-э "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э и в Методические

указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 июля 2015 г., регистрационный № 37985), приказами Федеральной антимонопольной службы от 4 июля 2016 г. № 888/16 "О внесении изменений и дополнений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 29 июля 2016 г., регистрационный № 43031), от 30 июня 2017 г. № 868/17 "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, и Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 26 июля 2017 г., регистрационный № 47530), от 4 октября 2017 г. № 1292/17 "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 18 октября 2017 г., регистрационный № 48588) и от 18 июля 2018 г. № 1005/18 "О внесении изменений в Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э" (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 14 сентября 2018 г., регистрационный № 5215), в размере 550 рублей (с НДС);

$НДС_t$ - ставка налога на добавленную стоимость в t-м расчетном периоде.

Прогнозный индекс цен производителей промышленной продукции в t-м расчетном периоде ($ИЦП_t$) должен определяться по формуле:

$$ИЦП_t = \left(1 + ИЦП_{б+1}^п \right) \times \left(1 + ИЦП_{б+2}^п \right) \times K \times \left(1 + ИЦП_t^п \right),$$

где $ИЦП_{б+1}^п, ИЦП_{б+2}^п, \dots, ИЦП_t^п$ - индексы цен производителей промышленной продукции (в среднем за год к предыдущему году) в (2017+1)-й, (2017+2)-й,... t-й расчетные периоды, указанные на соответствующие годы в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. № 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 47, ст. 6598; 2017, № 38, ст. 5627; 2018, № 19, ст. 2737; № 50, ст. 7755) (далее - прогноз социально-экономического развития Российской Федерации), на t-й расчетный период регулирования (базовый вариант).

Приток денежных средств от операционной деятельности, полученный исполнителем в период времени t, за счет продажи тепловой энергии заявителю на цели теплоснабжения, присоединенному к тепловой сети исполнителя должен определяться по формуле:

$$ПДС_t = B_t - З_t, \text{ тыс. руб./год,}$$

где:

B_t - выручка, полученная исполнителем за счет продажи тепловой энергии заявителю,

подключенному к тепловой сети исполнителя, за период t , тыс. руб. в год;

$З_t$ - затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, за период t , тыс. руб. в год.

Выручка, полученная исполнителем за счет продажи заявителю, подключенному к тепловой сети исполнителя через индивидуальный тепловой пункт, тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения потребителя, должна рассчитываться по формуле:

$$В_t = Q_s^{пш} \times \Pi_{тэ,t} \times ИСПП_t = Q_{сулм}^{мч} \times ЧЧМ_{ср.} + \Pi_{тэ,t} \times ИСПП_t \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год,}$$

где:

$Q_s^{пш}$ - прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения заявителя, тыс. Гкал/год;

$Q_{0,3}^{мч}$ - максимальная часовая тепловая нагрузка, указанная в условиях подключения, выданных исполнителем вместе с проектом договора о подключении (технологическом присоединении), в соответствии с пунктом 35 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 г. № 787 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 29, ст. 4432), Гкал/ч;

$ЧЧМ_{ср.}$ - средневзвешенное по видам тепловой нагрузки число часов максимума тепловой нагрузки, час./год;

$\Pi_{тэ,t}$ - цена на тепловую энергию для теплоснабжения заявителя в t -м расчетном периоде;

$ИСПП_t$ - индекс совокупного платежа граждан за коммунальные услуги, устанавливаемый в соответствии с Основами формирования индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 19, ст. 2434; № 40 (ч. III), ст. 5425; № 45, ст. 6237; 2015, № 12, ст. 1753; № 37, ст. 5153; 2016, № 1 (ч. II), ст. 233; № 45 (ч. II), ст. 6263; 2017, № 11, ст. 1557; № 38, ст. 5633) t -м расчетном периоде.

П40.14. Затраты, понесенные исполнителем на выработку тепловой энергии для теплоснабжения потребителя, и ее передачу по тепловым сетям исполнителя до объекта заявителя, должны рассчитываться по формуле:

$$З_t = (З_t + З_{пер})_t, \text{ тыс. руб./год,}$$

где:

$З_{т,t}$ - затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем на отпуск тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения объекта заявителя, в t -м расчетном периоде, тыс. руб./год;

$З_{пер,t}$ - затраты, обеспечивающие компенсацию расходов на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя (с учетом затрат на покупку тепловой энергии для компенсации тепловых потерь), необходимой для теплоснабжения объекта заявителя в t -м расчетном периоде, тыс. руб./год.

Затраты исполнителя, обеспечивающие компенсацию расходов на топливо, затраченного исполнителем для отпуска тепловой энергии, необходимой для теплоснабжения заявителя, должны рассчитываться по формуле:

$$З_{т,t} = Q_3^{шт} \times b_{ф,t} \times \Pi_{т,t} \times (1 + I_t^п) \times 10^{-3}, \text{ тыс. руб./год,}$$

где:

$Q_3^{шт}$ - прогнозируемое количество тепловой энергии, отпущенное из тепловых сетей исполнителя для теплоснабжения объекта заявителя, тыс. Гкал/год;

$b_{ф,t}$ - удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, фактически сложившийся в системе теплоснабжения исполнителя, в t-м расчетном периоде, кг/Гкал;

$\Pi_{т,t}$ - цена топлива, фактически сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, в t-м расчетном периоде в соответствии с требованиями к раскрытию информации, руб./т. условного топлива;

$I_t^п$ - прогнозный индекс роста цены на k-й вид топлива в t-м расчетном периоде, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (базовый вариант).

Затраты на передачу дополнительного количества тепловой энергии от источника тепловой энергии в системе теплоснабжения заявителя до объекта исполнителя по существующим и вновь построенным тепловым сетям должны определяться аналоговым методом, исходя из фактического уровня затрат в данной системе теплоснабжения в перерасчете на единицу материальной характеристики тепловой сети в соответствии с формулой:

$$З_{пер,t} = \gamma_{ст} + M_{нтс} = \gamma_{ст} \times \sum_{i=1}^{i=N} (l \times Dy)_i, \text{ тыс.руб./год,}$$

где:

$\gamma_{ст}$ - удельная стоимость передачи тепловой энергии, сложившаяся в системе теплоснабжения исполнителя, к тепловым сетям которой присоединяются объект заявителя, руб./м²;

$M_{нтс}$ - материальная характеристика вновь построенной тепловой сети для подключения объекта заявителя, м²;

$L_{нтс,i}$ - протяженность i-того участка вновь построенной тепловой сети с условным диаметром $D_{у,нтс,i}$, м;

$D_{у,нтс,i}$ - условный диаметр i-того участка вновь построенной тепловой сети, м.

На основании данной методики выполнен расчет, в соответствии с которым был сделан вывод, о нахождении части перспективных площадок застройки в радиусе эффективного теплоснабжения существующих ТЭЦ и котельных. Их перечень приведен в Таблице 7.12.1

Таблица 7.12.1 Перечень перспективных потребителей, находящихся в радиусе эффективного теплоснабжения существующих источников

№	Перспективный потребитель	Нагрузк а, Гкал/ч	Протяженность тепловой сети до камеры сброса нагрузок, п.м.	Существующий источник тепловой энергии
1	Многоквартирный жилой дом, возводимый на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0030717:932 по адресу: г. Орел, ул. Старо-Московская	0,339	111,3	Орловская ТЭЦ
3	теплоснабжение объекта капитального строительства "строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1" планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0031401:3У2.	1,7463	24	Орловская ТЭЦ
4	теплоснабжение объекта капитального строительства Многоквартирный дом, расположенный по адресу: г. Орел, ул. Раздольная, д.11а в границах земельного участка с кадастровым номером 57:25:0000000:138 (взамен ранее выданных ТУ №08/22 от 22.09.2022г.).	1,08	98	Орловская ТЭЦ
5	подключение теплоснабжения объекта "Здание центра управления ФКУ Упрдор Москва-Харьков планируемого к строительству по адресу: г. Орел, ул. Полесская, д.20 на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0010402:1000.	0,449	60	Орловская ТЭЦ
6	на подключение теплоснабжения многоквартирных домов поз. 1, поз.2, планируемых к строительству на территории домовладений №1, 5, 7, 9, 11, 17 по ул. Льва Толстого.	3,063	50	Орловская ТЭЦ
7	на подключение теплоснабжения многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040217:1507 (1 этап строительства); многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0000000:6412 (2 этап строительства); многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040217:1508 (3 этап строительства) по адресу: Орловская область, г. Орел, пер. Межевой.	3,138148	34	Орловская ТЭЦ
8	на подключение теплоснабжения многоквартирного жилого дома,	1,1	46	Орловская ТЭЦ

№	Перспективный потребитель	Нагрузка, Гкал/ч	Протяженность тепловой сети до камеры сброса нагрузок, п.м.	Существующий источник тепловой энергии
	планируемого к строительству по адресу: РФ, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова, з/у 1 (кадастровый номер земельного участка 57:25:0040227:44).			
9	на подключение теплоснабжения объекта «Школа в 795 квартале г. Орла». (взамен ранее выданных ТУ №14/23 исх. №935-29-сн/3342-882.2 от 28.09.2023г)	1,391	140	Орловская ТЭЦ
10	на подключение теплоснабжения объекта «Общеобразовательная школа на 1225 мест по адресу: ул. Родзевича-Белевича, 15, мкрн. №8 в г. Орле Орловской области» планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040323:2943 (взамен ранее выданных ТУ №13/23)	2,59536	305	Орловская ТЭЦ
11	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство, Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября	0,2829324 2	118	Орловская ТЭЦ
12	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство, Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького	12,517555 9	152	Орловская ТЭЦ
13	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство, Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе	4,0512289 8	180	Орловская ТЭЦ
14	Многоэтажное, среднеэтажное и малоэтажное жилищное строительство, Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Михалицына-железнодорожная ветка	4,3177572	21	Орловская ТЭЦ
15	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство, Территория в границах квартала, ограниченного пер. Артельный, ул. Михалицына, ш. Московское	4,3181530 8	321	Орловская ТЭЦ
16	Строительство детского сада в районе ул. Севастопольская – ул. Гайдара	0,03588	250	Орловская ТЭЦ
17	Строительство детского сада на 480 мест (2 этажа) в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	0,88504	73	Орловская ТЭЦ
18	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	0,566605	77	Орловская ТЭЦ

№	Перспективный потребитель	Нагрузк а, Гкал/ч	Протяженность тепловой сети до камеры сброса нагрузок, п.м.	Существующий источник тепловой энергии
19	Строительство детского сада на 120 мест в районе ул. Михалицина – ул. Детская	0,216775	77	Орловская ТЭЦ
20	Строительство детского сада на 280 мест в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	0,48363	63	Орловская ТЭЦ
21	Строительство детского сада на 250 мест в районе ул. Михалицына – Московское шоссе	0,16744	204	Орловская ТЭЦ
22	Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	0,56511	70	Орловская ТЭЦ
23	Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	1,728	136	Орловская ТЭЦ
24	Строительство школы в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	0,33488	55	Орловская ТЭЦ
25	Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	0,84916	155	Орловская ТЭЦ
26	Размещение учреждений культурно-досугового типа в составе торгово-развлекательного комплекса (включая физкультурно-оздоровительный комплекс) в районе ул. Грузовая – ул. Московская	0,16744	84	Орловская ТЭЦ
27	Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла 302038, Орловская область, г. Орел, ул. Рошинская, д. 33	0,07774	58	Орловская ТЭЦ
28	Строительство гостиничного комплекса «Южный» и торгового комплекса в районе железнодорожного Вокзала «Орел»	0,854	87	Орловская ТЭЦ
29	Строительство гостиницы в районе ул. Михалицына – пер. Артельный	0,37044	590	Орловская ТЭЦ
30	Технологическое присоединение объектов 13 микрорайона	55,33	55	Орловская ТЭЦ
31	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Костомаровская-Болховская	1,91	163,31	Орловская ТЭЦ
32	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Электровозная-Вольная	3,61	133,03	Орловская ТЭЦ
33	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами:	1,59	213,48	Орловская ТЭЦ

