

Утверждена  
Распоряжением Министерства  
энергетики Московской области

от « \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г. № \_\_\_

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ШАТУРА  
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
НА ПЕРИОД С 2023 ДО 2041 ГОДА**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 г. № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне» не содержится.

Глава

Городского округа Шатура

А.В. Артюхин

Разработчик: ООО «ЖИВОЙ ГОРОД»

Управляющий

Фурс А.Ю.

## СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	8
Характеристика Городского округа Шатура .....	11
<b>1. РАЗДЕЛ. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ШАТУРА .....</b>	<b>17</b>
1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, 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).....	17
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 .....	34
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах на каждом этапе .....	70
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 Городскому округу Шатура .....	73
<b>2. РАЗДЕЛ. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОМощности ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....</b>	<b>76</b>
2.1. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	76
2.2. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	110
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 по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно .....	111
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 либо в границах Городского округа и города федерального значения или городских округов и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого Городского округа, города федерального значения и по каждому источнику отдельно .....	137
2.5. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	137
2.6. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного	

оборудования источников тепловой энергии по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно .....	150
2.7. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные нужды источников тепловой энергии по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно .....	163
2.8. Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	170
2.9. Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на комплектацию этих потерь по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно .....	176
2.10. Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	182
2.11. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по говорам над поддержание резервной тепловой мощности .....	182
2.12. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки .....	188
2.13. Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии .....	193
<b>3. РАЗДЕЛ. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.....</b>	<b>197</b>
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	197
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно .....	224
<b>4. РАЗДЕЛ. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОГРУГА ШАТУРА .....</b>	<b>247</b>
4.1. Описание сценариев развития системы теплоснабжения Городского округа Шатура (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, переводы нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения.....	247
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения Городского округа Шатура на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации .....	258
<b>5. РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>	<b>Ошибка! Закладка не определена.</b>
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для	

которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии .....	259
<b>5.2. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....</b>	<b>263</b>
<b>5.3. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных в Городском округе Шатура.....</b>	<b>263</b>
<b>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 .....</b>	<b>268</b>
<b>5.5. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие комбинированной выработки электрической и тепловой энергии</b> <b>Ошибка! Закладка не определена.</b>	
<b>5.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода .</b>	<b>268</b>
<b>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</b> <b>268</b>	
<b>5.8. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....</b>	<b>278</b>
<b>5.9. Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....</b>	<b>278</b>
<b>5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения. ....</b>	<b>278</b>
<b>6. РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....</b>	<b>279</b>
<b>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) .....</b>	<b>279</b>
<b>6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах округа, Городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку .....</b>	<b>279</b>
<b>6.3. Предложения по строительству и 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 .....</b>	<b>304</b>
<b>6.4. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в</b>	

том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей ...	304
<b>6.5. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей .....</b>	<b>324</b>
<b>6.6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в ценовых зонах теплоснабжения Городского округа Шатура .....</b>	<b>369</b>
<b>7. РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....</b>	<b>369</b>
<b>7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....</b>	<b>369</b>
<b>7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....</b>	<b>388</b>
<b>8. РАЗДЕЛ. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ .....</b>	<b>389</b>
<b>8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....</b>	<b>389</b>
<b>8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....</b>	<b>404</b>
<b>8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....</b>	<b>405</b>
<b>8.4. Преобладающий в Городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем Городском округе.....</b>	<b>407</b>
<b>8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса Городского округа .</b>	<b>407</b>
<b>9. РАЗДЕЛ. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ .....</b>	<b>408</b>
<b>9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе.....</b>	<b>409</b>
<b>9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....</b>	<b>417</b>
<b>9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения .....</b>	<b>465</b>
<b>9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....</b>	<b>465</b>

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	468
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	468
<b>10. РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ).....</b>	<b>469</b>
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	469
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 473	
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией .....	476
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	477
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Городского округа .....	477
<b>11. РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>	<b>478</b>
<b>12. РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....</b>	<b>480</b>
<b>13 РАЗДЕЛ. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА .....</b>	<b>494</b>
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 .....	494
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	495
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 .....	495
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения .....	496
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в системе 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 .....	496
<b>13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....</b>	<b>497</b>
<b>13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....</b>	<b>497</b>
<b>14. РАЗДЕЛ. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....</b>	<b>498</b>
<b>15. РАЗДЕЛ. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ .....</b>	<b>538</b>
<b>15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения .....</b>	<b>538</b>
<b>15.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей единой теплоснабжающей организации .....</b>	<b>544</b>
<b>15.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей .....</b>	<b>548</b>

## ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения – документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Система централизованного теплоснабжения представляет собой сложный технологический объект с огромным количеством непростых задач, от правильного решения которых во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития населенного пункта, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами развития инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер.

Конечной целью грамотно организованной схемы теплоснабжения является:

- определение направления развития системы теплоснабжения населенного пункта на расчетный период;
- определение экономической целесообразности и экологической возможности строительства новых, расширения и реконструкции действующих теплоисточников;
- снижение издержек производства, передачи и себестоимости любого вида энергии;
- повышение качества предоставляемых энергоресурсов;
- увеличение прибыли самого предприятия.

Значительный потенциал экономии и рост стоимости энергоресурсов делают проблему энерго-ресурсосбережения весьма актуальной.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 18 лет, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.



Централизация теплоснабжения всегда экономически выгодна при плотной застройке в пределах данного района.

В последние годы наряду с системами централизованного теплоснабжения значительному усовершенствованию подверглись системы децентрализованного теплоснабжения, в основном, за счёт развития крупных систем централизованного газоснабжения с подачей газа крышным котельным или непосредственно в квартиры жилых зданий, где за счёт его сжигания в топках котлов, газовых водонагревателях, квартирных генераторах тепла может быть получено тепло одновременно для отопления, горячего водоснабжения, а также для приготовления пищи.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения Городского округа Шатура является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
- Генеральный план Городского округа Шатура.

Основными нормативными документами при разработке схемы являются:

- Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
- Приказ Минэнерго России №212 от 05.03.2019 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения».
- Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения.

### **Используемые в настоящем документе понятия:**

- «зона действия системы теплоснабжения» - территория округа, Городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- «зона действия источника тепловой энергии» - территория округа, Городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
- «установленная мощность источника тепловой энергии» - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;
- «располагаемая мощность источника тепловой энергии» - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);
- «мощность источника тепловой энергии нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;
- «теплосетевые объекты» - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

## Характеристика Городского округа Шатура

Городской округ (ГО) Шатура географически находится на востоке Подмосковья, в центре Европейской части России и Русской равнины. Заболоченная часть Мещерской низменности, которую занимает округ, находится в междуречье Оки и Клязьмы. Округ граничит с Орехово-Зуевским, Егорьевским округами Московской области, а также с Владимирской и Рязанской областями. Общая площадь округа составляет- 264015 га, это один из самых больших по территории и наименее заселенных округов Московской области.

Территориально-административный статус до 2017 года – «Шатурский муниципальный район». В 2017 году муниципальному образованию присвоили статус Городского округа.

ГО Шатура расположен на расстоянии 127 км от г. Москвы по Казанской железной дороге. Всего на территории округа до 2020 года расположено 188 населенных пунктов, в том числе два города – Шатура и Рошаль, два рабочих поселка – Черусти и Мишеронский, шесть поселков, 178 сел и деревень. На территории ГО также расположен город областного подчинения Рошаль, который с сентября 2020 года вошел в состав Городского округа Шатура согласно Постановления Губернатора Московской области №343-ПГ от 02.09.2020 г. Административным центром ГО Шатура является г. Шатура.

Общая численность населения ГО Шатура по состоянию на 1 января 2023 года составляет 101978 человек.

Перечень всех населённых пунктов ГО Шатура и численность населения в каждом из них представлен таблице 0-1.

**Таблица 0-1 Перечень населённых пунктов ГО Шатура и численность населения.**

№ пп	Наименование населенного пункта	Категория, тип населенного пункта	Численность населения по данным Мосстата на 01.01.2023	Наличие системы централизованного теплоснабжения в жилищном секторе
1	12 посёлок	посёлок	176	нет
2	18 посёлок	посёлок	56	нет
3	19 посёлок	посёлок	35	нет
4	21 посёлок	посёлок	3	нет
5	Алексино-Туголес	деревня	148	нет
6	Алёшино	деревня	1	нет
7	Ананкино	деревня	55	нет
8	Ананьинская	деревня	54	нет
9	Андреевские Выселки	деревня	77	нет
10	Антипино	деревня	7	нет
11	Артемово	деревня	33	нет
12	Бабынино	деревня	33	нет
13	Бакшеево	посёлок	2754	нет
14	Бармино	деревня	20	нет
15	Беловская	деревня	68	нет
16	Бордуки	деревня	307	да

№ пп	Наименование населенного пункта	Категория, тип населенного пункта	Численность населения по данным Мосстата на 01.01.2023	Наличие системы централизованного теплоснабжения в жилищном секторе
17	Бородино	деревня	123	нет
18	Бундово	деревня	26	нет
19	Вальковская	деревня	43	нет
20	Варюковка	деревня	114	нет
21	Васюковка	деревня	198	нет
22	Великодворье	деревня	33	нет
23	Власово	село	392	да
24	Воймежный	посёлок	87	нет
25	Волово	деревня	61	нет
26	Волосунино	деревня	13	нет
27	Ворово	деревня	53	нет
28	Воронинская	деревня	156	нет
29	Воропино	деревня	73	нет
30	Высоково	деревня	25	нет
31	Высокорево	деревня	36	нет
32	Вяхирево	деревня	128	нет
33	Гавриловская	деревня	87	нет
34	Гаврино	деревня	4	нет
35	Гармониха	деревня	133	нет
36	Глуховка	посёлок	11	нет
37	Гольгино	деревня	190	да
38	Гора	деревня	24	нет
39	Горелово	деревня	42	нет
40	Горяновская	деревня	93	нет
41	Гришакино	деревня	18	нет
42	Губино	деревня	90	нет
43	Демино	деревня	49	нет
44	Денисьево	деревня	21	нет
45	Дерзковская	деревня	60	нет
46	Дмитровка	деревня	111	нет
47	Дмитровский Погост	село	2149	да
48	Долгуша	посёлок	242	нет
49	Дорофеево	деревня	37	нет
50	Дубасово	деревня	29	нет
51	Дубровка	деревня	54	нет
52	Дуреевская	деревня	75	нет
53	Евлево	деревня	27	нет
54	Емино	деревня	21	нет
55	Епихино	деревня	23	нет
56	Ершовская	деревня	29	нет
57	Ефремово	деревня	43	нет
58	Зименки	деревня	60	нет
59	Ивановская	село	78	нет
60	Ивановская	деревня	38	нет
61	Инюшинская	деревня	57	нет
62	Казыкино	деревня	18	нет
63	Катчиково	деревня	26	нет
64	Кашниково	деревня	22	нет
65	Климовская	деревня	38	нет
66	Кобелёво	деревня	148	да
67	Коренец	деревня	8	нет
68	Коробовская	деревня	92	нет
69	Красная Гора	посёлок	9	нет
70	Красная Горка	деревня	21	нет
71	Красные Луга	посёлок	2	нет
72	Кривандино	село	1487	да

№ пп	Наименование населенного пункта	Категория, тип населенного пункта	Численность населения по данным Мосстата на 01.01.2023	Наличие системы централизованного теплоснабжения в жилищном секторе
73	Кузнецово	деревня	89	нет
74	Кузнецы	деревня	11	нет
75	Кузьевская	деревня	39	нет
76	Кулаковка	деревня	113	нет
77	Курьяниха	деревня	53	нет
78	Левинская	деревня	132	нет
79	Ливошево	деревня	1465	да
80	Лека	деревня	71	нет
81	Лемёшино	деревня	68	нет
82	Лесозавода	посёлок	14	нет
83	Леспромхоз	посёлок	71	нет
84	Леспромхоза	посёлок	2	нет
85	Лешниково	деревня	39	нет
86	Ловчиково	деревня	26	нет
87	Лузгарино	деревня	308	нет
88	Маврино	деревня	72	нет
89	Маланьинская	деревня	130	нет
90	Малеиха	деревня	37	нет
91	Марковская	деревня	21	нет
92	Мелиховская	деревня	84	нет
93	Мещёрский Бор	посёлок	195	да
94	Минино	деревня	39	нет
95	Митинская	деревня	88	нет
96	Митинская	село	84	нет
97	Митинская	посёлок	365	нет
98	Митрониха	деревня	31	нет
99	Михайловская	деревня	24	нет
100	Мишеронский	рабочий посёлок	4666	да
101	Муравлёвская	деревня	32	нет
102	Надеино	деревня	40	нет
103	Наумовская	деревня	29	нет
104	Никитинская	деревня	59	нет
105	Новосельцево	деревня	57	нет
106	Новосидориха	деревня	192	да
107	Ново-Черкасово	деревня	12	нет
108	Новошино	деревня	6	нет
109	Обухово	деревня	41	нет
110	Осаново-Дубовое	посёлок	928	да
111	Парфёновская	деревня	59	нет
112	Перхурово	деревня	36	нет
113	Першино	деревня	34	нет
114	Пески	село	4	нет
115	Пестовская	деревня	101	нет
116	Петровское	село	301	да
117	Петряиха	деревня	31	нет
118	Пиравино	деревня	22	нет
119	Погостице	деревня	34	нет
120	Подлесная	деревня	23	нет
121	Пожога	деревня	18	нет
122	Поздняки	деревня	140	нет
123	Починки	деревня	70	нет
124	Пронино	деревня	39	нет
125	Пруды	деревня	5	нет
126	Пустоша	село	422	да
127	Пустоши	посёлок	566	да
128	Пышлицы	село	1515	да