№	Перспективный потребитель	Нагрузка, Гкал/ч	Протяженность тепловой сети до камеры сброса нагрузок, п.м.	Существующий источник тепловой энергии
	Московская – Грузовая – Привокзальная			
34	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Старо-Московская-Прядильная-Грузовая	1,18	105,19	Орловская ТЭЦ
35	Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Пушкина-1-я Курская-5-е Августа-наб. Дубровинского	1,23	96,78	Орловская ТЭЦ
36	Строительство детского сада в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	0,04	166,54	Орловская ТЭЦ
37	Строительство 3 детских садов на 90 мест (2 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	0,04	156,58	Орловская ТЭЦ
38	Строительство детского сада на 110-120 мест (2 этажа) в районе ул. Старо-Московская – ул. Прядильная	0,05	105,19	Орловская ТЭЦ
39	Строительство детского сада в районе ул. Старо-Московская – ул. Пушкина	0,08	207,57	Орловская ТЭЦ
40	Строительство детского сада в районе ул. Левый берег Оки – ул. Болховская – ул. Октябрьская	0,04	257,3	Орловская ТЭЦ
41	Строительство детского сада на 300 мест в районе ул. 60-летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока	0,53	39,67	Орловская ТЭЦ
42	Строительство детского сада на пересечении ул. Цветаева и ул. Грановского	0,04	86,34	Орловская ТЭЦ
43	Строительство школы в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	0,08	31,76	Орловская ТЭЦ
44	Строительство учреждения культурно-досугового типа в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	0,03	157,71	Орловская ТЭЦ
45	Строительство торгово-развлекательного комплекса Орловская область, г. Орел, в районе ул. 3-я Курская – ул. 4-я Курская	0,04	19,85	Орловская ТЭЦ
46	Строительство торгового центра Орловская область, г. Орел, в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	0,22	71	Орловская ТЭЦ

Прочие перспективные потребители оборудуются автономными источниками теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплopotребляющими установками потребителей

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии представлена на перспективу по годам схемы теплоснабжения в таблице 3.1.1.

Баланс теплоносителя складывается из затрат на подпитку тепловой сети (ориентировочный расход должен быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети), затрат на проведение регламентных испытаний тепловых сетей (ориентировочный расход составляет 0,5 объема тепловой сети), затрат на заполнение тепловой сети (ориентировочный расход составляет 1,5 объема тепловой сети) и собственные нужды котельных.

Таблица 3.1.1. Расчет годовых нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях, м³/год

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"																
<i>Орловская ТЭЦ</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	755844	755844	755844	755844	755844	757500	760488	835291	884790	913919	932305	940437	948390	963790	978256	993038
Пусковое заполнение	51770	51770	51770	51770	51770	51884	52088	57212	60602	62597	63856	64414	64958	66013	67004	68016
Регламентные испытания	17257	17257	17257	17257	17257	17295	17363	19071	20201	20866	21285	21471	21653	22004	22335	22672
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	824870	824870	824870	824870	824870	826678	829939	911573	965593	997382	1017447	1026322	1035000	1051808	1067595	1083726
АО "ГТ ЭНЕРГО"																
<i>Орловская ГТ-ТЭЦ</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00	4819,00
Пусковое заполнение	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00	330,00
Регламентные испытания	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00	110,00
сливы из САРЗ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00	5259,00
АО «Орелгортеплоэнерго»																
<i>Котельная ул. Авиационная, 1</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876	5876
Пусковое заполнение	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
Регламентные испытания	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413	6413
<i>Котельная ул. Автовокзальная, 77а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652
Пусковое заполнение	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
Регламентные испытания	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803
<i>Котельная пер. Бетонный, 4а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253	253
Пусковое заполнение	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Регламентные испытания	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
<i>Котельная пер. Ботанический, 2а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722	722
Пусковое заполнение	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Регламентные испытания	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788
<i>Котельная ул. Васильевская, 84б</i>																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
<i>Котельная ул. Васильевская, 138а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	678	912	1146	1380	1380
Пусковое заполнение	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	46	62	78	94	94
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	15	21	26	31	31
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	740	995	1250	1506	1506
<i>Котельная ул. Гагарина, 48а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Котельная ул. Городская, 98к</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
<i>Котельная ул. Калинина, 6б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652	1652
Пусковое заполнение	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
Регламентные испытания	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803	1803
<i>Котельная ул. Карачевская, 29а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456
Пусковое заполнение	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498	498
<i>Котельная ул. Карачевская, 41б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
Пусковое заполнение	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Регламентные испытания	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289
<i>Котельная пер.Карачевский, 23а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Пусковое заполнение	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
<i>Котельная ш. Карачевское, 5а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603	603
Пусковое заполнение	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Регламентные испытания	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658	658
<i>Котельная ш. Карачевское, 60а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367	367
Пусковое заполнение	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Регламентные испытания	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401	401
<i>Котельная ул. Комсомольская, 15а</i>																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
<i>Котельная ул. Комсомольская, 119а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691	691
Пусковое заполнение	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47
Регламентные испытания	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754	754
<i>Котельная ул. Комсомольская, 127а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583	583
Пусковое заполнение	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
Регламентные испытания	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636	636
<i>Котельная ул. Комсомольская, 185а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343	343
Пусковое заполнение	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374	374
<i>Котельная ул. Комсомольская, 206а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
Пусковое заполнение	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Регламентные испытания	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776	776
<i>Котельная ул. Комсомольская, 241б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
Пусковое заполнение	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
<i>Котельная ул. Комсомольская, 252а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784	784
Пусковое заполнение	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54	54
Регламентные испытания	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855	855
<i>Котельная ул. Комсомольская, 261а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Котельная ул. Красина, ба</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
Пусковое заполнение	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Регламентные испытания	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296	296
<i>Котельная ул. Красина, 7а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Пусковое заполнение	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
<i>Котельная ул. Красина, 52</i>																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
<i>Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733	1733
Пусковое заполнение	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119	119
Регламентные испытания	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891	1891
<i>Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805	3805
Пусковое заполнение	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261
Регламентные испытания	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87	87
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153	4153
<i>Котельная Кромское шоссе, 13а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
Пусковое заполнение	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
<i>Котельная ул. Латышских стрелков, 37а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019	2019
Пусковое заполнение	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
Регламентные испытания	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203	2203
<i>Котельная ул. Латышских стрелков, 98</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Пусковое заполнение	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
<i>Котельная ул. Латышских стрелков, 109</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887	887
Пусковое заполнение	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Регламентные испытания	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968	968
<i>Котельная ул. Левый берег, 23</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742	742
Пусковое заполнение	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Регламентные испытания	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809	809
<i>Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
Пусковое заполнение	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
<i>Котельная ул. Машиностроительная, 5а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870	870
Пусковое заполнение	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Регламентные испытания	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950	950
<i>Котельная ул. Маяковского, 10а</i>																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
Пусковое заполнение	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
<i>Котельная ул. Маяковского, 55а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
<i>Котельная ул. Маяковского, 62а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509	509
Пусковое заполнение	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Регламентные испытания	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555	555
<i>Котельная ул. МОПРа, 28а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
<i>Котельная ул. МОПРа, 48а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
<i>Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508	1508
Пусковое заполнение	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
Регламентные испытания	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645	1645
<i>Котельная пер. Пищевой, 9а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
<i>Котельная ул. 2-я Посадская, 19а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
<i>Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	139	139
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	10	10
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	151	151
<i>Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34
Пусковое заполнение	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
<i>Котельная пр. Связистов, 1а</i>																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961	961
Пусковое заполнение	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Регламентные испытания	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048	1048
<i>Котельная ул. Спивака, 85</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	454
Пусковое заполнение	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
<i>Котельная ул. Федотовой, 12</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	408	658
Пусковое заполнение	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	45
Регламентные испытания	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	15
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	445	719
<i>Котельная ул. Циолковского, 16</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
Пусковое заполнение	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91	91
<i>Котельная ул. Циолковского, 51а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
Пусковое заполнение	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Регламентные испытания	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242	242
<i>Котельная ул. Черепичная, 24б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Пусковое заполнение	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
<i>Котельная пер. Шпагатный, 92</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
<i>Котельная пер. Шпагатный, 92"Г"</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пусковое заполнение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Регламентные испытания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сливы из САРЗ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Котельная пл. Щепная, 12б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
Пусковое заполнение	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Регламентные испытания	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
<i>Котельная ул. Энгельса, 88а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459	459
Пусковое заполнение	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501	501
<i>Котельная ул. Яблочная, 59а</i>																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
<i>Котельная Брестская, 6</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
<i>Котельная ул. Веселая, 2</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
<i>Котельная ул. Генерала Жадова, 4а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Пусковое заполнение	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
<i>Котельная ул. Генерала Родина, 69а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	3239	3239	3239	3239	3239	3239	3239	3239	3239	3239	4733	4733	4733	4733	4733	4733
Пусковое заполнение	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	324	324	324	324	324	324
Регламентные испытания	74	74	74	74	74	74	74	74	74	74	108	108	108	108	108	108
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	3535	3535	3535	3535	3535	3535	3535	3535	3535	3535	5165	5165	5165	5165	5165	5165
<i>Котельная пер. Ипподромный, 2а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
Пусковое заполнение	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Регламентные испытания	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
<i>Котельная ул. Лескова, 31а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>Котельная ул. Матвеева, 9а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
Пусковое заполнение	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Регламентные испытания	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256	256
<i>Котельная ул. Матросова, 46б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1038	1078	1078	1078	1078	1119
Пусковое заполнение	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	74	74	74	74	77
Регламентные испытания	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	25	25	25	25	26
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1132	1177	1177	1177	1177	1221
<i>Котельная ш. Наугорское, 13б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	55	55	55	55	55	54	54	53	52	52	51	51	50	50	49	49
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	60	60	60	60	60	59	58	58	57	57	56	56	55	54	54	53
<i>Котельная ш. Наугорское, 27</i>																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
Пусковое заполнение	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Регламентные испытания	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
<i>Котельная ш. Наугорское, 29б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1311	1867	2424	2424	2424	2424
Пусковое заполнение	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	128	166	166	166	166
Регламентные испытания	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	43	55	55	55	55
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	1431	2038	2645	2645	2645	2645
<i>Котельная ул. Октябрьская, 4а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432	432
Пусковое заполнение	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
<i>Котельная ул. Октябрьская, 54а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
Пусковое заполнение	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102	102
<i>Котельная ул. Трудовые резервы, 32а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351	351
Пусковое заполнение	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Регламентные испытания	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383	383
<i>Котельная ул. Цветаева, 15б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293	293
Пусковое заполнение	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Регламентные испытания	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
<i>Котельная пер. Огородный, 7а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	84	84	84	84
Пусковое заполнение	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	6	6	6
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	92	92	92	92
Котельная ул. Тургенева, 50а																
Потери теплоносителя с утечкой	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
Пусковое заполнение	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Котельная Пролетарская гора, I																
Потери теплоносителя с утечкой	100	100	100	100	100	100	100	100	Переключение нагрузки на Орловскую ТЭЦ							
Пусковое заполнение	7	7	7	7	7	7	7	7								
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2								
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0								
Итого	109	109	109	109	109	109	109	109								
Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б																
Потери теплоносителя с утечкой	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Котельная ул. 5 Августа, 66а																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
<i>Котельная ул. Грузовая, 119г</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
Пусковое заполнение	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
<i>Котельная ул. Деповская, ба</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Пусковое заполнение	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
<i>Котельная ул. 3-я Курская, 3а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
<i>Котельная ул. Ливенская, 48г</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	730	730	730	730	730	730	730	730	730	767	767	767	767	767	841	952
Пусковое заполнение	50	50	50	50	50	50	50	50	50	53	53	53	53	53	58	65
Регламентные испытания	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18	19	22
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	796	796	796	796	796	796	796	796	796	837	837	837	837	837	917	1038
<i>Котельная ул. Лесная, 9а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
<i>Котельная ул. Московская, 27а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
<i>Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<i>Котельная ш. Новосильское, 7а пом. 2</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<i>Котельная ул. Паровозная, 64б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443	443
Пусковое заполнение	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Регламентные испытания	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484	484
<i>Котельная ул. Пушкина, 68а</i>																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79	79
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
<i>Котельная ул. Ст. Разина, 11б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921
Пусковое заполнение	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Регламентные испытания	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096	2096
<i>Котельная ул. Рельсовая, 7а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
<i>Котельная ул. Студенческая, 2а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
<i>Котельная ул. Тульская, 24а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163
Пусковое заполнение	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Регламентные испытания	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
<i>Котельная ул. Тульская, 63б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
<i>Котельная пер. Южный, 26б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129	129
Пусковое заполнение	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Регламентные испытания	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141
<i>Котельная ул. Металлургов, 80б</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
Пусковое заполнение	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Регламентные испытания	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
<i>Котельная ул. Силикатная, 28а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373	373
Пусковое заполнение	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Регламентные испытания	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
<i>АО «Орелтеплосервис»</i>																
<i>Котельная ул. Автогрейдерная, 3г</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Пусковое заполнение	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
<i>Котельная пер. Воскресенский, 14г</i>																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Потери теплоносителя с утечкой	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
Пусковое заполнение	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Регламентные испытания	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
<i>Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
<i>Котельная ул. Карачевская, 12г</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<i>Котельная ул. Московская, 175 (лит А, пом 8)</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
<i>Котельная ул. Линейная 69а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
<i>Котельная ул. Пищевой 12А</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
<i>Котельная ул. Рабочий городок 22а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Итого	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<i>Котельная ул. Медведева, д.93а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Пусковое заполнение	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Регламентные испытания	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
<i>Планерная, 31-1</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Пусковое заполнение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Регламентные испытания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
сливы из САРЗ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>ЗАО «Теплоавтоматика»</i>																
<i>Котельная ул. Комсомольская 287</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310
Пусковое заполнение	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
Регламентные испытания	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
<i>ООО «Орловские тепловые магистрали»</i>																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<i>Котельная ул. Часовая, 41а</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196	1196
Пусковое заполнение	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
Регламентные испытания	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305	1305
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»																
<i>Котельная ул. 3-я Курская, д.56</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221	221
Пусковое заполнение	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Регламентные испытания	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241	241
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ																
<i>Котельная ул. Планерная, д. 31</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Пусковое заполнение	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
МУП «Зеленстрой»																