№ пп	Наименование населенного пункта	Категория, тип населенного пункта	Численность населения по данным Мосстата на 01.01.2023	Наличие системы централизованного теплоснабжения в жилищном секторе
129	Пятница	село	2	нет
130	Радовицкий	посёлок	1931	да
131	Рошаль	город	21042	да
132	Русановская	деревня	21	нет
133	Савинская	деревня	33	нет
134	Саматиха	посёлок	18	нет
135	Самойлиха	деревня	149	нет
136	Санаторий «Озеро Белое»	посёлок	805	да
137	Северная Грива	посёлок	231	да
138	Селянино	деревня	14	нет
139	Семеновская	деревня	19	нет
140	Семёновская	посёлок	119	нет
141	Семёновская	село	72	нет
142	Семеновский Завод	посёлок	9	нет
143	Середниково	село	939	да
144	Сидоровская	деревня	40	нет
145	Слобода	деревня	171	нет
146	Соколя Грива	посёлок	0	нет
147	Спирино	деревня	17	нет
148	станции 32 км	посёлок	0	нет
149	станции Бармино	посёлок	4	нет
150	станции Осаново	посёлок	4	нет
151	станции Пожoga	посёлок	18	нет
152	станции Сазоново	посёлок	7	нет
153	Старо-Черкасово	деревня	32	нет
154	Стенинская	деревня	40	нет
155	Струя	посёлок	33	нет
156	Сычи	деревня	25	нет
157	Тархановка	посёлок	132	нет
158	Тархановская	деревня	46	нет
159	Тельма	деревня	33	нет
160	Терехово	деревня	10	нет
161	Туголес	село	45	нет
162	Туголесский Бор	посёлок	2377	да
163	Тупицыно	деревня	0	нет
164	Тюшино	деревня	8	нет
165	Федеевская	деревня	53	нет
166	Фединская	деревня	31	нет
167	Фёдоровская	деревня	32	нет
168	Филимакино	деревня	29	нет
169	Филинская	деревня	79	нет
170	Филисово	деревня	63	нет
171	Филисово	село	125	нет
172	Фрол	посёлок	10	нет
173	Харинская	деревня	80	нет
174	Харлампеево	деревня	118	нет
175	Центральной усадьбы совхоза «Мир»	посёлок	3131	да
176	Чернятино	деревня	17	нет
177	Черусти	рабочий посёлок	3552	да
178	Чисома	деревня	3	нет
179	Шарапово	село	122	нет
180	Шатура	город (административный центр)	37294	да

№ пп	Наименование населенного пункта	Категория, тип населенного пункта	Численность населения по данным Мосстата на 01.01.2023	Наличие системы централизованного теплоснабжения в жилищном секторе
181	Шатурторф	посёлок	3572	да
182	Шеино	деревня	77	нет
183	Шелогурово	деревня	27	нет
184	Широково	деревня	31	нет
185	Ширяево	деревня	4	нет
186	Шмели	деревня	27	нет
187	Югино	деревня	56	нет
188	Якушевичи	деревня	44	нет
	Всего		101978	

В Городском округе Шатура преобладает централизованное теплоснабжение от котельных, в прочих населенных пунктах Городского округа - от котельных или индивидуальных источников тепла. Согласно форме федерального статистического наблюдения № 1 – жилфонд «Сведения о жилищном фонде» по состоянию на конец 2022 года общая площадь жилых помещений жилищного фонда Городского округа – города Шатуры Московской области составила 2257,3 тыс. м<sup>2</sup>, за 2022 год прирост жилищного фонда составил 48,4 тыс. м<sup>2</sup>. К системам централизованного теплоснабжения по отоплению подключено 1589,6 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 70,4 % от всего жилого фонда города. К системам централизованного теплоснабжения по ГВС подключено 1009,6 тыс. м<sup>2</sup>, что составляет 49,00 % от всего жилого фонда города. Общественно – деловая застройка также преимущественно подключена к системам централизованного теплоснабжения.

На рисунке 0-1 приведены населенные пункты и местоположение Городского округа Шатура на ситуационной карте.

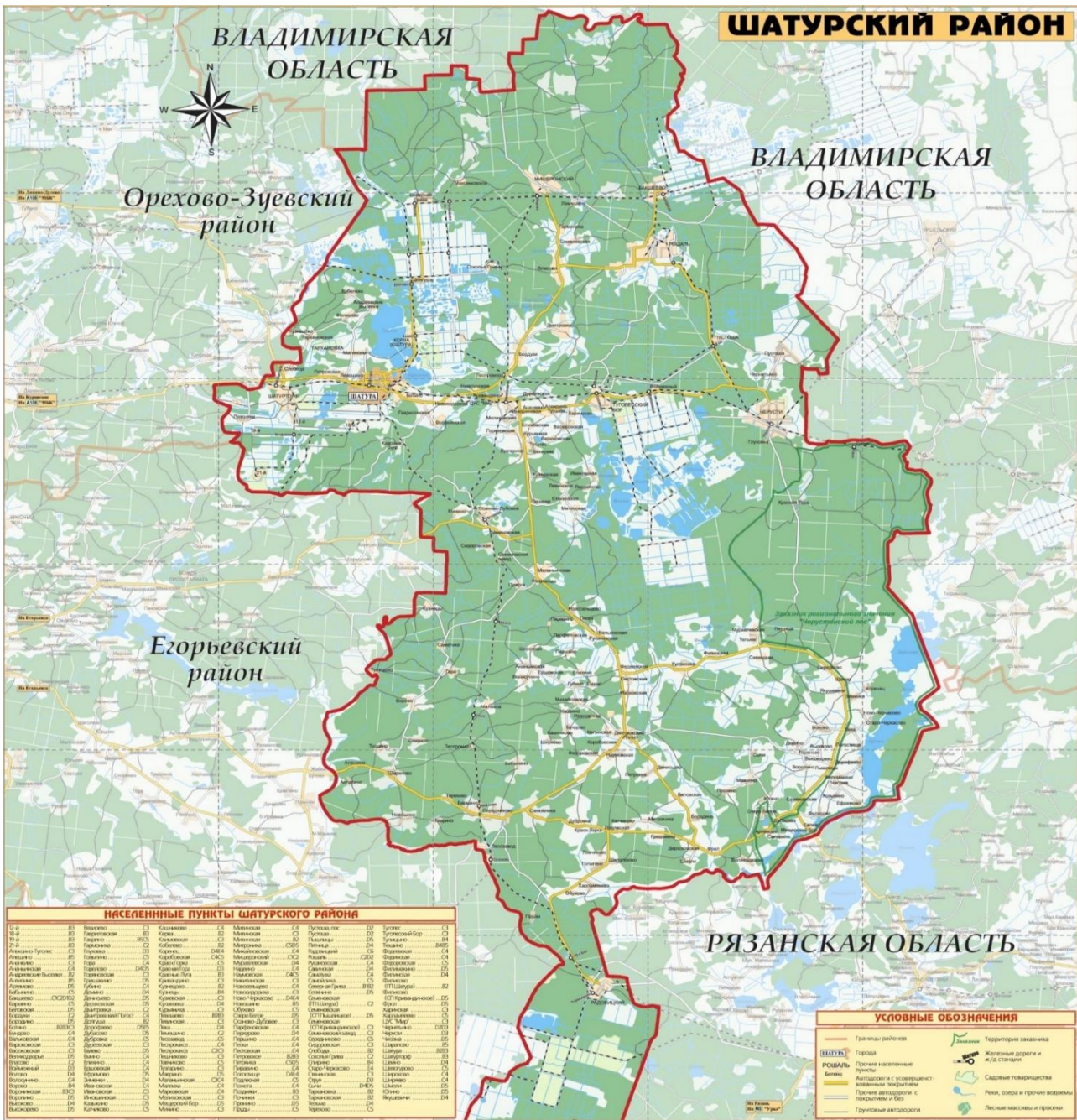


Рисунок 0-1 Населенные пункты и местоположение Городского округа Шатура на ситуационной карте

Основным потребителем жилищно-коммунальных услуг является население. Доля потребления тепловой энергии на нужды отопления и ГВС населением составляет около 70 % общего отпуска тепла с котельных, бюджетной сферы – 20 % и прочих потребителей – 10 %.

Схема теплоснабжения Городского округа Шатура разрабатывается на период до 2041 года.



# **1. РАЗДЕЛ. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА ШАТУРА**

## **1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, 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)**

При выполнении актуализации схемы теплоснабжения Городского округа Шатура прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения скорректирован с учетом следующих основных положений:

- расчетный период схемы теплоснабжения продлен до 2041 года с целью выполнения п.6 Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г.;
- учтены фактические темпы ввода строительных фондов на территории Городского округа;
- учтены вновь утвержденные проекты планировки территории.

Прогнозное изменение численности населения и динамика изменения жилищного фонда Городского округа Шатура сформировано на основе разработанной схемы территориального планирования Городского округа Шатура.

Площади и объемы строительных фондов и приросты площадей и объемов строительных фондов, подключенных к системе централизованного теплоснабжения Городского округа Шатура приведены в таблице ниже:

**Таблица 1.1-1 Площади и объемы строительных фондов и приросты площадей и объемов строительных фондов потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловым сетям централизованных источников теплоснабжения Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование котельной	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2041 гг.
1	Котельная "Шатурторф"				
	-жилые дома, м2	70879,34	70879,34	70879,34	70879,34
	-общественно-административные здания, м3	8149,89	8149,89	8149,89	8149,89
	-производственные здания и сооружения, м3	11854,38	11854,38	11854,38	11854,38
2	Котельная "Левашево"				
	-жилые дома, м2	22374,30	22374,30	22374,30	22374,30
	-общественно-административные здания, м3	2444,25	2444,25	2444,25	2444,25
	-производственные здания и сооружения, м3	25382,61	25382,61	25382,61	25382,61
3	Котельная "ЦУС"Мир""				
	-жилые дома, м2	57765,00	57765,00	57765,00	57765,00
	-общественно-административные здания, м3	7182,90	7182,90	7182,90	7182,90
	-производственные здания и сооружения, м3	4322,55	4322,55	4322,55	4322,55
4	Котельная "Туголесский Бор"				
	-жилые дома, м2	57057,80	63507,60	63507,60	63507,60
	-общественно-административные здания, м3	13069,40	13069,40	13069,40	31529,50
	-производственные здания и сооружения, м3	3283,80	3283,80	3283,80	3283,80
5	Котельная "Осаново-Дубовое"				
	-жилые дома, м2	23271,80	23271,80	23271,80	23271,80
	-общественно-административные здания, м3	2989,04	2989,04	2989,04	2989,04
	-производственные здания и сооружения, м3	2989,40	2989,40	2989,40	2989,40
6	Котельная "Мишеронский"				
	-жилые дома, м2	44848,00	44848,00	44848,00	44848,00
	-общественно-административные здания, м3	7305,60	7305,60	7305,60	7305,60
	-производственные здания и сооружения, м3	2029,32	2029,32	2029,32	2029,32
7	Котельная "Бакшеево"				
	-жилые дома, м2	53131,44	53131,44	53131,44	53131,44
	-общественно-административные здания, м3	7626,46	7626,46	7626,46	7626,46
	-производственные здания и сооружения, м3	1840,87	1840,87	1840,87	1840,87
8	Котельная "Черусти-новая"				
	-жилые дома, м2	22669,71	22669,71	22669,71	22669,71
	-общественно-административные здания, м3	9876,20	9876,20	9876,20	20020,20
	-производственные здания и сооружения, м3	395,05	395,05	395,05	395,05
9	Котельная "Радовицкий"				
	-жилые дома, м2	43394,70	46394,70	46394,70	46394,70
	-общественно-административные здания, м3	6196,91	6196,91	6196,91	6196,91
	-производственные здания и сооружения, м3	2065,64	2065,64	2065,64	2065,64
10	Котельная "Пышлицы"				
	-жилые дома, м2	32040,90	32040,90	32040,90	32040,90
	-общественно-административные здания, м3	6103,03	6103,03	6103,03	7614,53
	-производственные здания и сооружения, м3	1307,79	1307,79	1307,79	1307,79
11	Котельная "Озеро Белое"				
	-жилые дома, м2	26440,00	26440,00	26440,00	26440,00
	-общественно-административные здания, м3	1823,45	1823,45	1823,45	1823,45
	-производственные здания и сооружения, м3	227,93	227,93	227,93	227,93
12	Котельная "Середниково"				
	-жилые дома, м2	11624,30	11624,30	11624,30	11624,30
	-общественно-административные здания, м3	4455,98	4455,98	4455,98	4455,98
	-производственные здания и сооружения, м3	1162,43	1162,43	1162,43	1162,43
13	Котельная "Дмитровский Погост"				
	-жилые дома, м2	47099,45	47099,45	47099,45	47099,45
	-общественно-административные здания, м3	16760,62	16760,62	16760,62	19587,72
	-производственные здания и сооружения, м3	2758,08	2758,08	2758,08	2758,08
14	Котельная "Мещерский Бор"				

№ п/п	Наименование котельной	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 -2041 гг.
	-жилые дома, м2	4988,48	4988,48	4988,48	4988,48
	-общественно-административные здания, м3	160,92	160,92	160,92	160,92
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Котельная "Голыгино"				
	-жилые дома, м2	3485,20	3485,20	3485,20	3485,20
	-общественно-административные здания, м3	387,24	387,24	387,24	387,24
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная "Черусти-ДК"				
	-жилые дома, м2	0,00	0,00	0,00	0,00
	-общественно-административные здания, м3	1355,34	1355,34	1355,34	1355,34
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная "Черусти-школа"				
	-жилые дома, м2	0,00	0,00	0,00	0,00
	-общественно-административные здания, м3	1405,80	1405,80	1405,80	1405,80
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная "Власово"				
	-жилые дома, м2	2921,40	2921,40	2921,40	2921,40
	-общественно-административные здания, м3	208,67	208,67	208,67	208,67
	-производственные здания и сооружения, м3	23,07	23,07	23,07	23,07
19	Котельная "Новосидориха"				
	-жилые дома, м2	92,60	92,60	92,60	92,60
	-общественно-административные здания, м3	834,68	834,68	834,68	834,68
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная "Маврино"				
	-жилые дома, м2	444,40	444,40	444,40	444,40
	-общественно-административные здания, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная "Черусти-ДУ2"				
	-жилые дома, м2	3527,89	3527,89	3527,89	3527,89
	-общественно-административные здания, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная "Подсобное хозяйство"				
	-жилые дома, м2	1750,00	1750,00	1750,00	1750,00
	-общественно-административные здания, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная "Кобелево"				
	-жилые дома, м2	829,60	829,60	829,60	829,60
	-общественно-административные здания, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная "Черусти-ж/д№3"				
	-жилые дома, м2	721,27	721,27	721,27	721,27
	-общественно-административные здания, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная "Бордуки"				
	-жилые дома, м2	397,30	397,30	397,30	397,30
	-общественно-административные здания, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная "Кривандино-д.36"				
	-жилые дома, м2	486,36	486,36	486,36	486,36
	-общественно-административные здания, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная "Кривандино-Шмидта,26"				
	-жилые дома, м2	421,10	421,10	421,10	421,10
	-общественно-административные здания, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная "Черусти/майская-1"				
	-жилые дома, м2	1773,50	1773,50	1773,50	1773,50
	-общественно-административные здания, м3	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 -2041 гг.
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная "Черусти-дет.сад"				
	-жилые дома, м2	0,00	0,00	0,00	0,00
	-общественно-административные здания, м3	1735,50	1735,50	1735,50	1735,50
	-производственные здания и сооружения, м3	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная "Пустоши"				
	-жилые дома, м2	25512,80	25512,80	25512,80	25512,80
	-общественно-административные здания, м3	2613,82	2613,82	2613,82	2613,82
	-производственные здания и сооружения, м3	1809,57	1809,57	1809,57	1809,57
31	Котельная "Пустоша"				
	-жилые дома, м2	6741,80	6741,80	6741,80	6741,80
	-общественно-административные здания, м3	932,37	932,37	932,37	932,37
	-производственные здания и сооружения, м3	150,36	150,36	150,36	150,36
32	Филиал "Шатурская ГРЭС" ПАО «Юнипро»				
	-жилые дома, м2	913395,00	913395,00	853 857,90	853 857,90
	-общественно-административные здания, м3	75212,02	75212,02	84 592,67	84 592,67
	-производственные здания и сооружения, м3	63729,03	63729,03	57 978,43	57 978,43
33	Котельная "Энерготехникум"				
	-жилые дома, м2	2839,50	2839,50	2839,50	2839,50
	-общественно-административные здания, м3	5679,80	5679,80	5679,80	5679,80
	-производственные здания и сооружения, м3	153,26	153,26	153,26	153,26
34	Котельная "Западная"				
	-жилые дома, м2	179996,04	196646,04	248925,03	296128,47
	-общественно-административные здания, м3	146606,02	152139,72	173120,22	173120,22
	-производственные здания и сооружения, м3	-	-	-	-
35	Котельная "Восточная"				
	-жилые дома, м2	160103,05	160103,05	160103,05	160103,05
	-общественно-административные здания, м3	217565,08	217565,08	217565,08	217565,08
	-производственные здания и сооружения, м3	2539,992	2539,992	2539,992	17944,392
36	Котельная "Северная Грива", д.22				
	-жилые дома, м2	798,9	798,9	798,9	798,9
	-общественно-административные здания, м3	-	-	-	-
	-производственные здания и сооружения, м3	-	-	-	-
37	Котельная "Северная Грива", д.26				
	-жилые дома, м2	615,6	615,6	615,6	615,6
	-общественно-административные здания, м3	-	-	-	-
	-производственные здания и сооружения, м3	-	-	-	-
38	Котельная "Северная Грива", д.27				
	-жилые дома, м2	490,8	490,8	490,8	490,8
	-общественно-административные здания, м3	-	-	-	-
	-производственные здания и сооружения, м3	-	-	-	-
39	Котельная «Керва»				
	-жилые дома, м2	-	-	41394,70	41394,70
	-общественно-административные здания, м3	-	-	5196,91	5196,91
	-производственные здания и сооружения, м3	-	-	2125,64	2125,64
40	Котельная «ул. Строителей»				
	-жилые дома, м2	-	-	853 857,90	853 857,90
	-общественно-административные здания, м3	-	-	84 592,67	84 592,67
	-производственные здания и сооружения, м3	-	-	57 978,43	57 978,43
41	Котельная «ул. Московская»				
	-жилые дома, м2	-	-	853 857,90	853 857,90
	-общественно-административные здания, м3	-	-	84 592,67	84 592,67
	-производственные здания и сооружения, м3	-	-	57 978,43	57 978,43
42	Котельная «ул. Чехова»				
	-жилые дома, м2	-	-	14 965,44	14 965,44
	-общественно-административные здания, м3	-	-	1 359,36	1 359,36
	-производственные здания и сооружения, м3	-	-	482,76	482,76
43	Котельная «Большевик»				

№ п/п	Наименование котельной	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 -2041 гг.
	-жилые дома, м2		-	9 976,96	9 976,96
	-общественно-административные здания, м3		-	643,68	643,68
	-производственные здания и сооружения, м3		-	2 265,60	2 265,60
	Котельная «Советская»				
44	-жилые дома, м2	-	-	853 857,90	853 857,90
	-общественно-административные здания, м3	-	-	84 592,67	84 592,67
	-производственные здания и сооружения, м3	-	-	57 978,43	57 978,43

## Жилая застройка

Сведения о планируемых для размещения объектов жилых зон:

1) согласно реестра заявок на подключение к тепловым сетям АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ» и МУП «ШПТО ГХ» представлены в таблицах 1.1-2.

**Таблица 1.1-2– Реестр выданных технических условий на присоединение к системам централизованного теплоснабжения ГО Шатура**

№ п/п	Сведения об объекте		Кадастровый номер	Год ввода	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч		
	Наименование	Адрес			Отопление	ГВС	Всего
1	117 кв. жилой пятиэтажный дом	г. Шатура, 5 микрорайон, владение 12	50:25:0010101:89	2023	0,4	0,021	0,421
2	МКД	г. Рошаль, ул. МОГЭС (ул. Свердлова)	50:25:0120119:152	2023	0,42	0,12	0,54
3	МКД	г. Рошаль, ул. Химиков	50:25:120118:3	2023	0,241	0,0723	0,3133
4	МКД	г. Рошаль, ул. Химиков	50:25:0120118:141	2023	0,137	0,041	0,178
	Всего				0,4	0,021	0,421

2) согласно генерального плана Городского округа Шатура представлены в таблице 1.1-4

**Таблица 1.1-3 Территории планируемого размещения жилой застройки в городском округе Шатура**

Планировочный район	Территория, га	Планируемый жилищный фонд, тыс.кв.м	Планируемое население, тыс. чел.
Планировочный район Шатура	87,36	333,03	14,05
Планировочный район Рошаль	170,54	232,05	6,95
Планировочный район Чурусти	69,58	34,79	0,92
Планировочный район Мишеронский	13,48	6,74	0,18
Планировочный район Дмитровское	60,42	30,22	0,80
Планировочный район Кривандинское	377,90	270,07	6,51
Планировочный район Пышлицкое	162,07	81,05	2,13
Планировочный район Радовицкое	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО:</b>	<b>941,35</b>	<b>987,95</b>	<b>31,540</b>

Расчёт возможных объёмов жилищного строительства произведён в соответствии с нормативами градостроительного проектирования Московской области, утверждёнными постановлением Правительства Московской области от 17.08.2015 № 713/30.

Объём нового жилищного строительства составит: на первую очередь (2026 год) - 855,6 тыс. кв. м; на расчётный срок (2041 год) - 988,0 тыс. кв. м.

*Таблица 1.1-4 Основные площадки нового жилищного строительства Городского округа Шатура*

№ п/п	Местоположение	Тип жилой застройки	Территория, га	Очередность
1	Северная часть д. Губино	Индивидуальная	2,95	2023-2026 гг.
2	г.Шатура, Керовское ш., южнее д.11	Индивидуальная	0,47	2023-2026 гг.
3	г. Рошаль, ул. Урицкого, д. 37	Многokвартирная	0,89	2027-2041 гг.
4	п. Шатурторф, ул. Вокзальная, д. 46Б	Индивидуальная	20,3	2023-2026 гг.
5	Западная часть д. Коробовская	Индивидуальная	17,02	2023-2026 гг.
6	г. Шатурторф, ул. Совхозная, д. 11	Многokвартирная	5,95	2023-2026 гг.
7	Южная часть д. Погостище	Индивидуальная	30,92	2023-2026 гг.
8	Западная часть д. Дорофеево	Индивидуальная	10,19	2023-2026 гг.
9	С/З часть д. Бородино	Индивидуальная	4,84	2023-2026 гг.
10	г. Рошаль, ул. МОГЭС, д.14	Индивидуальная	1,2	2027-2041 гг.
11	п. санатория "Озеро Белое", вблизи остановки Норильская	Индивидуальная	3,6	2023-2026 гг.
12	Северная часть д. Пронино	Индивидуальная	6,5	2023-2026 гг.
13	Ю/В часть д. Новошино	Индивидуальная	7,5	2023-2026 гг.
14	г.Шатура, Керовское ш., севернее д.11	Индивидуальная	0,51	2023-2026 гг.
15	р. п. Черусти, к востоку от ул. сосновая, д.96	Индивидуальная	11,28	2023-2026 гг.
16	С/З часть д. Ефремево	Индивидуальная	32,7	2023-2026 гг.
17	г. Рошаль, ул. Мира, д.19А	Многokвартирная	0,39	2027-2041 гг.
18	г. Рошаль, ул. Карла Маркса, д. 30Б	Многokвартирная	1,42	2027-2041 гг.
19	д. Горяновская, ул. Солнечная, д.7	Индивидуальная	9,23	2023-2026 гг.
20	С/З часть д. Лемешино	Индивидуальная	11,57	2023-2026 гг.
21	г. Рошаль, к западу от ул. Коммунаров, д. 4	Многokвартирная	0,08	2027-2041 гг.
22	г. Рошаль, к северу от ул. Победы, д. 16	Индивидуальная	12,64	2027-2041 гг.
23	г. Рошаль, к северу от ул. Октябрьской революции, д.19/2	Многokвартирная	0,56	2027-2041 гг.
24	г. Шатурторф, ул. 1 мая, д. 43	Индивидуальная	8,43	2023-2026 гг.
25	с. Дмитровский погост, к западу от ул. Светлая	Индивидуальная	8,47	2023-2026 гг.
26	к Ю/В от р.п. Мишеронский, к С/З от д Лемешкино	Индивидуальная	13,48	2023-2026 гг.
27	Южная часть д. Пожoga	Индивидуальная	13,8	2023-2026 гг.
28	восточная часть д. Пронино	Индивидуальная	12	2023-2026 гг.
29	г. Рошаль, к востоку от ул. Энгельса, д. 5	Многokвартирная	0,35	2027-2041 гг.
30	г. Рошаль, ул. Энгельса, д. 21А	Многokвартирная	0,47	2027-2041 гг.
31	г. Рошаль, к югу от ул. Мира, д. 23	Многokвартирная	0,38	2027-2041 гг.
32	г. Рошаль, ул. Карла Маркса, д. 30	Многokвартирная	0,92	2027-2041 гг.
33	г. Шатура, ул. Школьная, уч. 21	Многokвартирная	17,15	2023-2026 гг.
34	г. Шатура, проспект Маршала Борзова, д. 11А	Многokвартирная	22,98	2023-2026 гг.
35	г. Рошаль, ул. Химиков, д. 12Б	Многokвартирная	0,98	2027-2041 гг.
36	г. Рошаль, ул. Свердлова, д. 42	Многokвартирная	2,25	2027-2041 гг.

37	р. п. Черусти, к западу от ул. Советская, д.23	Индивидуальная	16,1	2023-2026 гг.
38	с. Кривадино, к Ю/В от ул. Сосновая, д. 3	Индивидуальная	4,72	2023-2026 гг.
39	п. Фрол, к югу от д. 3Б	Индивидуальная	6,02	2023-2026 гг.
40	д. Бармино, д. 82	Индивидуальная	5,84	2023-2026 гг.
41	г. Рошаль, к югу от кл. Калинина, д. 61А	Индивидуальная	17,83	2027-2041 гг.
42	с. Семеновская, к северу от д. 54	Индивидуальная	11,63	2023-2026 гг.
43	южная часть д. Великодворье	Индивидуальная	13,31	2023-2026 гг.
44	с. Митинская, Ю/З от Коробовского кладбища	Индивидуальная	34,86	2023-2026 гг.
45	С/В часть д. Филимакино	Индивидуальная	20,7	2023-2026 гг.
46	д. Алексино- Туголес, остановка по требованию, С/В часть деревни	Индивидуальная	5,14	2023-2026 гг.
47	СТ Ивушка	Индивидуальная	37,99	2023-2026 гг.
48	п. Туголесский Бор, к Ю/В от СНГ Юбилейный, к югу от ж/д станции "Воймежный"	Индивидуальная	21,43	2023-2026 гг.
49	п. Туголесский Бор, западнее СНТ Даля	Индивидуальная	168,07	2023-2026 гг.
50	п. Туголесский Бор, западнее СНТ Даля	Индивидуальная	0,44	2023-2026 гг.
51	г. Туголесский Бор, восточнее ДНТ Отрада	Индивидуальная	93,49	2023-2026 гг.
52	д. Маврино, к Ю/З от д. 56	Индивидуальная	14,5	2023-2026 гг.
53	г. Рошаль, к северу от ул. 4-я, Первомайская, д. 2	Индивидуальная	4,55	2027-2041 гг.
54	г. Рошаль, вблизи ул. Веселкова, д.3	Индивидуальная	62,22	2027-2041 гг.
55	г. Рошаль, к востоку от ул. Свердлова, д. 25	Многоквартирная	16,09	2023-2026 гг.
56		Индивидуальная	14,9	
57	р.п. Черусти в районе ул. Советская	Индивидуальная	42,2	2027-2041 гг.
58	д. Никитинская	Индивидуальная	2,53	2027-2041 гг.
59	г. Рошаль, к югу от ул. Мира, д. 25	Индивидуальная	32,42	2027-2041 гг.
	Итого:		<b>941,35</b>	



## Общественно-административная застройка

Перечень планируемых объектов поликлинической сети приведен в таблице 1.1-5

**Таблица 1.1-5 Перечень планируемых объектов поликлинической сети по Городскому округу Шатура**

№ п/п	Населённые пункты	Наименование объектов	Ёмкость, пос./смену	Очерёдность
1	п. Туголесский бор	Поликлиника	140	2027-2041 гг.
2	с. Кривандино	Амбулатория /ФАП	50	2023-2026 гг.
3	с. Шарاپово	ФАП	17	2023-2026 гг.
4	г. Рошаль, ул. 1-я Первомайская, д.2	Поликлиника (реконструкция)	20	2023-2026 гг.
5	г. Шатура	Поликлиника (реконструкция)	20	2023-2026 гг.
	ИТОГО		247	

Перечень планируемых объектов среднего образования представлен в таблице 1.1-6

**Таблица 1.1-6 Перечень планируемых объектов среднего образования**

№ п/п	Населённые пункты	Наименование объектов	Ёмкость, мест	Очерёдность	Примечание
1	п. Туголесский бор	Общеобразовательная школа	750	2027-2041 гг.	
2	г. Шатура, 5-й микрорайон, владение № 16, зона специализированной общественной застройки	Общеобразовательная школа	1100	2023 год	
3	г. Шатура, ул. Жарова, д. 16, зона специализированной общественной	Общеобразовательная школа	690	2027-2041 гг.	реконструкция с увеличением емкости до 1100)
4	г. Рошаль, ул. Ф. Энгельса, д. 28а	Общеобразовательная школа	825	2023-2026 гг.	
5	г. Рошаль, ул. К. Либкнехта	Общеобразовательная школа	500	2024 год	
6	г. Рошаль, ул. Свердлова, дом 48	Общеобразовательная школа	690	2023 год	реконструкция с увеличением емкости
	ИТОГО		3865		

Перечень планируемых объектов дошкольного образования представлен в таблице 1.1-7

**Таблица 1.1-7 Перечень планируемых объектов дошкольного образования**

№ п/п	Населённые пункты	Наименование объектов	Ёмкость, мест	Очерёдность	Примечание
1	с. Дмитровский погост	Детский сад	150	2027-2041 гг.	Реконструкция с целью увеличения вместимости на 150 мест, за счет строительства нового корпуса
2	п. Туголесский бор	Детский сад	300	2027-2041 гг.	Территория новой застройки
3	п. Туголесский бор	Детский сад	160	2023-2026 гг.	