Показатель	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<i>Котельная 2-ая Пушкинская, 18</i>																
Потери теплоносителя с утечкой	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Пусковое заполнение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Регламентные испытания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сливы из САРЗ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по г. Орла в целом и по каждой системе отдельно

В соответствии с п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети», для закрытых систем теплоснабжения предусмотрена дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения до 2035 года для выбранного Варианта 1 мастер-плана представлен в таблицах 3.2.1, 3.2.2.

Таблица 3.2.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети ТЭЦ

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"																	
Орловская ТЭЦ																	
Производительность ВПУ	м3/ч	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560	560
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3/ч	105	105	105	105	105	105	106	116	123	127	130	131	132	134	136	138
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	105	105	105	105	105	105	106	116	123	127	130	131	132	134	136	138
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	105	105	105	105	105	105	106	116	123	127	130	131	132	134	136	138
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	842	842	842	842	842	780	770	778	800	807	825	820	815	820	825	833
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	455	455	455	455	455	455	454	444	437	433	430	429	428	426	424	422
Доля резерва	-	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,79	0,78	0,77	0,77	0,77	0,76	0,76	0,76	0,75
АО "ГТ ЭНЕРГО"																	
Орловская ГТ-ТЭЦ																	
Производительность ВПУ	м3/ч	4,32	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Срок службы	лет			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	3,02	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
Доля резерва	-	0,70	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88

Таблица 3.2.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и подпитки тепловой сети котельных

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
АО «Орелгортеплоэнерго»																	
Котельная ул. Авиационная, 1																	
Производительность ВПУ	т/ч	27,0	27,0	27,0	26,6	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,84	2,84	2,84	8,12	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58	6,58
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,27	2,27	2,27	4,91	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,57	0,57	0,57	3,21	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	25	25	25	25	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Котельная ул. Автовокзальная, 77а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,20	0,20	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля резерва	-	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
Котельная пер. Бетонный, 4а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,01	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,01	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная пер. Ботанический, 2а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля резерва	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Котельная ул. Васильевская, 84б																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,040	0,040	0,040	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Васильевская, 138а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,16	0,13	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	0,03	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	1,30
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Гагарина, 48а																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Городская, 98к																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Калинина, 66																	
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,37	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,37	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86	4,86

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Карачевская, 29а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Карачевская, 41б																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная пер.Карачевский, 23а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ш. Карачевское, 5а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	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
Котельная ш. Карачевское, 60а																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,098	0,098	0,098	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,098	0,098	0,098	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Комсомольская, 15а																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная ул. Комсомольская, 119а																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,170	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,170	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Комсомольская,127а																	
Производительность ВПУ	т/ч	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,03	0,42	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,03	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,16	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Комсомольская, 185а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ул. Комсомольская, 206а																	
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,23	0,46	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,23	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,08	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Комсомольская, 241б																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Комсомольская, 252а																	
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,50	0,56	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,26	0,26	0,26	0,40	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	0,1	0,13	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Котельная ул. Комсомольская, 261а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0300	0,0300	0,0300	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/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
Доля резерва	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ул. Красина, 6а																	
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,26	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,09	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,08	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Красина, 7а																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75	40,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Красина, 52																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Котельная ул. Кромская, 7а(908кв)																	
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Кромская, 7а(909кв)																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82	11,82
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1	-1
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Кромское шоссе, 13а																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ул. Латышских стрелков, 37а																	
Производительность ВПУ	т/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,90	1,90	1,90	1,54	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	1	0,64	0,76	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33	7,33
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Латышских стрелков, 98																	
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0100	0,0100	0,0100	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Латышских стрелков, 109																	
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,33	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,37	0,37	0,37	0,33	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ул. Левый берег, 23																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	109	11	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	1,58	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,59	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Доля резерва	-	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
Котельная Гостиничный комплекс "Лесной"																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Машиностроительная, 5а																	
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Маяковского, 10а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,020	0,020	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная ул. Маяковского, 55а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0050	0,0050	0,0050	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0050	0,0050	0,0050	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Маяковского, 62а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	-	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
Котельная ул. МОПРа, 28а																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,55	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,03	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,03	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,01	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	-	0,91	0,91	0,91	0,90	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Котельная ул. МОПРа, 48а																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,012	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,002	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14																	
Производительность ВПУ	т/ч	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6	26,6
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,66	0,66	0,82	0,64	1,30	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,57	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	0,16	0,07	0,4	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26
Доля резерва	-	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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная пер. Пищевой, 9а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. 2-я Посадская, 19а																	
Производительность ВПУ	т/ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,20	0,20	0,20	0,16	0,16	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,06	0,06	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. 1-я Пушкарная, 20а																	
Производительность ВПУ	т/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,100	0,141	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,110	0,110	0,110	0,100	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,001	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Доля резерва	-	1,00	1,00	1,00	1,00	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. 1-я Пушкарная, 21а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	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
Котельная пр. Связистов, 1а																	
Производительность ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,38	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,80	0,80	1,20	0,07	0,80	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,07	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	0,4	н.д.	0,2	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4	4	4	4	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Доля резерва	-	0,91	0,91	0,91	0,91	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Спивака, 85																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Федотовой, 12																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная ул. Циолковского,16																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Циолковского, 51а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ул. Черепичная, 24б																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная пер. Шпагатный, 92																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	-	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
Котельная пл. Щепная, 126																	
Производительность ВПУ	т/ч	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,30	0,42	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,20	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	0,1	0,16	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Энгельса, 88а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,03	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	0,01	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Яблочная, 59а																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная Брестская,6																	
Производительность ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Веселая, 2																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная ул. Генерала Жадова, 4а																	
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	1,3	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	32	33	34	35	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,008	0,300	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,008	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,1	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,6	11,6	11,6	11,6	1,2	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,92	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Генерала Родина, 69а																	
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,30	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,50	0,50	0,50	0,30	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12	7,12
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Доля резерва	-	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
Котельная пер. Ипподромный, 2а																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,12	0,12	0,20	0,08	0,08	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,12	0,12	0,12	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	0,08	0,02	0,02	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Лескова, 31а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Матвеева, 9а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	н.д.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,030	0,030	0,040	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,030	0,030	0,030	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	0,01	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Матросова, 46б																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45	3,45
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	,60	,60	,60	,60	,60	,60
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,21	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,21	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Доля резерва	-	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Котельная ш. Наугорское, 136																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	-	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
Котельная ш. Наугорское, 27																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,008	0,008	0,008	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная ш. Наугорское, 296																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,05	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Октябрьская, 4а																	
Производительность ВПУ	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
Срок службы	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,010	0,010	0,010	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,010
нормативные утечки теплоносителя	0,010	0,010	0,010	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Доля резерва	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Котельная ул. Октябрьская, 54а																	
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Трудовые резервы, 32а																	
Производительность ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Срок службы	лет	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,16	0,16	0,22	0,18	0,30	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,16	0,16	0,16	0,14	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	0,06	0,04	0,1	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Цветаева, 15б																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	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
Котельная пер. Огородный, 7а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Тургенева, 50а																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	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
Котельная Пролетарская гора, 1																	
Производительность ВПУ	т/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	Переключение нагрузки на Орловскую ТЭЦ							

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17								
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0								
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01								
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01								
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.								
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	1								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7								
Доля резерва	-	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98								
Котельная ул. Абрамова-Соколова, 76б																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,012	0,012	0,012	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва	-	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
Котельная ул. 5 Августа, 66а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Грузовая, 119г																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,380	0,380	0,380	0,040	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,380	0,380	0,380	0,040	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Деповская, 6а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,005	0,005	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	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
Котельная ул. 3-я Курская, 3а																	
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,170	0,170	0,170	0,499	0,499	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,170	0,170	0,170	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	0,249	0,249	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Ливенская, 48г																	
Производительность ВПУ	т/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,100	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,070	0,070	0,070	0,100	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Лесная, 9а																	
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0080	0,0080	0,0080	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Московская, 27а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ш. Новосильское, 7а пом.1																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Паровозная, 64б																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,04	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Доля резерва	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Котельная ул. Пушкина, 68а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Ст. Разина, 116																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,40	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,30	0,30	0,30	0,40	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Котельная ул. Рельсовая, 7а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	н.д.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,001	0,001	0,001	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Студенческая, 2а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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	0,85
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва	-	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Котельная ул. Тульская, 24а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,018	0,018	0,018	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная ул. Тульская, 63б																	
Производительность ВПУ	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,003	0,003	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная пер. Южный, 26б																	
Производительность ВПУ	т/ч	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,007	0,007	0,007	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Metallургов, 80б																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,73	0,73	0,73	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Силикатная, 28а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,10	0,46	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,10	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	0,13	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
АО «Орелтеплосервис»																	
Котельная ул. Автогрейдерная, 3г																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	-	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная пер. Воскресенский, 14г																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Горького, 2(лит А, пом.46)																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	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
Котельная ул. Карачевская, 12г																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	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
Доля резерва	-	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная ул. Московская,175 (лит А, пом 8)																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Линейная 69а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
Котельная ул. Пищевой 12А																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Рабочий городок 22а																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Медведева, д.93а																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Узловая 5а																	
Производительность ВПУ	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Срок службы	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	10
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
нормативные утечки теплоносителя	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
сверхнормативные утечки теплоносителя	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Доля резерва	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
Котельная ул. Планерная, 31-1																	
Производительность ВПУ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
нормативные утечки теплоносителя	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
сверхнормативные утечки теплоносителя	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	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
Доля резерва	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