№ п/п	Населённые пункты	Наименование объектов	Ёмкость, мест	Очерёдность	Примечание
4	с. Пышлицы	Детский сад	80	2027-2041 гг.	
5	д. Ефремово	Детский сад	80	2023-2026 гг.	
6	п. Шатурторф, ул. Лесная	Детский сад № 17	100	2027-2041 гг.	Рост емкости мест до 160 за счет реконструкции
7	г. Шатура, в юго-восточной части города по ул. Тихая	Детский сад	200	2023-2026 гг.	
8	г. Шатура, 5-й мкр., владение № 17	Детский сад	200	2023-2026 гг.	
9	г. Шатура, ул.Жарова, д.28"а"	Детский сад	300	2023-2026 гг.	Реконструкция с целью увеличения вместимости
10	г. Рошаль, ул. МОГЭС (ул. Свердлова)	Детский сад	100	2024 год	
11	г. Рошаль, ул. Лесная	Детский сад	100	2023-2026 гг.	
12	г. Рошаль, Октябрьской революции, д.25	Детский сад	200	2023-2026 гг.	
13	г. Рошаль, ул. Карла Либкнехта	Детский сад	160	2027-2041 гг.	
	ИТОГО		1915		

Перечень планируемых объектов дополнительного образования приведен в таблице 1.1-8.

*Таблица 1.1-8 Перечень планируемых объектов дополнительного образования*

№ п/п	Населённые пункты	Наименование объектов	Ёмкость, мест	Очерёдность
1	г. Шатура, пр. Ильича, 39/1, зона специализированной общественной застройки	МАОУ ДОД «Детская школа искусств им. Н.Н. Калинина» пристройка «концертный зал»	256	2023-2026 гг.
	ИТОГО		-	

Перечень планируемых бассейнов и ФОК приведен в таблице 1.1-9.

*Таблица 1.1-9 Перечень планируемых бассейнов и ФОК*

№ п/п	Населённые пункты	Спортивные залы, тыс. кв. м	Бассейны, кв. м	Очерёдность
1	п. Туголесский бор	1,08	275	2023-2026 гг.
	ИТОГО	1,08	275	

Перечень планируемых объектов досуга приведен в таблице 1.1-10

**Таблица 1.1-10 Перечень планируемых объектов досуга**

<b>№ п/п</b>	<b>Населённые пункты</b>	<b>Наименование объектов</b>	<b>Территория, га</b>	<b>Ёмкость, мест</b>	<b>Очерёдность</b>
1	г. Шатура, жилой район Рабочий посёлок Шатура, новый микрорайон, многофункциональная общественно-деловая зона	Культурно-выставочный центр с библиотекой и клубом	0,5	750	2027-2041 гг.
2	г. Шатура, пр. Ильича, д.8, многофункциональная общественно-деловая зона	Кинотеатр (стационарный)	0,7	600	2027-2041 гг.
	<b>ИТОГО</b>			1350	

Перечень планируемых объектов общественно-административной застройки приведен в таблице 1.1-11

**Таблица 1.1-11 Перечень планируемого размещения объектов общественно-делового назначения ГО Шатура**

Номер п/п	Местоположение	Функциональное назначение территории	Очерёдность	Территория, га	Планируемая площадь объектов, тыс. кв. м	Количество рабочих мест, ед.
1	г. Рошаль, ул. Урицкого, д. 67	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,73	4,38	0,058
2	г. Рошаль, ул. Карла Либкнехта, д.1, к западу от оз. Юбилейное	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	2,25	13,50	0,180
3	г. Рошаль, ул. Октябрьской революции, д.35	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,20	1,20	0,016
4	г. Рошаль, ул. Энгельса, д.7/3	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,25	1,50	0,020
5	с. Шарاپово, к северу от ул. Центральная, д.9	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	10,32	61,92	0,826
6	г. Рошаль, остановка "ул. Косякова"	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,31	1,86	0,025
7	г. Рошаль, ул. Октябрьской Революции, д.29	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	1,15	6,90	0,092
8	г. Рошаль, к северу от ул. Садовая, д.9А	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,51	3,06	0,041
9	г. Шатурторф, ул. Большевик, д.17	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	1,88	11,28	0,150
10	г. Шатура, Керовское ш., д.11	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,69	4,14	0,055
11	г. Шатура, ул. Строителей, д. 9	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	7,76	46,56	0,621
12	г. Рошаль, к С/З о АЗС "Газпромнефть"	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	1,54	9,24	0,123
13	г. Рошаль, к северу от ул. 1-я Первомайская, д. 21	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,08	0,48	0,006
14	г. Рошаль, к западу от остановки "ул. Косякова"	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,07	0,42	0,006

Номер п/п	Местоположение	Функциональное назначение территории	Очерёдность	Территория, га	Планируемая площадь объектов, тыс. кв. м	Количество рабочих мест, ед.
15	г. Рошаль, ул. Октябрьской Революции, д.7	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,71	4,26	0,057
16	г. Рошаль, к северу от ул. Октябрьской Революции, д. 19/2	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,53	3,18	0,042
17	г. Рошаль, к востоку от ул. Спортивная, д. 3	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	5,90	35,40	0,472
18	г. Рошаль, ул. Октябрьской Революции, д. 37	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,68	4,08	0,054
19	г. Рошаль, ул. Октябрьской Революции, д. 1	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	2,50	15,00	0,200
20	г. Рошаль, к западу от ул. Спортивная, д. 1/32	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,51	3,06	0,041
21	г. Шатура, ул. Спортивная, д. 10	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	2,11	12,66	0,169
22	р. п. Черусти, к С/В от ул. Новая, д. 18	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	4,32	25,92	0,346
23	г. Шатура, к западу от проспекта Ильича, д. 80	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	4,29	25,74	0,343
24	г. Рошаль, 3 Интернационала, д. 10	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	6,06	36,36	0,485
25	г. Рошаль, ул. Октябрьской Революции, д. 27	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,75	4,50	0,060
26	г. Рошаль, к С/З от ул. Садовая, д. 9А	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	2,20	13,20	0,176
27	г. Рошаль, к западу от ул. Косякова, д. 13	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	2,50	15,00	0,200
28	г. Шатура, ул. Спортивная, д. 2	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	2,39	14,34	0,191

<b>Номер п/п</b>	<b>Местоположение</b>	<b>Функциональное назначение территории</b>	<b>Очерѐдность</b>	<b>Территория, га</b>	<b>Планируемая площадь объектов, тыс. кв. м</b>	<b>Количество рабочих мест, ед.</b>
29	г. Рошаль, ул. Энгельса, д. 7/3	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,14	0,84	0,011
30	г. Рошаль, остановна "Спорткорпус"	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,32	1,92	0,026

## Производственная застройка

Согласно генерального плана Городского округа Шатура на территории Городского округа были определены площадки размещения новых производственных, агропромышленных, торговых объектов, которые представлены в таблице 1.1-12.

**Таблица 1.1-12 Основные инвестиционные проекты и планируемые предприятия Городского округа Шатура**

Но- мер п/п	Местоположение	Функциональное назначение территории	Очерёд- ность	Территория, га	Планируемая площадь объектов, тыс. кв. м	Количество рабочих мест, ед.
1	Северная часть д. Евлево	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	6,22	12,44	0,062
2	Южнее оз. Черное	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	8,11	16,22	0,081
3	Вблизи оз. Белое (С/В)	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	5,25	10,5	0,053
4	К северу от р. Ялма, К Ю/В от п.	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	24	48	0,24
5	к С/В от с. Середниково	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	5,02	10,04	0,05
6	с. Середниково, по периметру Пляжа, к западу от ул. Молодежная, д. 22	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	5,42	10,84	0,054
7	п. Бакшеево, на пересечении ул. Вокзальной и ул. Транспортной	Производственная зона	2027-2041 гг.	9,72	58,32	0,535
8	Западнее СТ "Луч"	Производственная зона	2027-2041 гг.	165,63	993,78	9,11
9	Вблизи д. Кулакова	Производственная зона	2027-2041 гг.	61,5	369	3,383
10	С/В от д. Семеновская и Ю	Производственная зона	2027-2041 гг.	6,02	36,12	0,331
11	к Ю/З от п. Станции Бармина	Производственная зона	2027-2041 гг.	11,75	70,5	0,646
12	с. Кривадино, ул. Центральная, д.	Производственная зона	2027-2041 гг.	1,57	9,42	0,086
13	п. Осаново-Дубовое, к северу от ул. Школьная, д.37	Производственная зона	2027-2041 гг.	50	300	2,75
14	г. Шатура, к югу от уд. Новый	Производственная зона	2027-2041 гг.	9,84	59,04	0,541
15	п. Митинская, к Ю/В от КИЗ	Производственная зона	2027-2041 гг.	4,41	26,46	0,243
16	Вблизи ж/д станции Ботино	Производственная зона	2027-2041 гг.	183,42	1100,52	10,088
17	Вблизи г. Рошаль	Производственная зона	2027-2041 гг.	815,71	4894,26	44,864
18	р.п. Черусти, ул. Новая, д.7	Производственная зона	2027-2041 гг.	16,81	100,86	0,925

Но- мер п/п	Местоположение	Функциональное назначение территории	Очерёд- ность	Территория, га	Планируемая площадь объектов, тыс. кв. м	Количество рабочих мест, ед.
19	г. Рошаль, нахо- дится через дорогу от АЗС "Газпромнефть" и к Ю/З от ул. Советская, д. 2	Производственная зона	2027-2041 гг.	1,07	6,42	0,059
20	с. Пышлицы, к северу от остановки "Пышлицы-2"	Производственная зона	2027-2041 гг.	6,78	40,68	0,373
21	г. Шатура, к западу от территории подсобного хозяйства, д. 9, к югу от ул. Калинина, д. 85	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	0,33	2,97	0,018
22	г. Шатура, улица Новый Тупик	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	5,53	0,09	0,001
23	Восточнее г. Шатургорф	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	3,63	32,67	0,2
24	с. Шарاپово, к С/З от Троицкой	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	0,62	5,58	0,034
25	с. Кривадино, ул. Лесная, д.18	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	5,4	48,6	0,297
26	п. Туголесский Бор, к С/З от ж.д	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	0,24	2,16	0,013
27	п. Туголесский Бор, к С/З от ж.д	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	3,76	33,84	0,207
28	г. Рошаль, к С/в от ул. Коммунаров,	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	0,32	2,88	0,018
29	г. Рошаль, к востоку от	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	1,78	16,02	0,098
30	г. Шатура, ул. Пролетарская, д.89	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	48,07	432,63	2,644
31	п. Туголесский Бор, к востоку от СТ Иванушка, д. 14	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	3,56	32,04	0,196
32	п. Туголесский Бор, к востоку от	Коммунально- складская зона	2027-2041 гг.	0,22	1,98	0,012
33	С/З от д. Гармония	Зона сельскохозяйственного назначения	2027-2041 гг.	10,11	20,22	0,01
34	Севернее с Пустоша, С/З от	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	5,86	11,72	0,006
35	К С/З от д. Пиравино, к югу	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	5,14	10,28	0,005
36	к югу от д. Бородино	Зона сельскохозяйственного назначения	2027-2041 гг.	3,11	6,22	0,003
37	к западу от д. Бородино	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	3,11	6,22	0,003



Но- мер п/п	Местоположение	Функциональное назначение территории	Очерёд- ность	Территория, га	Планируемая площадь объектов, тыс. кв. м	Количество рабочих мест, ед.
38	к востоку от д. Митрониha, к северу от д.	Зона сельскохозяйственного назначения	2027-2041 гг.	4,41	8,82	0,004
39	к югу от д. Катчиково	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	11,1	22,2	0,011
40	западнее д. Катчиково	Зона сельскохозяйственного назначения	2027-2041 гг.	1088,84	2177,68	1,089
41	к западу с. Пустоша, ул.	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	5,86	11,72	0,006
42	к западу от д. Г ольгино	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	26,83	53,66	0,027
43	к востоку от д Ловчиково	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	9,33	18,66	0,009
44	к С/В от д. Ловчиково	Зона сельскохозяйственного назначения	2027-2041 гг.	6,22	12,44	0,006
45	Южнее д.Дубровка	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	50,17	100,34	0,05
46	Севернее д. Дубровка	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	187,82	375,64	0,188
47	к С/З от д. Бородино	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	3,11	6,22	0,003
48	Восточнее д. Харлампеево	Зона сельскохозяйственного назначения	2027-2041 гг.	559,56	1119,12	0,56
49	Ю/З часть д. Г оряновская	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	11,58	23,16	0,012
50	Западная часть д. Чисома	Зона сельскохозяйственного	2027-2041 гг.	38,13	76,26	0,038
51	ГО Шатура	Объекты социальной инфраструктуры	2027-2041 г.	-	-	2
Всего:				3507,52		80,546

## **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**

Объемы потребления тепловой энергии и приросты объемов потребления тепловой энергии потребителями, подключенными к тепловым сетям существующих и перспективных источников теплоснабжения Городского округа Шатура представлены в таблицах 1.2.