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЗАО «Теплоавтоматика»																	
Котельная ул. Комсомольская 287																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
ООО «Орловские тепловые магистрали»																	
Котельная ул. Часовая, 41а																	
Производительность ВПУ	т/ч	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
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Доля резерва	-	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Орловско-Курский территориальный участок ОАО «РЖД»																	
Котельная ул. 3-я Курская, д.56																	
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля резерва	-	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ																	
Котельная ул. Планерная, д. 31																	
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	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
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	-	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
МУП «Зеленстрой»																	
Котельная 2-ая Пушкарная, 18																	
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
нормативные утечки теплоносителя	т/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
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/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
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Производительность водоподготовительных установок перспективных ВПУ подобраны с учетом достаточности компенсации потерь в нормальном режиме работы. Источники теплоснабжения в аварийном режиме могут использовать неподготовленную воду, что не противоречит нормативным требованиям.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды

РАЗДЕЛ 4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. ОРЛА

4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения г. Орла

Варианты развития системы теплоснабжения г. Орла, представленные в мастер-плане, сформированы на основании следующих принципов:

1. Своевременное подключение к системе теплоснабжения новых объектов жилищного, социального и коммерческого назначения, которые должны быть построены и введены в эксплуатацию в соответствии с действующим генеральным планом города.
2. Обеспечение надежности и качества теплоснабжения существующих и новых потребителей.
3. Оптимизация тарифной нагрузки на абонентов системы теплоснабжения и бюджет.

В результате проведенного анализа данных главы 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» и главы 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» были сформированы принципы развития и реконструкции существующей системы теплоснабжения, которые легли в основу вариантов мастер-плана № 1 - 2.

При определении стоимостей затрат на проведение мероприятий по реконструкции и строительству тепловых сетей, строительству, реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, приняты прогнозные индексы-дефляторы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов.

4.1.1 Вариант 1

В рамках данного варианта предусматривается реконструкция существующей системы теплоснабжения и повышение её эффективности функционирования с учетом увеличения загрузки существующих источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии:

1. Повышение фактического температурного графика Орловской ТЭЦ до нормативных значений – 110/70 °С. Выполнение мероприятий по наладке абонентов с установкой соответствующих дроссельных устройств. На первоначальном этапе предлагается выдерживать срезку температурного графика 95°С, что связано с неработоспособностью смесительных устройств у части абонентов. В дальнейшем, по мере восстановления проектного состояния абонентских вводов, срезка может быть исключена.
2. Реконструкция существующих тепловых сетей с изменением диаметров для обеспечения перспективных нагрузок.
3. Переключение нагрузки Котельной Пролетарская Гора, 1 на Орловскую ТЭЦ.
4. Перекладка тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности подключенных абонентов.
5. Строительство новых сетей для подключения новых потребителей.
6. Реконструкция существующих источников тепловой энергии.
7. Строительство новых источников тепловой энергии для обеспечения новых потребителей.

Одной из основных проблем теплоснабжения города Орла является недостаточная пропускная способность тепловых сетей Орловской ТЭЦ. Эта проблема сложилась в течение последних лет, поскольку были стихийно демонтированы элеваторы, понижены параметры

теплоносителя. Понижение параметров теплоносителя привело к недостаточной пропускной способности тепловых сетей, ограничению возможности подключения новых потребителей. Сложившийся режим работы связан также с избыточным потреблением электроэнергии на циркуляцию теплоносителя. На текущий момент. В настоящее время выполнена реконструкция ТЭЦ, закончены работы по реконструкции ТФУ, что позволяет повысить параметры в сети до уровня 110/70 (см. приведенные режимные карты в Главе 1), причем изменение температур может вестись по каждой магистрали по отдельности.

Планируется поэтапное повышение температурного графика: магистрали №5 – 2026 – 2027 гг., магистраль № 2 – 2026 – 2029 гг., магистраль № 3 – 2027 – 2030 гг., магистраль №1,4 – 2028 – 2031 гг. На первоначальном этапе предлагается выдерживать срезку температурного графика 95°C, что связано с неработоспособностью смесительных устройств у части абонентов. В дальнейшем, по мере восстановления проектного состояния абонентских вводов, срезка может быть исключена.

Восстановление смесительных узлов и отказ от срезки планируется выполнять поэтапно. магистрали №5 – 2026 – 2027 гг., магистраль № 2 – 2026 – 2029 гг., магистраль № 3 – 2027 – 2030 гг., магистраль №1,4 – 2028 – 2031 гг.

На текущий момент 39% абонентских узлов в СЦТ Орловской ТЭЦ подключены через ЦТП, либо имеют собственные автоматизированные узлы регулирования, в переоборудовании не нуждаются.

Еще 42% абонентских узлов оборудованы элеваторами, но не имеют установленных сопел. Такие тепловые вводы не требуют переоборудования и финансовых затрат на их реконструкцию. Требуется установка расчетных сопел элеваторов на температурный график 110/70, что является малозатратным мероприятием, может быть изготовлено собственными силами эксплуатирующих организаций), выполняется в рамках подготовки зданий к отопительному сезону.

Оборудование 81% (39%+42%) абонентов устройствами смешения позволит в целом стабилизировать гидравлические режимы, привести их близко к расчетным значениям в краткосрочной перспективе.

Еще у 19% (250 шт.) абонентов отсутствуют элеваторные узлы. Часть данных потребителей планируют оборудовать свои тепловые узлы автоматическими ИТП. У прочих потребителей необходимо приведение тепловых узлов к проектному состоянию. Данные работы будут проводиться за счет средств УК и собственников зданий.

Для реализации мероприятия требуется восстановление элеваторов у абонентов силами управляющих компаний и собственников зданий. Также в рамках инвестиционной программы «РИР Энерго» запланированы работы по реконструкции ЦТП с установкой системы погодного регулирования.

Выполнение данных работ приведет к сокращению объема циркуляции теплоносителя в тепловых сетях, сокращению расхода электроэнергии на эти цели, увеличение располагаемых перепадов у потребителей.

В рамках перспективного развития системы теплоснабжения планируются работы по реконструкции теплоисточников с повышением их энергоэффективности и надежности. Перечень планируемых мероприятий, их стоимость и сроки реализации приведены в таблицах ниже.

Таблица 4.1.1.1 – Мероприятия по реконструкции и модернизации Орловской ТЭЦ

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа 1 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки"						
Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"						
Модернизация распределительных устройств ГРУ-6кВ 1 и 2 СШ, СБРУ-6кВ, 0,4кВ гидроузла, Орловская ТЭЦ	91 836	124 258				
Модернизация питательного насосного агрегата ПЭН-11 энергоблока №3, Орловская ТЭЦ	36 650					
Техническое перевооружение здания части среднего давления с демонтажем аварийной части, Орловская ТЭЦ (ЗиС по Приказу №187)			130 535	135 756	136 142	
Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-5 ст. №7, Орловская ТЭЦ						30 637
Техническое перевооружение турбоагрегата Т-100/120-130-4 ст. №6, Орловская ТЭЦ						37 071
Реконструкция газохода водогрейных котлов с монтажом дымососов уходящих газов, Орловская ТЭЦ						49 572
Техническое перевооружение: паропровод энергоблока №2, Орловская ТЭЦ						114 500
Модернизация градирни №3, Орловская ТЭЦ						71 250
Устройство станции умягчения воды, Орловская ТЭЦ						10 980
Техническое перевооружение гидроузла, Орловская ТЭЦ						52 130
Модернизация щитов управления оперативного персонала, Орловская ТЭЦ						26 324
Техническое перевооружение водогрейных котлов с заменой поверхностей нагрева, Орловская ТЭЦ						36 634
Итого	128 486	124 258	130 535	135 756	136 142	429 098

Схема переключения котельной Пролетарская Гора,1 представлена на рисунке ниже. Стоимость мероприятий по переключению нагрузки на Орловскую ТЭЦ представлена в таблице 4.1.1.2.

Таблица 4.1.1.2. – Стоимость мероприятия по переключению нагрузки котельной Пролетарская Гора, 1 на Орловскую ТЭЦ

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Переключение котельной по ул. Пролетарская гора, 1 на нагрузку Орловская ТЭЦ	3 914	22 825				
Итого	3 914	22 825				

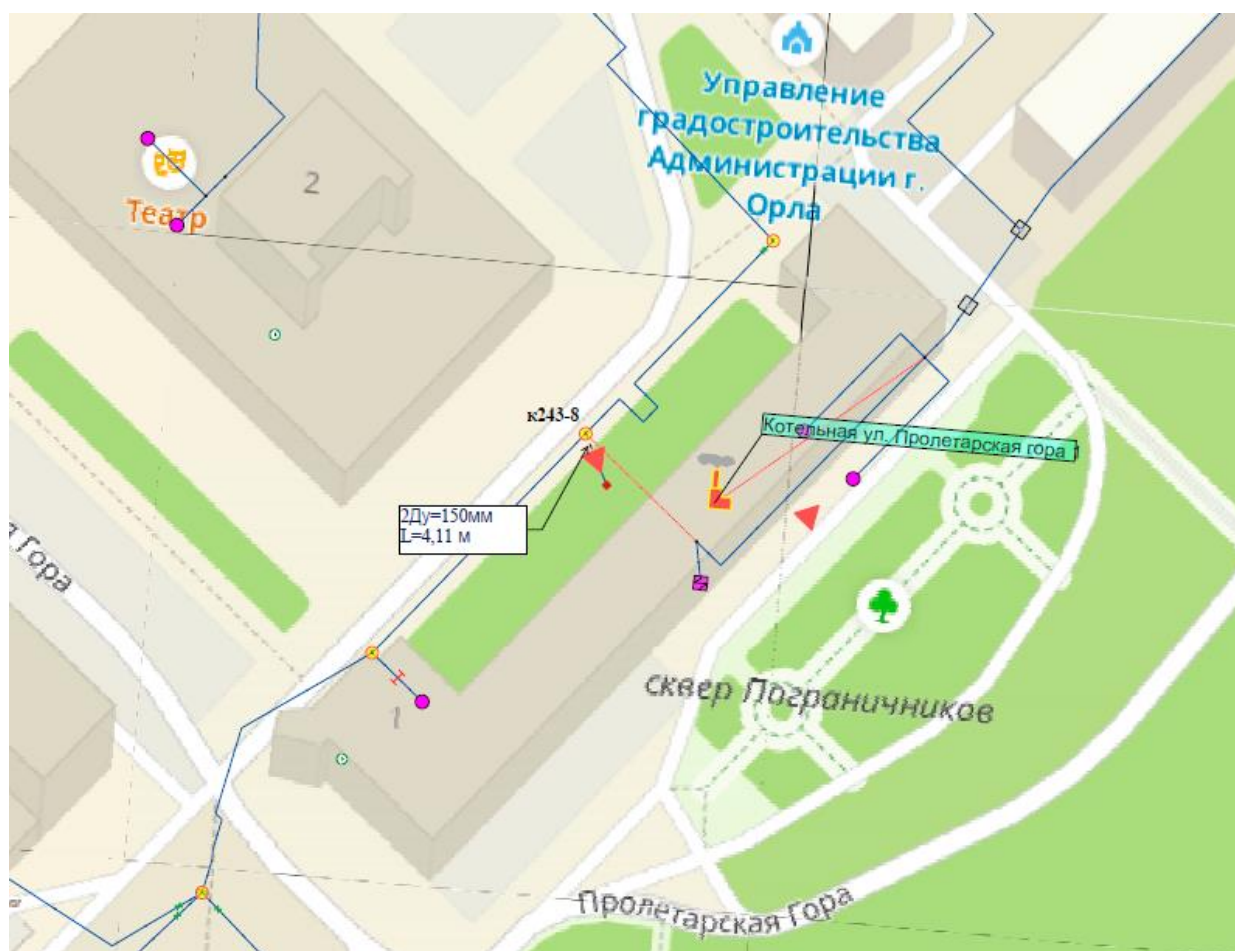


Рисунок 4.1.1.1 – Переключение котельной Пролетарская Гора, 1

Таблица 4.1.1.3 – Мероприятия по реконструкции и модернизации котельных АО "Орелгортеплоэнерго". Вариант 1

Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(909кв)	17 988										
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Матросова, 46б						3 142	28 280				
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной пер. Ботанический, 2а	1 802	16 218									
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Калинина, 6б		3 248	29 233								
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Карачевская, 29а						1 695	15 258				
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной пер.Карачевский, 23а			520	4 677							

Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Комсомольская, 185а						754	6 787				
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Красина, 6а				703	6 324						
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(908кв)					3 021	27 192					
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Латышских стрелков, 37а						4 326	38 934				
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ш. Наугорское, 27								569	5 122		
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Абрамова-Соколова, 76б			525	4 724							
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование								2 719	24 470		

Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
установленной тепловой мощности котельной ул. Паровозная, 64б											
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Лесная, 9а				270	2 432						
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Студенческая, 2а		407	3 665								
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Силикатная, 28а									1 019	9 173	
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной пер. Огородный, 7а						126	1 131				
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Комсомольская, 206а		1 279	11 513								
Комплексная реконструкция котельной по ул. Авиационная, 1 с увеличением установленной мощности	30 739										
Комплексная реконструкция котельной пер. Шпагатный, 92 с увеличением установленной мощности		1 447	13 024								

Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Комплексная реконструкция котельной по ул. Тульская, 24а с увеличением установленной мощности								2 449	22 043		
Итого Вариант 1	50 529	22 600	58 481	10 374	11 777	37 235	90 390	5 737	52 653	9 173	0

Актуализированной схемой теплоснабжения предусмотрено обеспечение тепловой энергией всех перспективных зон жилой застройки, общественно-деловых объектов, которые планируется ввести в эксплуатацию в соответствии с генеральным планом.

Перечень новых сетей для подключения перспективных потребителей к существующим теплоисточникам приведен в Таблице 4.1.1.4. Прочие потребители оборудуются автономными источниками теплоснабжения.

Таблица 4.1.1.4. - Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация". Вариант 1.

Мероприятие	Технически характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Многоквартирный жилой дом, возводимый на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0030717:932 по адресу: г. Орел, ул. Старо-Московская	2 d 100 мм L = 111,3 м			11 194								
теплоснабжение объекта капитального строительства "строительство поликлиники БУЗ Орловской области "Поликлиника №1" планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0031401:3У2.	2 d 150 мм L = 24 м			923								
теплоснабжение объекта капитального строительства Многоквартирный дом, расположенный по адресу: г. Орел, ул. Раздольная, д.11а в границах земельного участка с кадастровым номером 57:25:0000000:138 (взамен ранее выданных ТУ №08/22 от 22.09.2022г.).	2 d 150 мм L = 97,7 м	8 664										
подключение теплоснабжения объекта "Здание центра управления ФКУ Упрдор Москва-Харьков планируемого к строительству по адресу: г. Орел, ул. Полесская, д.20 на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0010402:1000.	2 d 100 мм L = 60,22 м			8 290								
Комплексное развитие территории жилой застройки в Железнодорожном и Северном районах муниципального образования «Город Орёл», ограниченной улицами Северной, Раздольной, Гайдара, границей муниципального образования «Город Орёл», а также включающие в себя земельные участки улицы Льва Толстого по нечетной стороне от дома № 1 до дома № 17, по четной стороне от дома № 14 до дома № 20 и земельный участок с кадастровым номером 57:25:0030116:51, а также в границах земельного участка, общей площадью 101 025 кв.м, с кадастровым	2 d 100 мм L = 46,3 м 2 d 100 мм L = 92,3 м 2 d 150 мм L = 747,8 м 2 d 200 мм L = 444,6 м 2 d 250 мм L = 388,3 м 2 d 300 мм L = 93,2 м 2 d 350 мм L = 44,6 м 2 d 400 мм			13 633	68 096	70 345	124 385	105 976	21 852	19 690	938	1 754

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
номером 57:25:0040101:2 по ул. Льва Толстого.	L = 34,8 м 2 d 500 мм L = 691,4м 2 d 600 мм L = 1685м											
на подключение теплоснабжения многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040217:1507 (1 этап строительства); многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0000000:6412 (2 этап строительства); многоквартирного жилого дома, размещаемого на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040217:1508 (3 этап строительства) по адресу: Орловская область, г. Орел, пер. Межевой.	2 d 200 мм L = 65,9 м 2 d 200 мм L = 37,7 м 2 d 150 мм L = 151,3 м 2 d 125 мм L = 115,1 м				19 137							
на подключение теплоснабжения многоквартирного жилого дома, планируемого к строительству по адресу: РФ, Орловская область, г. Орел, ул. Кузнецова, з/у 1 (кадастровый номер земельного участка 57:25:0040227:44).	2 d 150 мм L = 336,1 м		12 468									
на подключение теплоснабжения объекта «Школа в 795 квартале г. Орла». (взамен ранее выданных ТУ №14/23 исх. №935-29- сн/3342-882.2 от 28.09.2023г)	2 d 150 мм L = 30 м				1 901							
на подключение теплоснабжения объекта «Общеобразовательная школа на 1225 мест по адресу: ул. Родзевича-Белевича, 15, мкрн. №8 в г. Орле Орловской области» планируемого к строительству на земельном участке с кадастровым номером 57:25:0040323:2943 (взамен ранее выданных ТУ №13/23)	2 d 200 мм L = 304,88 м			43 392								

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами Коммуны, Максима Горького, 60-летия Октября	2 d 80 мм L = 118 м				2 514							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами 60-летия Октября, Максима Горького	2 d 300 мм L = 152 м									3 733	3 733	3 733
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: ул. Орловских Партизан-Московское шоссе	2 d 200 мм L = 180 м						8 124					
Многоэтажное, среднеэтажное и малоэтажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Михалицына-железнодорожная ветка	2 d 200 мм L = 21 м				1 579							
Многоэтажное и среднеэтажное жилищное строительство Территория в границах квартала, ограниченного пер. Артельный, ул. Михалицына, ш. Московское	2 d 200 мм L = 321 м					13 282						
Строительство детского сада в районе ул. Севастопольская – ул. Гайдара	2 d 50 мм L = 250 м									4 743		
Строительство детского сада на 480 мест (2 этажа)в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	2 d 125 мм L = 73 м				2 241							
Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа)в районе наб. Дубровинского, ул. Новосильская – ул. 3-я Курская	2 d 100 мм L = 77 м					2 036						
Строительство детского сада на 120 мест в районе ул. Михалицына – ул. Детская	2 d 70 мм L = 77 м						1 935					
Строительство детского сада на 280 мест в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 80 мм L = 63 м					1 733						
Строительство детского сада на 250 мест в районе ул. Михалицына – Московское шоссе	2 d 70 мм L = 204 м					3 752						
Строительство детского сада на 320 мест (2 этажа)в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	2 d 150 мм L = 70 м					2 485						

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство 2 школ на 660 мест (3 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	2 d 150 мм L = 136 м					4 102						
Строительство школы в районе пер. Космонавтов – ул. Михалицына	2 d 100 мм L = 55 м					1 664						
Строительство школы на 650 учащихся (2 этажа) в районе ул. Максима Горького – ул. Карьерная	2 d 150 мм L = 155 м									5 343		
Размещение учреждений культурно-досугового типа в составе торгово-развлекательного комплекса (включая физкультурно-оздоровительный комплекс) в районе ул. Грузовая – ул. Московская	2 d 70 мм L = 84 м				1 889							
Строительство объекта спорта при МБОУ «Средняя общеобразовательная школа № 13 имени Героя Советского Союза А. П. Маресьева» города Орла302038, Орловская область, г. Орел, ул. Рошинская, д. 33	2 d 50 мм L = 58 м				1 428							
Строительство гостиничного комплекса «Южный» и торгового комплекс в районе железнодорожного Вокзала «Орел»	2 d 125 мм L = 87 м							2 848				
Строительство гостиницы в районе ул. Михалицына – пер. Артельный	2 d 80 мм L = 590 м			9 411								
Технологическое присоединение объектов 13 микрорайона	2 d 800 мм L = 79,63 м 2 d 700 мм L = 391,44 м 2 d 600 мм L = 53,71 м 2 d 500 мм L = 279,66 м 2 d 400 мм L = 492,59 м 2 d 350 мм L = 167,24 м 2 d 300 мм L = 10,87 м 2 d 250 мм						138 097	55 508	28 027	6 271	42 988	13 610

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	L = 552,59 м 2 d 200 мм L = 1303,59 м 2 d 150 мм L = 2815,23 м 2 d 125 мм L = 61,13 м											
Многоэтажное и среднетажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Костомаровская-Болховская	2 d 150 мм L = 1,6331 м				4 587							
Строительство детского сада в районе ул. Левый берег Оки – ул. Болховская – ул. Октябрьская	2 d 50 мм L = 2,573 м											5 254
Многоэтажное и среднетажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московское шоссе-Электровозная-Вольная	2 d 200 мм L = 1,3303 м				5 759							
Многоэтажное и среднетажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Московская – Грузовая – Привокзальная	2 d 150 мм L = 2,1348 м						6 240					
Строительство 3 детских садов на 90 мест (2 этажа) в районе ул. Железнодорожная – ул. Грузовая – ул. Московская	2 d 50 мм L = 0,8413 м 2 d 100 мм L = 0,7215 м		3 391									
Многоэтажное и среднетажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Старо-Московская-Прядильная-Грузовая	2 d 125 мм L = 1,1342 м		2 867									
Строительство детского сада на 110-120 мест (2 этажа) в районе ул. Старо-Московская – ул. Прядильная	2 d 50 мм L = 2,075 м			3 223								
Многоэтажное и среднетажное жилищное строительство Квартал, ограниченный улицами: Пушкина-1-я Курская-5-е Августа-наб. Дубровинского	2 d 125 мм L = 0,9678 м				2 735							

Мероприятие	Технически е характерист ики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство детского сада в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	2 d 50 мм L = 1,6654 м									3 437		
Строительство детского сада на 300 мест в районе ул. 60-летия Октября – ул. 8-го Марта – ул. Левый берег р. Ока	2 d 100 мм L = 0,3967 м								1 579			
Строительство детского сада на пересечении ул. Цветаева и ул. Грановского	2 d 50 мм L = 0,8634 м							2 017				
Строительство школы в районе ул. 1-я Курская – ул. 2-я Курская	2 d 50 мм L = 0,3176 м				1 091							
Строительство учреждения культурно-досугового типа в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	2 d 50 мм L = 1,5825 м 2 d 100 мм L = 1,2611 м		5 096									
Строительство торгово-развлекательного комплекса Орловская область, г. Орел, в районе ул. 3-я Курская – ул. 4-я Курская	2 d 50 мм L = 0,1985 м							1 054				
Строительство торгового центра Орловская область, г. Орел, в районе ул. Максима Горького – ул. Коммуны	2 d 80 мм L = 0,25 м	1 039										
Технологическое присоединение зданий, расположенные по адресу: г. Орел, ул. Ленина, д. 43, а также часть помещений, расположенных по адресу: г. Орел, ул. Ленина, д. 45, кадастровый номер 57:25:0010505:35.	2 d 125 мм L = 1,7031 м	4 097										
Итого		13 800	23 823	90 066	112 958	99 399	278 781	167 403	51 458	43 217	47 659	24 351

Дополнительно потребуется выполнить перекладку тепловых сетей с увеличением диаметра. Перечень сетей, их характеристика и стоимость представлены в Таблицах 4.1.1.5 для Филиала АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация".