**Таблица 1.2 Существующие и перспективные объемы тепловой энергии (мощности) по видам теплотребления на период 2022 – 2041 гг.**

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
1	Котельная "Шатурторф"	5,950	0,470	0,904	7,324	5,950	0,470	0,904	7,324	5,950	0,470	0,904	7,324	5,950	0,470	0,904	7,324	5,950	0,470	0,904	7,324	5,950	0,470	0,904	7,324
	Жилые здания	4,945		0,863	5,808	4,945		0,863	5,808	4,945		0,863	5,808	4,945		0,863	5,808	4,945		0,863	5,808	4,945		0,863	5,808
	Обществ. и адм. здания	0,816	0,419	0,039	1,274	0,816	0,419	0,039	1,274	0,816	0,419	0,039	1,274	0,816	0,419	0,039	1,274	0,816	0,419	0,039	1,274	0,816	0,419	0,039	1,274
	Промышленные здания	0,189	0,051	0,001	0,241	0,189	0,051	0,001	0,241	0,189	0,051	0,001	0,241	0,189	0,051	0,001	0,241	0,189	0,051	0,001	0,241	0,189	0,051	0,001	0,241
2	Котельная «Левашево»	2,867	0,879	0,301	4,047	2,867	0,879	0,301	4,047	2,867	0,879	0,301	4,047	2,867	0,879	0,301	4,047	2,867	0,879	0,301	4,047	2,867	0,879	0,301	4,047
	Жилые здания	1,654		0,300	1,954	1,654		0,300	1,954	1,654		0,300	1,954	1,654		0,300	1,954	1,654		0,300	1,954	1,654		0,300	1,954
	Обществ. и адм. здания	0,753	0,687	0,001	1,441	0,753	0,687	0,001	1,441	0,753	0,687	0,001	1,441	0,753	0,687	0,001	1,441	0,753	0,687	0,001	1,441	0,753	0,687	0,001	1,441
	Промышленные здания	0,460	0,192	0,000	0,652	0,460	0,192	0,000	0,652	0,460	0,192	0,000	0,652	0,460	0,192	0,000	0,652	0,460	0,192	0,000	0,652	0,460	0,192	0,000	0,652
3	Котельная ЦУС «Мир»	4,645	0,252	1,004	5,901	4,645	0,252	1,004	5,901	4,645	0,252	1,004	5,901	4,645	0,252	1,004	5,901	4,645	0,252	1,004	5,901	4,645	0,252	1,004	5,901
	Жилые здания	3,797	0,016	0,985	4,798	3,797	0,016	0,985	4,798	3,797	0,016	0,985	4,798	3,797	0,016	0,985	4,798	3,797	0,016	0,985	4,798	3,797	0,016	0,985	4,798
	Обществ. и адм. здания	0,646	0,236	0,019	0,901	0,646	0,236	0,019	0,901	0,646	0,236	0,019	0,901	0,646	0,236	0,019	0,901	0,646	0,236	0,019	0,901	0,646	0,236	0,019	0,901
	Промышленные здания	0,202		0,000	0,202	0,202		0,000	0,202	0,202		0,000	0,202	0,202		0,000	0,202	0,202		0,000	0,202	0,202		0,000	0,202
4	Котельная «Туголесский Бор»	4,501	0,284	0,000	4,785	4,774	0,284	0,000	5,058	4,774	0,284	0,000	5,058	4,774	0,284	0,000	5,058	4,774	0,284	0,000	5,058	4,774	0,284	0,000	5,058
	Жилые здания	3,755	0,000	0,000	3,755	4,028	0,000	0,000	4,028	4,028	0,000	0,000	4,028	4,028	0,000	0,000	4,028	4,028	0,000	0,000	4,028	4,028	0,000	0,000	4,028
	Обществ. и адм. здания	0,627	0,231	0,000	0,858	0,627	0,231	0,000	0,858	0,627	0,231	0,000	0,858	0,627	0,231	0,000	0,858	0,627	0,231	0,000	0,858	0,627	0,231	0,000	0,858

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Промышленные здания	0,119	0,053	0,000	0,172	0,119	0,053	0,000	0,172	0,119	0,053	0,000	0,172	0,119	0,053	0,000	0,172	0,119	0,053	0,000	0,172	0,119	0,053	0,000	0,172
5	Котельная «Осаново-Дубовое»	2,113	0,329	0,231	2,673	2,113	0,329	0,231	2,673	2,113	0,329	0,231	2,673	2,113	0,329	0,231	2,673	2,113	0,329	0,231	2,673	2,113	0,329	0,231	2,673
	Жилые здания	1,601		0,190	1,791	1,601		0,190	1,791	1,601		0,190	1,791	1,601		0,190	1,791	1,601		0,190	1,791	1,601		0,190	1,791
	Обществ. и адм. здания	0,404	0,314	0,040	0,758	0,404	0,314	0,040	0,758	0,404	0,314	0,040	0,758	0,404	0,314	0,040	0,758	0,404	0,314	0,040	0,758	0,404	0,314	0,040	0,758
	Промышленные здания	0,108	0,015	0,001	0,124	0,108	0,015	0,001	0,124	0,108	0,015	0,001	0,124	0,108	0,015	0,001	0,124	0,108	0,015	0,001	0,124	0,108	0,015	0,001	0,124
6	Котельная «Мишеронский»	5,239	0,410	0,087	5,736	5,239	0,410	0,087	5,736	5,239	0,410	0,087	5,736	5,239	0,410	0,087	5,736	5,239	0,410	0,087	5,736	5,239	0,410	0,087	5,736
	Жилые здания	4,222		0,087	4,309	4,222		0,087	4,309	4,222		0,087	4,309	4,222		0,087	4,309	4,222		0,087	4,309	4,222		0,087	4,309
	Обществ. и адм. здания	0,845	0,388	0,000	1,233	0,845	0,388	0,000	1,233	0,845	0,388	0,000	1,233	0,845	0,388	0,000	1,233	0,845	0,388	0,000	1,233	0,845	0,388	0,000	1,233
	Промышленные здания	0,172	0,022	0,000	0,194	0,172	0,022	0,000	0,194	0,172	0,022	0,000	0,194	0,172	0,022	0,000	0,194	0,172	0,022	0,000	0,194	0,172	0,022	0,000	0,194
7	Котельная «Бакшеево»	4,516	0,317	0,424	5,257	4,516	0,317	0,424	5,257	4,516	0,317	0,424	5,257	4,516	0,317	0,424	5,257	4,516	0,317	0,424	5,257	4,516	0,317	0,424	5,257
	Жилые здания	3,835		0,424	4,259	3,835		0,424	4,259	3,835		0,424	4,259	3,835		0,424	4,259	3,835		0,424	4,259	3,835		0,424	4,259
	Обществ. и адм. здания	0,545	0,278	0,000	0,823	0,545	0,278	0,000	0,823	0,545	0,278	0,000	0,823	0,545	0,278	0,000	0,823	0,545	0,278	0,000	0,823	0,545	0,278	0,000	0,823
	Промышленные здания	0,136	0,039	0,000	0,175	0,136	0,039	0,000	0,175	0,136	0,039	0,000	0,175	0,136	0,039	0,000	0,175	0,136	0,039	0,000	0,175	0,136	0,039	0,000	0,175
8	Котельная «Черусти-новая»	2,907	0,513	0,193	3,613	2,907	0,513	0,193	3,613	2,907	0,513	0,193	3,613	2,907	0,513	0,193	3,613	2,907	0,513	0,193	3,613	2,907	0,513	0,193	3,613
	Жилые здания	1,378		0,182	1,560	1,378		0,182	1,560	1,378		0,182	1,560	1,378		0,182	1,560	1,378		0,182	1,560	1,378		0,182	1,560
	Обществ. и адм. здания	0,064	0,018	0,006	0,088	0,064	0,018	0,006	0,088	0,064	0,018	0,006	0,088	0,064	0,018	0,006	0,088	0,064	0,018	0,006	0,088	0,064	0,018	0,006	0,088

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Промышленные здания	1,465	0,495	0,005	1,965	1,465	0,495	0,005	1,965	1,465	0,495	0,005	1,965	1,465	0,495	0,005	1,965	1,465	0,495	0,005	1,965	1,465	0,495	0,005	1,965
9	Котельная «Радовицкий»	4,791	0,372	0,202	5,365	5,024	0,372	0,210	5,606	5,024	0,372	0,210	5,606	5,024	0,372	0,210	5,606	5,024	0,372	0,210	5,606	5,024	0,372	0,210	5,606
	Жилые здания	3,990		0,202	4,192	4,223		0,210	4,433	4,223		0,210	4,433	4,223		0,210	4,433	4,223		0,210	4,433	4,223		0,210	4,433
	Обществ. и адм. здания	0,528	0,218	0,000	0,746	0,528	0,218	0,000	0,746	0,528	0,218	0,000	0,746	0,528	0,218	0,000	0,746	0,528	0,218	0,000	0,746	0,528	0,218	0,000	0,746
	Промышленные здания	0,273	0,154	0,000	0,427	0,273	0,154	0,000	0,427	0,273	0,154	0,000	0,427	0,273	0,154	0,000	0,427	0,273	0,154	0,000	0,427	0,273	0,154	0,000	0,427
10	Котельная «Пышлицы»	2,751	0,187	0,492	3,430	2,751	0,187	0,492	3,430	2,751	0,187	0,492	3,430	2,751	0,187	0,492	3,430	2,751	0,187	0,492	3,430	2,751	0,187	0,492	3,430
	Жилые здания	2,123		0,483	2,606	2,123		0,483	2,606	2,123		0,483	2,606	2,123		0,483	2,606	2,123		0,483	2,606	2,123		0,483	2,606
	Обществ. и адм. здания	0,551	0,187	0,009	0,747	0,551	0,187	0,009	0,747	0,551	0,187	0,009	0,747	0,551	0,187	0,009	0,747	0,551	0,187	0,009	0,747	0,551	0,187	0,009	0,747
	Промышленные здания	0,077		0,000	0,077	0,077		0,000	0,077	0,077		0,000	0,077	0,077		0,000	0,077	0,077		0,000	0,077	0,077		0,000	0,077
11	Котельная «Озеро Белое»	1,675	0,051	0,346	2,072	1,675	0,051	0,346	2,072	1,675	0,051	0,346	2,072	1,675	0,051	0,346	2,072	1,675	0,051	0,346	2,072	1,675	0,051	0,346	2,072
	Жилые здания	1,553		0,325	1,878	1,553		0,325	1,878	1,553		0,325	1,878	1,553		0,325	1,878	1,553		0,325	1,878	1,553		0,325	1,878
	Обществ. и адм. здания	0,086	0,025	0,016	0,127	0,086	0,025	0,016	0,127	0,086	0,025	0,016	0,127	0,086	0,025	0,016	0,127	0,086	0,025	0,016	0,127	0,086	0,025	0,016	0,127
	Промышленные здания	0,036	0,026	0,005	0,067	0,036	0,026	0,005	0,067	0,036	0,026	0,005	0,067	0,036	0,026	0,005	0,067	0,036	0,026	0,005	0,067	0,036	0,026	0,005	0,067
12	Котельная «Средниково»	1,628	0,207	0,239	2,074	1,628	0,207	0,239	2,074	1,628	0,207	0,239	2,074	1,628	0,207	0,239	2,074	1,628	0,207	0,239	2,074	1,628	0,207	0,239	2,074
	Жилые здания	1,070		0,210	1,280	1,070		0,210	1,280	1,070		0,210	1,280	1,070		0,210	1,280	1,070		0,210	1,280	1,070		0,210	1,280
	Обществ. и адм. здания	0,520	0,207	0,029	0,756	0,520	0,207	0,029	0,756	0,520	0,207	0,029	0,756	0,520	0,207	0,029	0,756	0,520	0,207	0,029	0,756	0,520	0,207	0,029	0,756

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Промышленные здания	0,038		0,000	0,038	0,038		0,000	0,038	0,038		0,000	0,038	0,038		0,000	0,038	0,038		0,000	0,038	0,038		0,000	0,038
13	Котельная «Дмитровский Погост»	5,937	0,987	0,948	7,872	5,937	0,987	0,948	7,872	5,937	0,987	0,948	7,872	5,937	0,987	0,948	7,872	5,937	0,987	0,948	7,872	5,937	0,987	0,948	7,872
	Жилые здания	4,153	0,000	0,717	4,870	4,153	0,000	0,717	4,870	4,153	0,000	0,717	4,870	4,153	0,000	0,717	4,870	4,153	0,000	0,717	4,870	4,153	0,000	0,717	4,870
	Обществ. и адм. здания	1,504	0,959	0,231	2,694	1,504	0,959	0,231	2,694	1,504	0,959	0,231	2,694	1,504	0,959	0,231	2,694	1,504	0,959	0,231	2,694	1,504	0,959	0,231	2,694
	Промышленные здания	0,280	0,028	0,000	0,308	0,280	0,028	0,000	0,308	0,280	0,028	0,000	0,308	0,280	0,028	0,000	0,308	0,280	0,028	0,000	0,308	0,280	0,028	0,000	0,308
14	Котельная «Мещерский Бор»	0,274	0,004	0,059	0,337	0,274	0,004	0,059	0,337	0,274	0,004	0,059	0,337	0,274	0,004	0,059	0,337	0,274	0,004	0,059	0,337	0,274	0,004	0,059	0,337
	Жилые здания	0,269		0,059	0,328	0,269		0,059	0,328	0,269		0,059	0,328	0,269		0,059	0,328	0,269		0,059	0,328	0,269		0,059	0,328
	Обществ. и адм. здания	0,005	0,004		0,009	0,005	0,004		0,009	0,005	0,004		0,009	0,005	0,004		0,009	0,005	0,004		0,009	0,005	0,004		0,009
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
15	Котельная «Голыгино»	0,336	0,017	0,048	0,401	0,336	0,017	0,048	0,401	0,336	0,017	0,048	0,401	0,336	0,017	0,048	0,401	0,336	0,017	0,048	0,401	0,336	0,017	0,048	0,401
	Жилые здания	0,315		0,048	0,363	0,315		0,048	0,363	0,315		0,048	0,363	0,315		0,048	0,363	0,315		0,048	0,363	0,315		0,048	0,363
	Обществ. и адм. здания	0,021	0,017		0,038	0,021	0,017		0,038	0,021	0,017		0,038	0,021	0,017		0,038	0,021	0,017		0,038	0,021	0,017		0,038
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
16	Котельная «Черусти-ДК»	0,101	0,061	0,000	0,162	0,101	0,061	0,000	0,162	0,101	0,061	0,000	0,162	0,101	0,061	0,000	0,162	0,101	0,061	0,000	0,162	0,101	0,061	0,000	0,162
	Жилые здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Обществ. и адм. здания	0,101	0,061		0,162	0,101	0,061		0,162	0,101	0,061		0,162	0,101	0,061		0,162	0,101	0,061		0,162	0,101	0,061		0,162
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
17	Котельная «Черусти-школа»	0,120	0,027	0,000	0,147	0,120	0,027	0,000	0,147	0,120	0,027	0,000	0,147	0,120	0,027	0,000	0,147	0,120	0,027	0,000	0,147	0,120	0,027	0,000	0,147
	Жилые здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
	Обществ. и адм. здания	0,120	0,027		0,147	0,120	0,027		0,147	0,120	0,027		0,147	0,120	0,027		0,147	0,120	0,027		0,147	0,120	0,027		0,147
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
18	Котельная «Власово»	0,319	0,030	0,027	0,376	0,319	0,030	0,027	0,376	0,319	0,030	0,027	0,376	0,319	0,030	0,027	0,376	0,319	0,030	0,027	0,376	0,319	0,030	0,027	0,376
	Жилые здания	0,287		0,027	0,314	0,287		0,027	0,314	0,287		0,027	0,314	0,287		0,027	0,314	0,287		0,027	0,314	0,287		0,027	0,314
	Обществ. и адм. здания	0,032	0,030	0,000	0,062	0,032	0,030	0,000	0,062	0,032	0,030	0,000	0,062	0,032	0,030	0,000	0,062	0,032	0,030	0,000	0,062	0,032	0,030	0,000	0,062
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
19	Котельная «Новосидориха»	0,086	0,018	0,000	0,104	0,086	0,018	0,000	0,104	0,086	0,018	0,000	0,104	0,086	0,018	0,000	0,104	0,086	0,018	0,000	0,104	0,086	0,018	0,000	0,104
	Жилые здания	0,010			0,010	0,010			0,010	0,010			0,010	0,010			0,010	0,010			0,010	0,010			0,010
	Обществ. и адм. здания	0,076	0,018		0,094	0,076	0,018		0,094	0,076	0,018		0,094	0,076	0,018		0,094	0,076	0,018		0,094	0,076	0,018		0,094
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
20	Котельная «Маврино»	0,040	0,000	0,000	0,040	0,040	0,000	0,000	0,040	0,040	0,000	0,000	0,040	0,040	0,000	0,000	0,040	0,040	0,000	0,000	0,040	0,040	0,000	0,000	0,040
	Жилые здания	0,040			0,040	0,040			0,020	0,040			0,020	0,040			0,020	0,040			0,020	0,040			0,020