Таблица 4.1.1.5 - Вариант 1. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрالي №1-4 от ТК - 105 до ТК - 107	2 d 350 мм L = 127 м					11 502						
Реконструкция участка тепломагистрالي №1-4 от ТК - 411 до УТ - 411Г и от ПНС-1 до УТ - 413А	2 d 700 мм L = 351 м				21 404							
Реконструкция участка тепломагистрالي №2 от ТК - 206 до к206-8	2 d 400 мм L = 124 м 2 d 200 мм L = 71 м 2 d 150 мм L = 158 м			10 455	7 900							
Реконструкция участка тепломагистрالي №3 от УТ - 316В до 316В/62	2 d 250 мм L = 279 м						16 229					
Реконструкция участка тепломагистрالي №5 от ТЭЦ до ТК-1	2 d 600 мм L = 1585 м				187 868							
Итого Вариант 1		0	0	10 455	217 173	11 502	16 229	0	0	0	0	0

**Примечание: Диаметр теплотрассы может быть изменен после уточнения планов по строительству объектов.*

Также реализация актуализированной схемы теплоснабжения направлена на обновление тепловых сетей, перекладку наименее надежных участков. Реализация данных мероприятий позволит поддержать уровень надежности систем теплоснабжения на нормативном уровне, определенном СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Перечень мероприятий приведен в таблицах 4.1.1.6-4.1.1.8.

Таблица 4.1.1.6 – Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация". Вариант 1

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Группа 1 "Модернизация участков тепловой сети"						
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206 и ТК-206В Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	74 691					
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-205а и ТК-206 Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	1 040	33 477				
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. 60 летия Октября между ТК-206е и ТК-208 Ду800мм и Ду1000мм, ТС Орел	2 857	81 881				
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №4 по ул. 2 Курская между ТК-462 и ТК-463 Ду400мм, ТС Орел	10 068					
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Советского района от ТК-294 и до территории школы №21 Ду250мм, ТС Орел	40 772					
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Советского района пер. Почтовый между ТК 243-10 до ЦТП пер. Почтовый, 8а Ду200мм, ТС Орел	29 816	11 827				
Модернизация тепловой изоляции надземных участков тепловых сетей г. Орла	39 419					
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Железнодорожного района ул. Новосильская, 27 между ТК-460 и У460-4 Ду150мм и Ду80мм, ТС Орел		2 221	32 352	31 978		
Модернизация надземного участка тепломагистрали №3 по ул. Раздольная между УТ-333 и УТ-334 Ду300мм, ТС Орел			42 912			
Модернизация подземного участка тепломагистрали №4 по ул. Левый берег реки Оки между ТК-429 и ТК-430 Ду600мм, ТС Орел			65 212			

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №4 по ул. Черкасская между ТК-430 и ТК-432 Ду600мм, ТС Орел			2 236	43 265		
Модернизация подземного канального участка тепломагистрали №2 по ул. С. Шаумяна между ТК-250 и ТК-253а Ду600мм и Ду500мм, ТС Орел			2 451	73 396		
Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по пер. Ипподромный между ТК-220 и ТК-221а Ду400 мм, ТС Орел				770	24 628	
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Северного района ул. Маринченко, 20 между К 324А-14 и К 325-1 Ду150мм и Ду200мм, ТС Орел				17 022	34 717	
Модернизация подземного участка тепломагистрали №2 по Наугорскому шоссе между ТК-221А и ТК-221Б Ду400 мм, ТС Орел					28 944	
Реконструкция подземного участка тепломагистрали №1 по ул. Московская между ТК-102Б и ТК-105 Ду300мм и Ду250мм, ТС Орел					39 661	
Модернизация подземного участка тепломагистрали №3 по Московское шоссе между ТК-305С и ТК-305Е Ду300мм, ТС Орел					28 783	65 362
Модернизация подземного канального участка квартальной тепловой сети Заводского района ул. Левый берег реки Оки Ду200мм, Ду150мм, ТС Орел						62 325
Модернизация надземного участка тепломагистра №2 через р. Оку от гидроузла ПП «Орловская ТЭЦ» (УТ ТЭЦ 2-6) до левого берега р. Оки Ду1000мм и 2Ду800мм, ТС Орел			10 000	80 000	40 000	30 000
Приобретение спецавтотехники для ремонтов и обслуживания тепловых сетей, ТС Орел			20 000	25 000	10 000	
Итого	198 662	129 406	175 161	271 431	206 731	157 686
Группа 2 "Реконструкция и модернизация ЦТП"						
Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация"						
Внедрение систем автоматического погодного регулирования на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел	28 484	18 628	14 763			
Техническое перевооружение зданий центральных тепловых пунктов г. Орла, ТС Орел	26 613	12 627				

Наименование мероприятия	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.					
	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Внедрение системы первичной диспетчеризации на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел	5 643	10 000	20 000	25 000	25 000	25 000
Модернизация системы подачи ГВС на центральных тепловых пунктах г. Орла, ТС Орел			7 000			70 122
Итого	60 740	41 255	41 763	25 000	25 000	95 122

Таблица 4.1.1.7 - Реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей филиала АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация с привлечением бюджетных средств «Фонда развития территорий»

Наименование мероприятий	Мощность, производительность, протяженность объекта		Период реализации мероприятий, год	Стоимость мероприятий, тыс. руб. без НДС
	единица измерения	значение		
Реконструкция участка тепломатриалы по ул. 60 летия Октября	п.м., 2-х тр. исполнении	158	2028	91 293,94
Реконструкция участка тепломатриалы по Наугорское шоссе	п.м., 2-х тр. исполнении	125	2026	38 533,15
Реконструкция подземного участка тепломатриалы №2 по пер. Ипподромный между ТК 216 и ТК-220	п.м., 2-х тр. исполнении	205	2025	60 415,27
Реконструкция подземного участка тепломатриалы №2 по ул. 7 Ноября между ТК-268 и ТК-272	п.м., 2-х тр. исполнении	282	2025	83 107,84
Реконструкция участка тепломатриалы по ул. С. Шаумяна	п.м., 2-х тр. исполнении	120	2028	98 580,39
Реконструкция участка тепломатриалы по ул. Космонавтов	п.м., 2-х тр. исполнении	407	2028	96 102,81
Реконструкция надземного участка тепломатриалы №3 по ул. Космонавтов между УТ-312 и УТ-312а	п.м., 2-х тр. исполнении	587	2027	99 737,26
Реконструкция подземного участка тепломатриалы №3 по ул. Космонавтов между ТК-323 и переходом на надземную прокладку	п.м., 2-х тр. исполнении	137	2027	43 963,87
Реконструкция участка тепломатриалы по ул. Левый берег реки Оки	п.м., 2-х тр. исполнении	412	2027	164 123,87
Реконструкция надземного участка тепломатриалы №4 по ул. Н.Дубровинского между УТ-425 и ТК-451а	п.м., 2-х тр. исполнении	352	2025	56 254,46

Наименование мероприятий	Мощность, производительность, протяженность объекта		Период реализации мероприятий, год	Стоимость мероприятий, тыс. руб. без НДС
	единица измерения	значение		
Реконструкция участка тепломатриалы по ул. Московская	п.м., 2-х тр. исполнении	111	2026	21 204,93
Итого				853 317,79

В связи с высокой степенью износа теплоэнергетического оборудования и ветхостью тепловых сетей, эксплуатируемых АО «Орелгортеплоэнерго», необходимо проведение капитального ремонта в 2026-2030 гг. общей протяженностью 19,81 км в однострубнои исчислении некоторых участков тепловых сетей. Мероприятия с указанием участков, стоимости и сроков реализации представлено в таблицу 4.1.1.8.

Таблица 4.1.1.8 – Мероприятия АО «Орелгортеплоэнерго» первой очереди в целях снижения уровня износа. Вариант 1

Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность, м в 1-трубнои исчислении, км	Срок реализации	Стоимость, тыс. руб без НДС
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Авиационная, 1: участок от дома №310 по ул. Комсомольская до дома № 332 по ул. Комсомольская и участок в районе дома №310/1 по ул. Комсомольская	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду125, Ду 150, Ду 273	1,797	2026	13 965,71
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Кромская, 7а (909 кв): участок от ЦТП по ул. Планерная, 65 до дома №67 и №55 по ул. Планерная	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду125, Ду150	2,754	2026	17 479,76
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Генерала Родина, 69а: участок от ТК в районе дома №2 по ул. Генерала Жадова до дома №62 по ул. Генерала Родина	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду150, Ду200	1,439	2026	9 594,32
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Наугорское шоссе, 27: участок от котельной до дома № 19 и дома №25 по Наугорскому шоссе	Ду 70, Ду 80, Ду100, Ду125, Ду150	0,861	2026	6 710,52

Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Протяженность, м в 1-трубном исчислении, км	Срок реализации	Стоимость, тыс. руб без НДС
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Авиационная 1: участок от дома №390 по ул. Комсомольская до дома № 404 по ул. Комсомольская	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду 150	1,964	2027	13 855,02
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Паровозная, 64б: участок от ТК-1 в районе котельной до дома №69 по ул. Паровозная	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду150, Ду200	1,69	2027	13 539,04
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Латышских стрелков, 37а: участок от котельной до домов: №3, №6, по ул. Латышских стрелков и от котельной до ТК в районе дома №6 по пер. Молодогвардейскому	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду150, Ду200, Ду250	1,208	2028	17 274,04
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Левый берег Оки,23: участок от котельной до дома №32 по ул. Черкасская и дома №35 по ул. Гагарина	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду150, Ду 200	2,827	2029	28 271,36
Реконструкция участка тепловой сети от котельной, расположенной по адресу: г. Орел, ул. Калинина, 6б: участок от котельной до домов: № 3 по ул. Циолковского, №8 по ул. Калинина, №4 по ул. Садовского, № 50 по Карачевскому шоссе	Ду 50, Ду 80, Ду100, Ду150, Ду 200	5,2694	2030	42 608,93
Итого				163 298,70

Таблица 4.1.1.9 – Мероприятия ООО «Орловские тепловые магистрали» первой очереди. Вариант 1

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Ед. изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия	Прогнозная стоимость замены тыс.руб.без НДС
			до реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников						
Реконструкция тепловой сети в подземных непроходных каналах от компенсатора (ТК-2) до жилого дома по адресу: ул. Часовая, 45: Т1, Т2 диаметр труб-133х4,0, Т3- 89х4,5, Т4- 76,0х4,0.	Теплосети по адресу: г. Орёл, ул. Часовая, 45	км	0,075	0,075	2027	1000

Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Ед. изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия	Прогнозная стоимость замены тыс.руб.без НДС
			до реализации мероприятия	После реализации мероприятия		
Реконструкция тепловой сети в подземных непроходных каналах от ТК-3 до жилого дома по адресу: ул. Часовая, 47: Т1, Т2 диаметр труб- 89х4,5, Т3- 76х4,0, Т4- 76х4,0.	Теплосети по адресу: г. Орёл, ул. Часовая, 47	км	0,033	0,033	2026	833,3
Итого						1 833,30

В таблице 4.1.1.10 представлены мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО «ТСК Орел»

Таблица 4.1.1.10 – Мероприятия по реконструкции тепловых сетей ООО «ТСК Орел»

Наименование мероприятия	Срок реализации	Стоимость, тыс. руб без НДС
Реконструкция теплосети с местоположением (РФ Орловская область, р-н Орловский с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 к ЦТП (кад.№ 57:10:1660101:1386)	2026	2 724
Реконструкция наружной теплотрассы от ЦТП (местоположение: РФ Орловская область, р-н Орловский, с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 (Орловский МО) (кад.№ 57:10:1660101:1363)	2027-2029	8 971
Реконструкция теплотрассы от ЦТП (местоположение: РФ Орловская область, р-н Орловский, с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 (Орловский МО) (кад.№ 57:10:1660101:1384)	2030-2032	7 047
Реконструкция сети горячего водоснабжения от ЦТП (местоположение: РФ Орловская область, р-н Орловский, с/п Платоновское, село Старцево, ул. Колледжская, д. 2 (Орловский МО) (кад.№ 57:10:1660101:1385)	2028-2030	2 050
Итого		20 792

4.1.2. Вариант 2.