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Обществ. и адм. здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
21	Котельная «Черусти-ДУ2»	0,228	0,000	0,035	0,263	0,228	0,000	0,035	0,263	0,228	0,000	0,035	0,263	0,228	0,000	0,035	0,263	0,228	0,000	0,035	0,263	0,228	0,000	0,035	0,263
	Жилые здания	0,228		0,035	0,263	0,228		0,035	0,263	0,228		0,035	0,263	0,228		0,035	0,263	0,228		0,035	0,263	0,228		0,035	0,263
	Обществ. и адм. здания	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		0,000	0,000
	Промышленные здания	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		0,000	0,000
22	Котельная «Подсобное хозяйство»	0,179	0,000	0,022	0,201	0,179	0,000	0,022	0,201	0,179	0,000	0,022	0,201	0,179	0,000	0,022	0,201	0,179	0,000	0,022	0,201	0,179	0,000	0,022	0,201
	Жилые здания	0,179		0,022	0,201	0,179		0,022	0,201	0,179		0,022	0,201	0,179		0,022	0,201	0,179		0,022	0,201	0,179		0,022	0,201
	Обществ. и адм. здания	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		0,000	0,000
	Промышленные здания	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		0,000	0,000
23	Котельная «Кобелево»	0,157	0,000	0,018	0,175	0,157	0,000	0,018	0,175	0,157	0,000	0,018	0,175	0,157	0,000	0,018	0,175	0,157	0,000	0,018	0,175	0,157	0,000	0,018	0,175
	Жилые здания	0,157		0,018	0,175	0,157		0,018	0,175	0,157		0,018	0,175	0,157		0,018	0,175	0,157		0,018	0,175	0,157		0,018	0,175
	Обществ. и адм. здания	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		0,000	0,000
	Промышленные здания	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		0,000	0,000
24	Котельная «Черусти, ж/д №3»	0,059	0,000	0,000	0,059	0,059	0,000	0,000	0,059	0,059	0,000	0,000	0,059	0,059	0,000	0,000	0,059	0,059	0,000	0,000	0,059	0,059	0,000	0,000	0,059



№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Жилые здания	0,059			0,059	0,059			0,059	0,059			0,059	0,059			0,059	0,059			0,059	0,059			0,059
	Обществ. и адм. здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
25	Котельная «Бордуки»	0,043	0,000	0,000	0,043	0,043	0,000	0,000	0,043	0,043	0,000	0,000	0,043	0,043	0,000	0,000	0,043	0,043	0,000	0,000	0,043	0,043	0,000	0,000	0,043
	Жилые здания	0,043			0,043	0,043			0,043	0,043			0,043	0,043			0,043	0,043			0,043	0,043			0,043
	Обществ. и адм. здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
26	Котельная «Кривандино, д.36»	0,068	0,000	0,000	0,068	0,068	0,000	0,000	0,068	0,068	0,000	0,000	0,068	0,068	0,000	0,000	0,068	0,133		0,003	0,135	0,133		0,003	0,135
	Жилые здания	0,068			0,068	0,068			0,068	0,068			0,068	0,068			0,068	0,068			0,068	0,068			0,068
	Обществ. и адм. здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,065		0,003	0,067	0,065		0,003	0,067
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
27	Котельная «Кривандино, ул. Шмидта д.26»	0,036	0,000	0,000	0,036	0,036	0,000	0,000	0,036	0,036	0,000	0,000	0,036	0,036	0,000	0,000	0,036	0,036	0,000	0,000	0,036	0,036	0,000	0,000	0,036
	Жилые здания	0,036			0,036	0,036			0,036	0,036			0,036	0,036			0,036	0,036			0,036	0,036			0,036
	Обществ. и адм. здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
28	Котельная «Черусти/майская, 1»	0,119	0,000	0,008	0,127	0,119		0,008	0,127	0,119		0,008	0,127	0,119		0,008	0,127	0,119		0,008	0,127	0,119		0,008	0,127
	Жилые здания	0,119		0,008	0,127	0,119		0,008	0,127	0,119		0,008	0,127	0,119		0,008	0,127	0,119		0,008	0,127	0,119		0,008	0,127
	Обществ. и адм. здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
	Промышленные здания	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000	0,000			0,000
29	Котельная «Черусти-дет.сад»	0,045	0,013	0,000	0,058	0,045	0,013		0,058	0,045	0,013		0,058	0,045	0,013		0,058	0,045	0,013		0,058	0,045	0,013		0,058
	Жилые здания	0,000	0,000	0,000	0,000																				
	Обществ. и адм. здания	0,045	0,013	0,000	0,058	0,045	0,013		0,058	0,045	0,013		0,058	0,045	0,013		0,058	0,045	0,013		0,058	0,045	0,013		0,058
	Промышленные здания	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
30	Котельная «Пустоши»	1,175	0,074	0,080	1,329	1,175	0,074	0,080	1,329	1,175	0,074	0,080	1,329	1,175	0,074	0,080	1,329	1,175	0,074	0,080	1,329	1,175	0,074	0,080	1,329
	Жилые здания	0,907		0,060	0,967	0,907		0,060	0,967	0,907		0,060	0,967	0,907		0,060	0,967	0,907		0,060	0,967	0,907		0,060	0,967
	Обществ. и адм. здания	0,155	0,074	0,009	0,238	0,155	0,074	0,009	0,238	0,155	0,074	0,009	0,238	0,155	0,074	0,009	0,238	0,155	0,074	0,009	0,238	0,155	0,074	0,009	0,238
	Промышленные здания	0,113		0,011	0,124	0,113		0,011	0,124	0,113		0,011	0,124	0,113		0,011	0,124	0,113		0,011	0,124	0,113		0,011	0,124
31	Котельная «Пустоша»	0,582	0,027	0,087	0,696	0,582	0,027	0,087	0,696	0,582	0,027	0,087	0,696	0,582	0,027	0,087	0,696	0,582	0,027	0,087	0,696	0,582	0,027	0,087	0,696
	Жилые здания	0,360		0,063	0,423	0,360		0,063	0,423	0,360		0,063	0,423	0,360		0,063	0,423	0,360		0,063	0,423	0,360		0,063	0,423
	Обществ. и адм. здания	0,185	0,027	0,018	0,230	0,185	0,027	0,018	0,230	0,185	0,027	0,018	0,230	0,185	0,027	0,018	0,230	0,185	0,027	0,018	0,230	0,185	0,027	0,018	0,230

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Промышленные здания	0,037		0,006	0,043	0,037		0,006	0,043	0,037		0,006	0,043	0,037		0,006	0,043	0,037		0,006	0,043	0,037		0,006	0,043
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	85,167	12,220	8,920	106,307	85,167	12,220	8,920	106,307	87,560	12,268	8,952	108,780	40,796	8,305	0,000	49,101	25,994	5,285	0,000	31,279	25,994	5,285	0,000	31,279
	Жилые здания	79,256	7,520	7,425	94,201	79,256	7,520	7,425	94,201	79,677	7,520	7,425	94,622	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
	Обществ. и адм. здания	2,364	2,075	0,598	5,037	2,364	2,075	0,598	5,037	4,336	2,123	0,630	7,089	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
	Промышленные здания	3,547	2,625	0,897	7,069	3,547	2,625	0,897	7,069	3,547	2,625	0,897	7,069	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
33	Котельная «ШЭТ»	0,717	0,151	0,075	0,943	0,717	0,151	0,075	0,943	0,717	0,151	0,075	0,943	0,717	0,151	0,075	0,943	0,717	0,151	0,075	0,943	0,717	0,151	0,075	0,943
	Жилые здания	0,178	0,037	0,069	0,284	0,178	0,037	0,069	0,284	0,178	0,037	0,069	0,284	0,178	0,037	0,069	0,284	0,178	0,037	0,069	0,284	0,178	0,037	0,069	0,284
	Обществ. и адм. здания	0,539	0,114	0,006	0,659	0,539	0,114	0,006	0,659	0,539	0,114	0,006	0,659	0,539	0,114	0,006	0,659	0,539	0,114	0,006	0,659	0,539	0,114	0,006	0,659
	Промышленные здания	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная «Западная»	18,503	0,716	0,000	19,219	18,503	0,716	0,000	19,219	19,103	0,916	5,219	25,238	19,103	0,916	5,219	25,238	24,103	1,616	5,619	31,338	24,103	1,616	5,619	31,338
	Жилые здания	15,849	0,000	0,000	15,849	15,849	0,000	0,000	15,849	15,849	0,000	3,759	19,608	15,849	0,000	3,759	19,608	15,849	0,000	3,759	19,608	15,849	0,000	3,759	19,608
	Обществ. и адм. здания	2,492	0,716	0,000	3,208	2,492	0,716	0,000	3,208	3,092	0,916	1,460	5,468	3,092	0,916	1,460	5,468	8,092	1,616	1,860	11,568	8,092	1,616	1,860	11,568
	Промышленные здания	0,162	0,000	0,000	0,162	0,162	0,000	0,000	0,162	0,162	0,000	0,000	0,162	0,162	0,000	0,000	0,162	0,162	0,000	0,000	0,162	0,162	0,000	0,000	0,162
35	Котельная «Восточная»	20,708	3,594	0,000	24,302	20,708	3,594	0,000	24,302	20,708	3,594	3,571	27,873	20,708	3,594	5,713	30,015	20,708	3,594	8,225	32,527	20,701	3,594	8,225	32,520
	Жилые здания	13,962	0,000	0,000	13,962	13,962	0,000	0,000	13,962	13,962	0,000	2,456	16,418	13,962	0,000	4,349	18,311	13,962	0,000	6,547	20,509	13,962	0,000	6,547	20,509

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Обществ. и адм. здания	6,357	3,471	0,000	9,828	6,357	3,471	0,000	9,828	6,357	3,471	1,115	10,943	6,357	3,471	1,364	11,192	6,357	3,471	1,678	11,506	6,350	3,471	1,678	11,499
	Промышленные здания	0,389	0,123	0,000	0,512	0,389	0,123	0,000	0,512	0,389	0,123	0,000	0,512	0,389	0,123	0,000	0,512	0,389	0,123	0,000	0,512	0,389	0,123	0,000	0,512
36	Котельная «Северная Грива», д. 22	0,074	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,074
	Жилые здания	0,074	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,074	0,074	0,000	0,000	0,074
	Обществ. и адм. здания	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Промышленные здания	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
37	Котельная «Северная Грива», д. 26	0,054	0,000	0,000	0,054	0,054	0,000	0,000	0,054	0,054	0,000	0,000	0,054	0,054	0,000	0,000	0,054	0,054	0,000	0,000	0,054	-	-	-	-
	Жилые здания	0,054	0,000	0,000	0,054	0,054	0,000	0,000	0,054	0,054	0,000	0,000	0,054	0,054	0,000	0,000	0,054	0,054	0,000	0,000	0,054	-	-	-	-
	Обществ. и адм. здания	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	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-
	Промышленные здания	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	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-
38	Котельная «Северная Грива», д. 27	0,055	0,000	0,000	0,055	0,055	0,000	0,000	0,055	0,055	0,000	0,000	0,055	0,055	0,000	0,000	0,055	0,055	0,000	0,000	0,055	-	-	-	-
	Жилые здания	0,055	0,000	0,000	0,055	0,055	0,000	0,000	0,055	0,055	0,000	0,000	0,055	0,055	0,000	0,000	0,055	0,055	0,000	0,000	0,055	-	-	-	-
	Обществ. и адм. здания	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	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-
	Промышленные здания	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	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-
39	Котельная «ул. Строителей»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,131	1,538	4,171	26,840	21,131	1,538	4,171	26,840	21,131	1,538	4,171	26,840

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Обществ. и адм. здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	0,000	0,000	<b>0,000</b>	0,000	0,000	0,000	<b>0,000</b>	0,000	0,000	0,000	<b>0,000</b>
40	Котельная «мк-р Керва»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,604	0,325	0,510	5,439	4,604	0,325	0,510	5,439	4,604	0,325	0,510	5,439
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,763	0,000	0,377	4,140	3,763	0,000	0,377	4,140	3,763	0,000	0,377	4,140
	Обществ. и адм. здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,568	0,223	0,095	0,886	0,568	0,223	0,095	0,886	0,568	0,223	0,095	0,886
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,273	0,102	0,038	0,413	0,273	0,102	0,038	0,413	0,273	0,102	0,038	0,413
41	Котельная «Московская»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,190	1,980	3,876	27,046	21,190	1,980	3,876	27,046	21,190	1,980	3,876	27,046
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
	Обществ. и адм. здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
42	Котельная «Чехова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,290	0,080	0,360	1,730	1,290	0,080	0,360	1,730	1,290	0,080	0,360	1,730
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
	Обществ. и адм. здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
43	Котельная «Большевик»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,889	0,040	0,035	0,964	0,889	0,040	0,035	0,964	0,889	0,040	0,035	0,964
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал/ч, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.				2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Обществ. и адм. здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
44	Котельная «Советская»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,802	3,020	1,600	19,422	14,802	3,020	1,600	19,422
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
	Обществ. и адм. здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000	-	-	-	0,000

Объемы потребления тепловой энергии и приросты объемов потребления тепловой энергии потребителями, подключенными к тепловым сетям существующих и перспективных источников теплоснабжения Городского округа Шатура представлены в таблице 1.2-2-1.2-3.