В рамках данного варианта предусматриваются мероприятия, приведенные в варианте 1 в таблицах 4.1.1.1, 4.1.1.4, 4.1.1.6 - 4.1.1.10, кроме переключения котельной ул. Пролетарская Гора, 1, а также переключение 43 котельных АО «Орелгортеплоэнерго» на Орловскую ТЭЦ. Перечень переключаемых котельных представлен в Таблице 4.1.2.1

Таблица 4.1.2.1 – Перечень котельных, переключаемых на нагрузку ТЭЦ. Вариант 2

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная Ст. Разина, 11б	11,46
2	Котельная ул. Левый берег реки Оки, 23	4,29
3	Котельная ул. Матросова, 46б	8,76
4	Котельная Наугорское ш., 13б	1,16
5	Котельная ул. Маяковского 10а	6,35
6	Котельная ул. Красина 7а	2,28
7	Котельная ул. Красина 6а	4,14
8	Котельная ул. Маяковского 62а	5,30
9	Котельная ул. Комсомольская 119а	9,75
10	Котельная ул. Комсомольская 127а	3,21
11	Котельная ул. Комсомольская 185а	2,97
12	Котельная пер. Ботанический 2а	6,99
13	Котельная ул. Комсомольская, 206а	7,65
14	Котельная пер. Карачевский, 23а	1,79
15	Котельная ш. Карачевское, 5а	3,71
16	Котельная ул. Автовокзальная, 77	10,66
17	Котельная ул. Щепная пл.12б	2,17
18	Котельная ул. Васильевская, 138а	8,72
19	Котельная ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	6,21
20	Котельная ул. Латышских стрелков, 109	7,56
21	Котельная ул. Авиационная, 1	18,14
22	Котельная ул. Калинина, 6 б	8,05
23	Котельная пр. Связистов, 1а	5,18
24	Котельная пер. Бетонный, 4а	2,02
25	Котельная ул. Комсомольская, 252а	5,6
26	Котельная ул. Карачевская, 41б	1,71
27	Котельная ул. Карачевская ,29а	4,1
28	Котельная ул. Фетодовой, 12	2,99
29	Котельная ул. Комсомольская, 241б	1,41
30	Котельная ш. Карачевское, 60а	1,51
31	Котельная ул. Спивака, 85	1,58
32	Котельная ул. Циолковского, 51а	1,58
33	Котельная ул. Комсомольская, 15а	1,20
34	Котельная ул. Латышских стрелков, 37а	10,36
35	Котельная ул. Комсомольская, 261а	0,16
36	Котельная ул. Студенческая, 2а	1,08
37	Котельная ул. Ливенская, 48г	3,6
38	Котельная пер. Южный, 26б	1,04
39	Котельная ул. Паровозная, 64б	5,22

№	Наименование котельной	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
40	Котельная ш. Наугорское, 27	1,46
41	Котельная ш. Наугорское , 29б	5,2
42	Котельная ул. Генерала Родина, 69а	7,97
43	Котельная ул. Трудовые резервы, 32а	6,77

Перечень тепловых сетей и сооружений на них с указанием капитальных затрат для переключения 43 котельных приведен в Таблице 4.1.2.2.

Таблица 4.1.2.2. –Строительство тепловых сетей и сооружений на них для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных. Вариант 2.

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство ЦТП Ст. Разина, 11б	11,46 Гкал/ч	8 569,94	68 152,32								
Строительство ЦТП ул. Левый берег реки Оки, 23	4,29 Гкал/ч		7 524,57	26 533,02							
Строительство ЦТП ул. Матросова, 46б	8,76 Гкал/ч			9 209,19	56 454,89						
Строительство ЦТП Наугорское ш., 13б	1,16 Гкал/ч			1 698,30	6 822,02						
Строительство ЦТП ул. Маяковского 10а	6,35 Гкал/ч				3 655,26	32 897,34					
Строительство ЦТП ул. Красина 7а	2,28 Гкал/ч				1 311,45	11 803,03					
Строительство ЦТП ул. Красина 6а	4,14 Гкал/ч					2 480,08	22 320,70				
Строительство ЦТП ул. Маяковского 62а	5,30 Гкал/ч					3 176,32	28 586,90				
Строительство ЦТП ул. Комсомольская 119а	9,75 Гкал/ч					5 833,69	52 503,21				
Строительство ЦТП ул. Комсомольская 127а	3,21 Гкал/ч							2 082,88	18 745,92		
Строительство ЦТП ул. Комсомольская 185а	2,97 Гкал/ч							1 923,46	17 311,10		
Строительство ЦТП пер. Ботанический 2а	6,99 Гкал/ч							4 523,95	40 715,55		
Строительство ЦТП ул. Комсомольская, 206а	7,65 Гкал/ч							4 952,91	44 576,21		
Строительство ЦТП пер. Карачевский, 23а	1,79 Гкал/ч							1 158,47	10 426,21		
Строительство ЦТП ш. Карачевское, 5а	3,71 Гкал/ч							2 402,73	21 624,58		
Строительство ЦТП ул. Автовокзальная, 77	10,66 Гкал/ч								7 173,46	64 561,10	
Строительство ЦТП ул. Щепная пл.12б	2,17 Гкал/ч						1 351,16	12 160,45			

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство ЦТП ул. Васильевская, 138а	8,72 Гкал/ч						5 427,63	48 848,66			
Строительство ЦТП ул. 6-ой Орловской дивизии, 14	6,21 Гкал/ч							4 023,16	36 208,42		
Строительство ЦТП ул. Латышских стрелков, 109	7,56 Гкал/ч								5 087,79	45 790,08	
Строительство ЦТП ул. Авиационная, 1	18,14 Гкал/ч								13 008,39	117 075,53	
Строительство ЦТП ул. Калинина, 6 б	8,05 Гкал/ч						5 009,41	45 084,71			
Строительство ЦТП пр. Связистов, 1а	5,18 Гкал/ч					3 101,69	27 915,21				
Строительство ЦТП пер. Бетонный, 4а	2,02 Гкал/ч								1 364,45	12 280,05	
Строительство ЦТП ул. Комсомольская, 252а	5,6 Гкал/ч							3 623,30	32 609,71		
Строительство ЦТП ул. Карачевская, 41б	1,71 Гкал/ч				983,59	8 852,28					
Строительство ЦТП ул. Карачевская ,29а	4,1 Гкал/ч				2 358,31	21 224,76					
Строительство ЦТП ул. Фетодовой, 12	2,99 Гкал/ч						1 860,50	16 744,50			
Строительство ЦТП ул. Комсомольская, 241б	1,41 Гкал/ч								952,96	8 576,63	
Строительство ЦТП ш. Карачевское, 60а	1,51 Гкал/ч						940,86	8 467,72			
Строительство ЦТП ул. Спивака, 85	1,58 Гкал/ч						985,83	8 872,48			
Строительство ЦТП ул. Циолковского, 51а	1,58 Гкал/ч						985,89	8 873,04			
Строительство ЦТП ул. Комсомольская, 15а	1,20 Гкал/ч				695,90	6 263,06					
Строительство ЦТП ул. Латышских стрелков, 37а	10,36 Гкал/ч							6 707,20	60 364,76		
Строительство ЦТП ул. Комсомольская, 261а	0,16 Гкал/ч								111,35	1 002,16	
Строительство ЦТП ул. Студенческая, 2а	1,08 Гкал/ч									762,80	6 865,18

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство ЦТП ул. Ливенская, 48г	3,6 Гкал/ч									2 519,33	22 673,99
Строительство ЦТП пер. Южный, 26б	1,04 Гкал/ч									727,81	6 550,27
Строительство ЦТП ул. Паровозная, 64б	5,22 Гкал/ч									3 660,03	32 940,28
Строительство ЦТП ш. Наугорское, 27	1,46 Гкал/ч			807,49	7 267,39						
Строительство ЦТП ш. Наугорское, 29б	5,2 Гкал/ч			2 875,98	25 883,85						
Строительство ЦТП ул. Генерала Родина, 69а	7,97 Гкал/ч		4 238,46	38 146,13							
Строительство ЦТП ул. Трудовые резервы, 32а	6,77 Гкал/ч		3 600,30	32 402,67							
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Ст. Разина, 11б на Орловскую ТЭЦ	2 d 350 L = 200 м	1 948,45	35 224,62								
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Левый берег реки Оки, 23 на Орловскую ТЭЦ	2 d 250 L = 170 м		1 007,23	26 974,81							
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Матросова, 46б на Орловскую ТЭЦ	2 d 150 L = 412,4 м			1 428,54	18 426,12						
Строительство тепловых сетей для переключения котельной Наугорское ш., 13б на Орловскую ТЭЦ	2 d 300 L = 110 м			2 202,24	61 521,26						
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 70 L = 428 м									11 902,57	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 150 L = 4169,43 м					41 272,33		98 075,86	5 451,30	5 930,86	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 200 L = 3265,83 м					23 281,82	2 104,14	35 902,90	38 366,43	87 156,61	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 250 L = 1828,13 м						44 945,21		75 990,95	10 974,29	

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 300 L = 5970,70 м					31 413,91	37 988,53	25 039,48	373 315,54	5 010,20	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 350 L = 2389,94 м							167 249,47	44 879,11	58 121,40	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 400 L = 1235,44м									148 561,46	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 450 L = 2087,17м							283 012,29			
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 500 L = 236,15 м									34 678,04	
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 600 L = 1128,31 м								203 311,54		
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 700 L = 735,44 м								164 211,79		
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 800 L = 11090,17 м						226 938,67	47 886,06			
Строительство сетей для переключения 31 котельной	2 d 900 L =512,84 м					138 998,86					
Строительство тепловых сетей ЦТП Наугорское, 27	2 d 250 L =450 м				28 438,53						
Строительство тепловых сетей ЦТП Наугорское, 27	2 d 150 L =104 м				3 402,50						
Строительство тепловых сетей ЦТП Наугорское, 29	2 d 250 L =842 м				53 211,64						
Строительство тепловых сетей ЦТП Генерала Родина, 69а	2 d 300 L =1321,64м			87 438,76							
Строительство тепловых сетей ЦТП Трудовых резервов 32а	2 d 200 L =2381 м			112 641,47							
Строительство тепловых сетей ЦТП Южный 26	2 d 125 L =1342 м										50 716,54
Строительство тепловых сетей ЦТП Паровозная, 64б	2 d 250 L =72,88 м										5 827,78
Строительство тепловых сетей ЦТП Паровозная, 64б	2 d 300 L =1092,14 м										95 082,92
Строительство тепловых сетей ЦТП Студенческая 2а	2 d 125 L =2550 м										96 368,99

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.									
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство тепловых сетей ЦТП Ливенская 48г	2 d 250 L =2550 м										158 749,54
Итого Вариант 2		10 518,40	119 747,49	342 358,60	270 432,69	330 599,17	459 863,87	837 615,68	1 215 807,50	619 290,95	475 775,48

Перечень сетей и ПНС, их характеристика и стоимость представлены в Таблицах 4.1.2.3 и 4.1.2.4 для Филиала АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация".