**Таблица 1.2-2 Объемы потребления тепловой энергии и прироста объемов потребления тепловой энергии (мощности) потребителями, подключенными к тепловым сетям существующих и перспективных источников теплоснабжения Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
1	Котельная "Шатурторф"	14517,57	548,14	7075,67	22141,38	14517,57	548,14	7075,67	22141,38	14517,57	548,14	7075,67	22141,38
	Жилые здания	12065,44	0,00	6759,39	18824,83	12065,44	0,00	6759,39	18824,83	12065,44	0,00	6759,39	18824,83
	Общественные и административные здания	1990,98	488,66	306,11	2785,75	1990,98	488,66	306,11	2785,75	1990,98	488,66	306,11	2785,75
	Промышленные здания	461,15	59,48	10,18	530,80	461,15	59,48	10,18	530,80	461,15	59,48	10,18	530,80
2	Котельная «Левосево»	6995,27	1025,14	2356,47	10376,88	6995,27	1025,14	2356,47	10376,88	6995,27	1025,14	2356,47	10376,88
	Жилые здания	4035,64	0,00	2348,64	6384,28	4035,64	0,00	2348,64	6384,28	4035,64	0,00	2348,64	6384,28
	Общественные и административные здания	1837,27	801,22	7,83	2646,31	1837,27	801,22	7,83	2646,31	1837,27	801,22	7,83	2646,31
	Промышленные здания	1122,37	223,92	0,00	1346,29	1122,37	223,92	0,00	1346,29	1122,37	223,92	0,00	1346,29
3	Котельная ЦУС «Мир»	11333,46	293,90	7860,12	19487,47	11333,46	293,90	7860,12	19487,47	11333,46	293,90	7860,12	19487,47
	Жилые здания	9264,40	18,66	7711,37	16994,43	9264,40	18,66	7711,37	16994,43	9264,40	18,66	7711,37	16994,43
	Общественные и административные здания	1576,19	275,24	148,75	2000,18	1576,19	275,24	148,75	2000,18	1576,19	275,24	148,75	2000,18
	Промышленные здания	492,87	0,00	0,00	492,87	492,87	0,00	0,00	492,87	492,87	0,00	0,00	492,87
4	Котельная «Туголесский Бор»	10982,11	331,22	0,00	11313,33	11648,21	331,22	0,00	11979,43	11648,21	331,22	0,00	11979,43
	Жилые здания	9161,93	0,00	0,00	9161,93	9828,03	0,00	0,00	9828,03	9828,03	0,00	0,00	9828,03
	Общественные и административные здания	1529,83	269,40	0,00	1799,24	1529,83	269,40	0,00	1799,24	1529,83	269,40	0,00	1799,24



№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
	Промышленные здания	290,35	61,81	0,00	352,16	290,35	61,81	0,00	352,16	290,35	61,81	0,00	352,16
5	Котельная «Осаново-Дубовое»	5155,57	383,70	1808,45	7347,72	5155,57	383,70	1808,45	7347,72	5155,57	383,70	1808,45	7347,72
	Жилые здания	3906,32	0,00	1487,47	5393,80	3906,32	0,00	1487,47	5393,80	3906,32	0,00	1487,47	5393,80
	Общественные и административные здания	985,73	366,20	313,15	1665,09	985,73	366,20	313,15	1665,09	985,73	366,20	313,15	1665,09
	Промышленные здания	263,51	17,49	7,83	288,83	263,51	17,49	7,83	288,83	263,51	17,49	7,83	288,83
6	Котельная «Мишеронский»	12782,78	478,16	681,11	13942,05	12782,78	478,16	681,11	13942,05	12782,78	478,16	681,11	13942,05
	Жилые здания	10301,37	0,00	681,11	10982,48	10301,37	0,00	681,11	10982,48	10301,37	0,00	681,11	10982,48
	Общественные и административные здания	2061,74	452,51	0,00	2514,25	2061,74	452,51	0,00	2514,25	2061,74	452,51	0,00	2514,25
	Промышленные здания	419,67	25,66	0,00	445,33	419,67	25,66	0,00	445,33	419,67	25,66	0,00	445,33
7	Котельная «Бакшеево»	11018,71	369,70	3319,41	14707,83	11018,71	369,70	3319,41	14707,83	11018,71	369,70	3319,41	14707,83
	Жилые здания	9357,12	0,00	3319,41	12676,53	9357,12	0,00	3319,41	12676,53	9357,12	0,00	3319,41	12676,53
	Общественные и административные здания	1329,76	324,22	0,00	1653,98	1329,76	324,22	0,00	1653,98	1329,76	324,22	0,00	1653,98
	Промышленные здания	331,83	45,48	0,00	377,31	331,83	45,48	0,00	377,31	331,83	45,48	0,00	377,31
8	Котельная «Черустиновая»	7092,87	598,29	1510,96	9202,12	7092,87	598,29	1510,96	9202,12	7092,87	598,29	1510,96	9202,12
	Жилые здания	3362,22	0,00	1424,84	4787,06	3362,22	0,00	1424,84	4787,06	3362,22	0,00	1424,84	4787,06

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
	Общественные и административные здания	156,16	20,99	46,97	224,12	156,16	20,99	46,97	224,12	156,16	20,99	46,97	224,12
	Промышленные здания	3574,49	577,30	39,14	4190,93	3574,49	577,30	39,14	4190,93	3574,49	577,30	39,14	4190,93
9	Котельная «Радовицкий»	11689,69	433,85	1581,42	13704,96	12258,19	433,85	1644,05	14336,09	12258,19	433,85	1644,05	14336,09
	Жилые здания	9735,31	0,00	1581,42	11316,73	10303,81	0,00	1644,05	11947,86	10303,81	0,00	1644,05	11947,86
	Общественные и административные здания	1288,28	254,24	0,00	1542,53	1288,28	254,24	0,00	1542,53	1288,28	254,24	0,00	1542,53
	Промышленные здания	666,10	179,60	0,00	845,70	666,10	179,60	0,00	845,70	666,10	179,60	0,00	845,70
10	Котельная «Пышлицы»	6712,24	218,09	3851,77	10782,10	6712,24	218,09	3851,77	10782,10	6712,24	218,09	3851,77	10782,10
	Жилые здания	5179,97	0,00	3781,31	8961,28	5179,97	0,00	3781,31	8961,28	5179,97	0,00	3781,31	8961,28
	Общественные и административные здания	1344,40	218,09	70,46	1632,95	1344,40	218,09	70,46	1632,95	1344,40	218,09	70,46	1632,95
	Промышленные здания	187,87	0,00	0,00	187,87	187,87	0,00	0,00	187,87	187,87	0,00	0,00	187,87
11	Котельная «Озеро Белое»	4086,88	59,48	2708,76	6855,12	4086,88	59,48	2708,76	6855,12	4086,88	59,48	2708,76	6855,12
	Жилые здания	3789,21	0,00	2544,36	6333,57	3789,21	0,00	2544,36	6333,57	3789,21	0,00	2544,36	6333,57
	Общественные и административные здания	209,83	29,16	125,26	364,25	209,83	29,16	125,26	364,25	209,83	29,16	125,26	364,25
	Промышленные здания	87,84	30,32	39,14	157,30	87,84	30,32	39,14	157,30	87,84	30,32	39,14	157,30
12	Котельная «Средниково»	3972,20	241,41	1871,08	6084,70	3972,20	241,41	1871,08	6084,70	3972,20	241,41	1871,08	6084,70

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
	Жилые здания	2610,72	0,00	1644,05	4254,77	2610,72	0,00	1644,05	4254,77	2610,72	0,00	1644,05	4254,77
	Общественные и административные здания	1268,76	241,41	227,04	1737,21	1268,76	241,41	227,04	1737,21	1268,76	241,41	227,04	1737,21
	Промышленные здания	92,72	0,00	0,00	92,72	92,72	0,00	0,00	92,72	92,72	0,00	0,00	92,72
13	Котельная «Дмитровский Погост»	14485,85	1151,09	7421,70	23058,64	14485,85	1151,09	7421,70	23058,64	14485,85	1151,09	7421,70	23058,64
	Жилые здания	10133,02	0,00	5613,25	15746,27	10133,02	0,00	5613,25	15746,27	10133,02	0,00	5613,25	15746,27
	Общественные и административные здания	3669,65	1118,44	1808,45	6596,54	3669,65	1118,44	1808,45	6596,54	3669,65	1118,44	1808,45	6596,54
	Промышленные здания	683,18	32,66	0,00	715,83	683,18	32,66	0,00	715,83	683,18	32,66	0,00	715,83
14	Котельная «Мещерский Бор»	668,54	4,67	461,90	1135,10	668,54	4,67	461,90	1135,10	668,54	4,67	461,90	1135,10
	Жилые здания	656,34	0,00	461,90	1118,24	656,34	0,00	461,90	1118,24	656,34	0,00	461,90	1118,24
	Общественные и административные здания	12,20	4,67	0,00	16,86	12,20	4,67	0,00	16,86	12,20	4,67	0,00	16,86
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Котельная «Голыгино»	819,82	19,83	375,78	1215,42	819,82	19,83	375,78	1215,42	819,82	19,83	375,78	1215,42
	Жилые здания	768,58	0,00	375,78	1144,36	768,58	0,00	375,78	1144,36	768,58	0,00	375,78	1144,36
	Общественные и административные здания	51,24	19,83	0,00	71,06	51,24	19,83	0,00	71,06	51,24	19,83	0,00	71,06
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
16	Котельная «Черусти-ДК»	246,43	71,14	0,00	317,57	246,43	71,14	0,00	317,57	246,43	71,14	0,00	317,57
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	246,43	71,14	0,00	317,57	246,43	71,14	0,00	317,57	246,43	71,14	0,00	317,57
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная «Черусти-школа»	292,79	31,49	0,00	324,28	292,79	31,49	0,00	324,28	292,79	31,49	0,00	324,28
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	292,79	31,49	0,00	324,28	292,79	31,49	0,00	324,28	292,79	31,49	0,00	324,28
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная «Власово»	778,34	34,99	211,38	1024,70	778,34	34,99	211,38	1024,70	778,34	34,99	211,38	1024,70
	Жилые здания	700,26	0,00	211,38	911,64	700,26	0,00	211,38	911,64	700,26	0,00	211,38	911,64
	Общественные и административные здания	78,08	34,99	0,00	113,07	78,08	34,99	0,00	113,07	78,08	34,99	0,00	113,07
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная «Новосидориха»	209,83	20,99	0,00	230,83	209,83	20,99	0,00	230,83	209,83	20,99	0,00	230,83
	Жилые здания	24,40	0,00	0,00	24,40	24,40	0,00	0,00	24,40	24,40	0,00	0,00	24,40
	Общественные и административные здания	185,43	20,99	0,00	206,43	185,43	20,99	0,00	206,43	185,43	20,99	0,00	206,43

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная «Маврино»	97,60	0,00	0,00	97,60	97,60	0,00	0,00	97,60	97,60	0,00	0,00	97,60
	Жилые здания	97,60	0,00	0,00	97,60	97,60	0,00	0,00	97,60	97,60	0,00	0,00	97,60
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная «Черусти-ДУ2»	556,30	0,00	274,01	830,31	556,30	0,00	274,01	830,31	556,30	0,00	274,01	830,31
	Жилые здания	556,30	0,00	274,01	830,31	556,30	0,00	274,01	830,31	556,30	0,00	274,01	830,31
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная «Подсобное хозяйство»	436,75	0,00	172,23	608,98	436,75	0,00	172,23	608,98	436,75	0,00	172,23	608,98
	Жилые здания	436,75	0,00	172,23	608,98	436,75	0,00	172,23	608,98	436,75	0,00	172,23	608,98
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная «Кобелево»	383,07	0,00	140,92	523,99	383,07	0,00	140,92	523,99	383,07	0,00	140,92	523,99
	Жилые здания	383,07	0,00	140,92	523,99	383,07	0,00	140,92	523,99	383,07	0,00	140,92	523,99
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная «Черусти, ж/д №3»	143,96	0,00	0,00	143,96	143,96	0,00	0,00	143,96	143,96	0,00	0,00	143,96
	Жилые здания	143,96	0,00	0,00	143,96	143,96	0,00	0,00	143,96	143,96	0,00	0,00	143,96
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная «Бордуки»	104,92	0,00	0,00	104,92	104,92	0,00	0,00	104,92	104,92	0,00	0,00	104,92
	Жилые здания	104,92	0,00	0,00	104,92	104,92	0,00	0,00	104,92	104,92	0,00	0,00	104,92
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная «Кривандино, д.36»	165,92	0,00	0,00	165,92	165,92	0,00	0,00	165,92	165,92	0,00	0,00	165,92
	Жилые здания	165,92	0,00	0,00	165,92	165,92	0,00	0,00	165,92	165,92	0,00	0,00	165,92
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная «Кривандино, ул. Шмидта д.26»	87,84	0,00	0,00	87,84	87,84	0,00	0,00	87,84	87,84	0,00	0,00	87,84
	Жилые здания	87,84	0,00	0,00	87,84	87,84	0,00	0,00	87,84	87,84	0,00	0,00	87,84

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная «Черусти/майская,1»	290,35	0,00	62,63	352,98	290,35	0,00	62,63	352,98	290,35	0,00	62,63	352,98
	Жилые здания	290,35	0,00	62,63	352,98	290,35	0,00	62,63	352,98	290,35	0,00	62,63	352,98
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная «Черусти-дет.сад»	109,80	15,16	0,00	124,96	109,80	15,16	0,00	124,96	109,80	15,16	0,00	124,96
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	109,80	15,16	0,00	124,96	109,80	15,16	0,00	124,96	109,80	15,16	0,00	124,96
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная «Пустоши»	2866,91	86,30	626,30	3579,52	2866,91	86,30	626,30	3579,52	2866,91	86,30	626,30	3579,52
	Жилые здания	2213,01	0,00	469,73	2682,74	2213,01	0,00	469,73	2682,74	2213,01	0,00	469,73	2682,74
	Общественные и административные здания	378,19	86,30	70,46	534,95	378,19	86,30	70,46	534,95	378,19	86,30	70,46	534,95
	Промышленные здания	275,71	0,00	86,12	361,83	275,71	0,00	86,12	361,83	275,71	0,00	86,12	361,83
31	Котельная «Пустоша»	1420,04	31,49	681,11	2132,63	1420,04	31,49	681,11	2132,63	1420,04	31,49	681,11	2132,63
	Жилые здания	878,37	0,00	493,21	1371,59	878,37	0,00	493,21	1371,59	878,37	0,00	493,21	1371,59