Таблица 4.1.2.3 - Реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация". Вариант 2

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 в районе ЦТП Ливенская, 48г	2 d 200 мм L = 88 м							4 500,30					
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 в районе ЦТП Ливенская, 48г	2 d 250 мм L = 48 м							3 124,55					
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от 126/1 до y126-3	2 d 250 мм L = 589 м												
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 в районе ЦТП ул. Васильевская, 138а	2 d 300 мм L = 148 м								10 996,33				
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от УТ - 126 до y126-4	2 d 300 мм L = 409 м												35 589,71
Реконструкция участка тепломагистрали №1-4 от ТК - 114 до УТ - 126	2 d 350 мм L = 565 м												70 287,52

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от ТК-107 до УТ - 109	2 d 400 мм L =1440 м			126 408,99									
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от перем. ТК-105 до ТК - 107	2 d 400 мм L =127 м						12 540,39						
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от УТ - 109 до ТК - 114	2 d 400 мм L =133 м												16 671,73
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от ТК - 410А до ТК - 444Б; от перем. Ду 100 до ТК - 446	2 d 500 мм L = 984 м				110 245,13								
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от УТ - 401 до ТК - 410А	2 d 900 мм L = 3646 м			843 892,09									
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от ТК - 410А до ТК - 416	2 d 900 мм L = 866 м					217 010,40							
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от ТК - 416 до УТ - 425Б	2 d 900 мм L = 1075 м						280 221,47						

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от УТ - 425Б до УТ - 435	2 d 900 мм L = 964 м							261 144,60					
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 о УТ - 401 до УТ-401а	2 d 1000 мм L = 12 м			3 127,37									
Реконструкция участка тепломагистралей №1-4 от ТЭЦ до УТ - 401	2 d 1200 мм L = 504 м			132 067,81									
Реконструкция участка тепломагистралей №2 в районе ЦТП Наугорское ш. 29б	2 d 300 мм L = 47 м								3 497,01				
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от ТК - 206 до к206-2	2 d 400 мм L = 124м				11 300,05								
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от ТК-229 до ТК - 229А	2 d 400 мм L = 84 м					7 983,91							
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от УТ - 216А до ТК - 216	2 d 500 мм L = 17 м						2 051,87						
Реконструкция участка тепломагистралей №2	2 d 600 мм L = 7 м					1 036,73							

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.											
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
от УТ - 232 до ут 232/1													
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от ТК - 208 до затв. Ду600	2 d 800 мм L = 1 м				214,05								
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от Ду600 до УТ - 232	2 d 800 мм L = 639 м					142 246,69							
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от ут 203а/о до тк 208а/1	2 d 1000 мм L = 1619 м				440 590,30								
Реконструкция участка тепломагистралей №2 от УТ ТЭЦ 2-3 до ут 203а/о	2 d 1200 мм L = 2580 м				704 588,06								
Реконструкция участка тепломагистралей №3 от УТ - 316В до 316в/62	2 d 250 мм L = 279 м							18 356,22					
Реконструкция участка тепломагистралей №5 от ТЭЦ до ТК-1	2 d 600 мм L = 1585 м					187 868,00							
Итого Вариант 2		0,00	0,00	1 105 496,26	1 266 937,59	556 145,72	294 813,72	287 125,67	14 493,33	0,00	0,00	0,00	122 548,96

**Примечание: Диаметр теплотрассы может быть изменен после уточнения планов по строительству объектов.*

Таблица 4.1.2.4 - Строительство и реконструкция насосных станций Филиал АО «РИР Энерго» - "Орловская генерация". Вариант 2

Мероприятие	Технические характеристики	Затраты в ценах соответствующего года без НДС, тыс. руб.								
		2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Строительство ПНС-1	5747,18 м³/ч	9 042,10	81 378,93							
Строительство ПНС-2	7000,63 м³/ч	10 416,88	93 751,90							
Строительство ПНС-3	5921,01 м³/ч		9 326,98	83 942,81						
Строительство ПНС-4	3828,53 м³/ч			9 196,21	82 765,88					
Строительство ПНС-5	1140,52 м³/ч						6 382,77	57 444,91		
Строительство ПНС-6	470,78 м³/ч								5 732,49	51 592,40
Строительство ПНС-7	157,07 м³/ч								2 481,27	22 331,43
Строительство ПНС-8	1443,17 м³/ч		6 773,96	60 965,62						
Итого Вариант 2		19 458,98	191 231,77	154 104,64	82 765,88	0,00	6 382,77	57 444,91	8 213,76	73 923,83

Перечень планируемых мероприятий по реконструкции и модернизации котельных, их стоимость и сроки реализации приведены в Таблице 4.1.2.5.

Таблица 4.1.2.5 – Мероприятия по реконструкции и модернизации котельных АО "Орелгортеплоэнерго". Вариант 2

Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(909кв)	17 988										
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Кромская, 7а(908кв)					3 021	27 192					
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Абрамова-Соколова, 76б			525	4 724							
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Лесная, 9а				270	2 432						
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной ул. Силикатная, 28а									1 019	9 173	
Реконструкция основного технологического оборудования с целью устранения ограничения на использование установленной тепловой мощности котельной пер. Огородный, 7а						126	1 131				
Комплексная реконструкция котельной ул. Авиационная, 1 с увеличением установленной мощности	30 739										

Описание мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Комплексная реконструкция котельной пер. Шпагатный, 92 с увеличением установленной мощности		1 447	13 024								
Комплексная реконструкция котельной по ул. Тульская, 24а с увеличением установленной мощности								2 449	22 043		
Итого Вариант 2	48 727	1 447	13 549	4 994	5 454	27 318	1 131	2 449	23 062	9 173	0

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения г. Орла

Сравнение вариантов развития системы теплоснабжения с учетом изменения технико-экономических показателей приведено в Таблице 4.2.1

Таблица 4.2.1 – Сравнение вариантов развития системы теплоснабжения

Показатель	ед. изм.	Вариант 1	Вариант 2
Количество котельных, переключаемых на источники комбинированной выработки	шт.	1	43
Расчетная присоединенная нагрузка источников комбинированной выработки к 2035 году	Гкал/ч	538	679
Отпуск тепловой энергии от источников комбинированной выработки в 2035 году	тыс. Гкал	1 622	2 092
Средневзвешенный КИУМ источников комбинированной выработки в 2035 году		26%	33%
Расход топлива в 2035 году	млн. т.у.т.	752	650
Объем инвестиций на переключение котельных	млн. руб. без НДС	27	4 682
Показатели интегральной экономической эффективности реализации вариантов *), в т.ч.:			
<i>приведенный дисконтированный доход</i>	<i>млн. руб.</i>	-	-1072
<i>внутренняя норма рентабельности инвестиций</i>		-	<i>не определяется</i>
<i>срок окупаемости</i>	<i>лет</i>	-	16
		2 628	2 709
Средневзвешенный тариф для конечного потребителя по г. Орлу в 2035 году	руб./Гкал	1	43

* – расчет выполнен путем сопоставления капитальных затрат на переключение котельных и эффектов от передачи нагрузки на Орловскую ТЭЦ

Результаты расчета ценовых последствий при реализации вариантов реализации мастер-плана приведены в таблицах 4.2.2-4.2.3

Детальный расчет ценовых последствий по Варианту 2 приведен в Разделе 15.

Таблица 4.2.2 - Расчета ценовых последствий. Вариант 1

Показатель	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал «РИР Энерго» - "Орловская генерация"													
Полезный отпуск	тыс. Гкал	949	968	973	1 090	1 172	1 218	1 247	1 259	1 272	1 296	1 319	1 342
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 787	1 943	1 981	1 941	1 993	1 972	2 049	1 948	2 003	2 054	2 108	2 164
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 787	1 943	1 981	2 076	2 159	2 245	2 335	2 429	2 526	2 627	2 732	2 841
ГТ ТЭЦ+ТСК Орел													
Полезный отпуск	тыс. Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 575	1 732	1 823	1 902	1 981	2 062	2 144	2 230	2 318	2 410	2 506	2 605
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 575	1 732	1 823	1 921	2 013	2 094	2 177	2 265	2 355	2 449	2 547	2 649
АО «Орелгортеплоэнерго»													
Полезный отпуск	тыс. Гкал	545	545	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 195	2 374	2 676	2 763	2 876	2 990	3 122	3 325	3 373	3 503	3 643	3 784
Тариф МЭР	руб./Гкал	2 195	2 374	2 676	2 805	2 917	3 033	3 155	3 281	3 412	3 549	3 691	3 838
Расчет средневзвешенного тарифа по г.Орлу													
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1 508	1 527	1 527	1 644	1 726	1 772	1 801	1 813	1 826	1 850	1 873	1 896
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 932	2 095	2 225	2 210	2 269	2 283	2 371	2 360	2 411	2 479	2 553	2 628
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 932	2 010	2 096	2 180	2 267	2 358	2 452	2 550	2 652	2 758	2 868	2 983

Таблица 4.2.3 - Расчета ценовых последствий. Вариант 2

Показатель	Ед.изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Филиал «РИР Энерго» - "Орловская генерация"													
Полезный отпуск	тыс. Гкал	949	968	973	1 090	1 201	1 281	1 361	1 399	1 454	1 525	1 630	1 731
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 787	1 943	1 981	2 039	2 132	2 140	2 186	2 220	2 274	2 336	2 447	2 561
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 787	1 943	1 981	2 076	2 159	2 245	2 335	2 429	2 526	2 627	2 732	2 841
ГТ ТЭЦ+ТСК Орел													
Полезный отпуск	тыс. Гкал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 575	1 732	1 823	1 902	1 981	2 062	2 144	2 230	2 318	2 410	2 506	2 605
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 575	1 732	1 823	1 921	2 013	2 094	2 177	2 265	2 355	2 449	2 547	2 649
АО «Орелгортеплоэнерго»													
Полезный отпуск	тыс. Гкал	545	545	545	545	511	471	429	405	366	318	230	151
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	2 195	2 374	2 488	2 566	2 694	2 783	2 954	3 205	3 256	3 370	3 780	4 422
Тариф МЭР	руб./Гкал	2 195	2 374	2 502	2 622	2 727	2 836	2 949	3 067	3 190	3 317	3 450	3 588
Расчет средневзвешенного тарифа по г.Орлу													
Полезный отпуск	тыс. Гкал	1 508	1 527	1 532	1 650	1 726	1 767	1 804	1 818	1 834	1 857	1 875	1 897
Расчетный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 932	2 095	2 160	2 212	2 297	2 310	2 368	2 439	2 470	2 513	2 611	2 709
Тариф МЭР	руб./Гкал	1 932	2 010	2 096	2 180	2 267	2 358	2 452	2 550	2 652	2 758	2 868	2 983

В результате технико-экономического и ценового анализа, проведенного при актуализации схемы теплоснабжения, был выбран **вариант 1** по следующим причинам.

1. Наиболее оптимальные ценовые последствия для потребителей. Средневзвешенный тариф для потребителей г. Орла к расчетному году по сравнению с вариантом 2 ниже на 3 % (см. Главу 14 обосновывающих материалов).
2. Вариант 1 проигрывает Варианту 2 по показателю экономии топлива, снижению вредных выбросов в атмосферу, но выигрывает по показателям эффективности капитальных вложений. (см. Таблицу 4.2.1)
3. Ограниченный объем инвестиций для реализации Варианта 1 упрощает финансовую схему его реализации.