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
	Общественные и административные здания	451,39	31,49	140,92	623,79	451,39	31,49	140,92	623,79	451,39	31,49	140,92	623,79
	Промышленные здания	90,28	0,00	46,97	137,25	90,28	0,00	46,97	137,25	90,28	0,00	46,97	137,25
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	198670,47	14251,63	69832,9	282755	171071,47	14251,63	69832,90	255156,00	182645,97	14307,61	70083,42	267037,00
	Жилые здания	154285,06	8770,23	58128,84	221184,14	156649,06	8770,23	58128,84	223548,14	194406,09	8770,23	58128,84	230311,10
	Общественные и административные здания	5767,99	2419,98	4681,62	12869,59	5767,99	2419,98	4681,62	12869,59	10579,52	2475,96	4932,14	17987,63
	Промышленные здания	38617,42	3061,42	7022,43	48701,27	8654,42	3061,42	7022,43	18738,27	8654,42	3061,42	7022,43	18738,27
33	Котельная «ШЭТ»	1749,43	176,10	587,16	2512,69	1749,43	368,43	182,99	2300,85	1749,43	368,43	182,99	2300,85
	Жилые здания	434,31	43,15	540,19	1017,65	434,31	90,28	168,35	692,94	434,31	90,28	168,35	692,94
	Общественные и административные здания	1315,12	132,95	46,97	1495,05	1315,12	278,15	14,64	1607,91	1315,12	278,15	14,64	1607,91
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Котельная «Западная»	45145,97	835,04	0,00	45981,01	45145,97	1746,99	0,00	46892,96	46609,93	2234,97	12733,98	61578,88
	Жилые здания	38670,41	0,00	0,00	38670,41	38670,41	0,00	0,00	38670,41	38670,41	0,00	9171,69	47842,09
	Общественные и административные здания	6080,30	835,04	0,00	6915,34	6080,30	1746,99	0,00	7827,29	7544,26	2234,97	3562,29	13341,52
	Промышленные здания	395,27	0,00	0,00	395,27	395,27	0,00	0,00	395,27	395,27	0,00	0,00	395,27
35	Котельная «Восточная»	50526,01	4191,52	0,00	54717,53	50526,01	8769,10	0,00	59295,11	50526,01	8769,10	8712,98	68008,09
	Жилые здания	34066,26	0,00	0,00	34066,26	34066,26	0,00	0,00	34066,26	34066,26	0,00	5992,46	40058,73



№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
	Общественные и административные здания	15510,62	4048,07	0,00	19558,69	15510,62	8468,99	0,00	23979,61	15510,62	8468,99	2720,52	26700,12
	Промышленные здания	949,13	143,45	0,00	1092,58	949,13	300,11	0,00	1249,24	949,13	300,11	0,00	1249,24
36	Котельная «Северная Грива», д. 22	180,55	0,00	0,00	180,55	180,55	0,00	0,00	180,55	180,55	0,00	0,00	180,55
	Жилые здания	180,55	0,00	0,00	180,55	180,55	0,00	0,00	180,55	180,55	0,00	0,00	180,55
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная «Северная Грива», д. 26	131,76	0,00	0,00	131,76	131,76	0,00	0,00	131,76	131,76	0,00	0,00	131,76
	Жилые здания	131,76	0,00	0,00	131,76	131,76	0,00	0,00	131,76	131,76	0,00	0,00	131,76
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Котельная «Северная Грива», д. 27	134,20	0,00	0,00	134,20	134,20	0,00	0,00	134,20	134,20	0,00	0,00	134,20
	Жилые здания	134,20	0,00	0,00	134,20	134,20	0,00	0,00	134,20	134,20	0,00	0,00	134,20
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Котельная «ул. Строителей»	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная «мк-р Керва»	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Котельная «Московская»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42	Котельная «Чехова»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2022 г.				2023 г.				2024 г.			
43	Котельная «Большевик»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44	Котельная «Советская»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Таблица 1.2-3 - Объемы потребления тепловой энергии (тепловой мощности) и приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) потребителями, подключенными к тепловым сетям существующих и перспективных источников теплоснабжения Городского округа Шатура (продолжение)**

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
1	Котельная "Шатурторф"	14517,57	548,14	7075,67	22141,38	14517,57	548,14	7075,67	22141,38	14517,57	548,14	7075,67	22141,38
	Жилые здания	12065,44	0,00	6759,39	18824,83	12065,44	0,00	6759,39	18824,83	12065,44	0,00	6759,39	18824,83

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Общественные и административные здания	1990,98	488,66	306,11	2785,75	1990,98	488,66	306,11	2785,75	1990,98	488,66	306,11	2785,75
	Промышленные здания	461,15	59,48	10,18	530,80	461,15	59,48	10,18	530,80	461,15	59,48	10,18	530,80
2	Котельная «Левашево»	6995,27	1025,14	2356,47	10376,88	6995,27	1025,14	2356,47	10376,88	6995,27	1025,14	2356,47	10376,88
	Жилые здания	4035,64	0,00	2348,64	6384,28	4035,64	0,00	2348,64	6384,28	4035,64	0,00	2348,64	6384,28
	Общественные и административные здания	1837,27	801,22	7,83	2646,31	1837,27	801,22	7,83	2646,31	1837,27	801,22	7,83	2646,31
	Промышленные здания	1122,37	223,92	0,00	1346,29	1122,37	223,92	0,00	1346,29	1122,37	223,92	0,00	1346,29
3	Котельная ЦУС «Мир»	11333,46	293,90	7860,12	19487,47	11333,46	293,90	7860,12	19487,47	11333,46	293,90	7860,12	19487,47
	Жилые здания	9264,40	18,66	7711,37	16994,43	9264,40	18,66	7711,37	16994,43	9264,40	18,66	7711,37	16994,43
	Общественные и административные здания	1576,19	275,24	148,75	2000,18	1576,19	275,24	148,75	2000,18	1576,19	275,24	148,75	2000,18
	Промышленные здания	492,87	0,00	0,00	492,87	492,87	0,00	0,00	492,87	492,87	0,00	0,00	492,87
4	Котельная «Туголесский Бор»	11648,21	331,22	0,00	11979,43	11648,21	331,22	0,00	11979,43	11648,21	331,22	0,00	11979,43
	Жилые здания	9828,03	0,00	0,00	9828,03	9828,03	0,00	0,00	9828,03	9828,03	0,00	0,00	9828,03
	Общественные и административные здания	1529,83	269,40	0,00	1799,24	1529,83	269,40	0,00	1799,24	1529,83	269,40	0,00	1799,24
	Промышленные здания	290,35	61,81	0,00	352,16	290,35	61,81	0,00	352,16	290,35	61,81	0,00	352,16
5	Котельная «Осаново-Дубовое»	5155,57	383,70	1808,45	7347,72	5155,57	383,70	1808,45	7347,72	5155,57	383,70	1808,45	7347,72
	Жилые здания	3906,32	0,00	1487,47	5393,80	3906,32	0,00	1487,47	5393,80	3906,32	0,00	1487,47	5393,80
	Общественные и административные здания	985,73	366,20	313,15	1665,09	985,73	366,20	313,15	1665,09	985,73	366,20	313,15	1665,09
	Промышленные здания	263,51	17,49	7,83	288,83	263,51	17,49	7,83	288,83	263,51	17,49	7,83	288,83
6	Котельная «Мишеронский»	12782,78	478,16	681,11	13942,05	12782,78	478,16	681,11	13942,05	12782,78	478,16	681,11	13942,05

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Жилые здания	10301,37	0,00	681,11	10982,48	10301,37	0,00	681,11	10982,48	10301,37	0,00	681,11	10982,48
	Общественные и административные здания	2061,74	452,51	0,00	2514,25	2061,74	452,51	0,00	2514,25	2061,74	452,51	0,00	2514,25
	Промышленные здания	419,67	25,66	0,00	445,33	419,67	25,66	0,00	445,33	419,67	25,66	0,00	445,33
7	Котельная «Бакшеево»	11018,71	369,70	3319,41	14707,83	11018,71	369,70	3319,41	14707,83	11018,71	369,70	3319,41	14707,83
	Жилые здания	9357,12	0,00	3319,41	12676,53	9357,12	0,00	3319,41	12676,53	9357,12	0,00	3319,41	12676,53
	Общественные и административные здания	1329,76	324,22	0,00	1653,98	1329,76	324,22	0,00	1653,98	1329,76	324,22	0,00	1653,98
	Промышленные здания	331,83	45,48	0,00	377,31	331,83	45,48	0,00	377,31	331,83	45,48	0,00	377,31
8	Котельная «Черусти-новая»	7092,87	598,29	1510,96	9202,12	7092,87	598,29	1510,96	9202,12	7092,87	598,29	1510,96	9202,12
	Жилые здания	3362,22	0,00	1424,84	4787,06	3362,22	0,00	1424,84	4787,06	3362,22	0,00	1424,84	4787,06
	Общественные и административные здания	156,16	20,99	46,97	224,12	156,16	20,99	46,97	224,12	156,16	20,99	46,97	224,12
	Промышленные здания	3574,49	577,30	39,14	4190,93	3574,49	577,30	39,14	4190,93	3574,49	577,30	39,14	4190,93
9	Котельная «Радовицкий»	12258,19	433,85	1644,05	14336,09	12258,19	433,85	1644,05	14336,09	12258,19	433,85	1644,05	14336,09
	Жилые здания	10303,81	0,00	1644,05	11947,86	10303,81	0,00	1644,05	11947,86	10303,81	0,00	1644,05	11947,86
	Общественные и административные здания	1288,28	254,24	0,00	1542,53	1288,28	254,24	0,00	1542,53	1288,28	254,24	0,00	1542,53
	Промышленные здания	666,10	179,60	0,00	845,70	666,10	179,60	0,00	845,70	666,10	179,60	0,00	845,70
10	Котельная «Пышлицы»	6712,24	218,09	3851,77	10782,10	6712,24	218,09	3851,77	10782,10	6712,24	218,09	3851,77	10782,10
	Жилые здания	5179,97	0,00	3781,31	8961,28	5179,97	0,00	3781,31	8961,28	5179,97	0,00	3781,31	8961,28
	Общественные и административные здания	1344,40	218,09	70,46	1632,95	1344,40	218,09	70,46	1632,95	1344,40	218,09	70,46	1632,95

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Промышленные здания	187,87	0,00	0,00	187,87	187,87	0,00	0,00	187,87	187,87	0,00	0,00	187,87
11	Котельная «Озеро Белое»	4086,88	59,48	2708,76	6855,12	4086,88	59,48	2708,76	6855,12	4086,88	59,48	2708,76	6855,12
	Жилые здания	3789,21	0,00	2544,36	6333,57	3789,21	0,00	2544,36	6333,57	3789,21	0,00	2544,36	6333,57
	Общественные и административные здания	209,83	29,16	125,26	364,25	209,83	29,16	125,26	364,25	209,83	29,16	125,26	364,25
	Промышленные здания	87,84	30,32	39,14	157,30	87,84	30,32	39,14	157,30	87,84	30,32	39,14	157,30
12	Котельная «Средниково»	3972,20	241,41	1871,08	6084,70	3972,20	241,41	1871,08	6084,70	3972,20	241,41	1871,08	6084,70
	Жилые здания	2610,72	0,00	1644,05	4254,77	2610,72	0,00	1644,05	4254,77	2610,72	0,00	1644,05	4254,77
	Общественные и административные здания	1268,76	241,41	227,04	1737,21	1268,76	241,41	227,04	1737,21	1268,76	241,41	227,04	1737,21
	Промышленные здания	92,72	0,00	0,00	92,72	92,72	0,00	0,00	92,72	92,72	0,00	0,00	92,72
13	Котельная «Дмитровский Погост»	14485,85	1151,09	7421,70	23058,64	14485,85	1151,09	7421,70	23058,64	14485,85	1151,09	7421,70	23058,64
	Жилые здания	10133,02	0,00	5613,25	15746,27	10133,02	0,00	5613,25	15746,27	10133,02	0,00	5613,25	15746,27
	Общественные и административные здания	3669,65	1118,44	1808,45	6596,54	3669,65	1118,44	1808,45	6596,54	3669,65	1118,44	1808,45	6596,54
	Промышленные здания	683,18	32,66	0,00	715,83	683,18	32,66	0,00	715,83	683,18	32,66	0,00	715,83
14	Котельная «Мещерский Бор»	668,54	4,67	461,90	1135,10	668,54	4,67	461,90	1135,10	668,54	4,67	461,90	1135,10
	Жилые здания	656,34	0,00	461,90	1118,24	656,34	0,00	461,90	1118,24	656,34	0,00	461,90	1118,24
	Общественные и административные здания	12,20	4,67	0,00	16,86	12,20	4,67	0,00	16,86	12,20	4,67	0,00	16,86
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Котельная «Голыгино»	819,82	19,83	375,78	1215,42	819,82	19,83	375,78	1215,42	819,82	19,83	375,78	1215,42
	Жилые здания	768,58	0,00	375,78	1144,36	768,58	0,00	375,78	1144,36	768,58	0,00	375,78	1144,36

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Общественные и административные здания	51,24	19,83	0,00	71,06	51,24	19,83	0,00	71,06	51,24	19,83	0,00	71,06
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Котельная «Черусти-ДК»	246,43	71,14	0,00	317,57	246,43	71,14	0,00	317,57	246,43	71,14	0,00	317,57
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	246,43	71,14	0,00	317,57	246,43	71,14	0,00	317,57	246,43	71,14	0,00	317,57
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Котельная «Черусти-школа»	292,79	31,49	0,00	324,28	292,79	31,49	0,00	324,28	292,79	31,49	0,00	324,28
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	292,79	31,49	0,00	324,28	292,79	31,49	0,00	324,28	292,79	31,49	0,00	324,28
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Котельная «Власово»	778,34	34,99	211,38	1024,70	778,34	34,99	211,38	1024,70	778,34	34,99	211,38	1024,70
	Жилые здания	700,26	0,00	211,38	911,64	700,26	0,00	211,38	911,64	700,26	0,00	211,38	911,64
	Общественные и административные здания	78,08	34,99	0,00	113,07	78,08	34,99	0,00	113,07	78,08	34,99	0,00	113,07
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Котельная «Новосидориха»	209,83	20,99	0,00	230,83	209,83	20,99	0,00	230,83	209,83	20,99	0,00	230,83
	Жилые здания	24,40	0,00	0,00	24,40	24,40	0,00	0,00	24,40	24,40	0,00	0,00	24,40
	Общественные и административные здания	185,43	20,99	0,00	206,43	185,43	20,99	0,00	206,43	185,43	20,99	0,00	206,43
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Котельная «Маврино»	97,60	0,00	0,00	97,60	97,60	0,00	0,00	97,60	97,60	0,00	0,00	97,60

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Жилые здания	97,60	0,00	0,00	97,60	97,60	0,00	0,00	97,60	97,60	0,00	0,00	97,60
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Котельная «Черусти-ДУ2»	556,30	0,00	274,01	830,31	556,30	0,00	274,01	830,31	556,30	0,00	274,01	830,31
	Жилые здания	556,30	0,00	274,01	830,31	556,30	0,00	274,01	830,31	556,30	0,00	274,01	830,31
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Котельная «Подсобное хозяйство»	436,75	0,00	172,23	608,98	436,75	0,00	172,23	608,98	436,75	0,00	172,23	608,98
	Жилые здания	436,75	0,00	172,23	608,98	436,75	0,00	172,23	608,98	436,75	0,00	172,23	608,98
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Котельная «Кобелево»	383,07	0,00	140,92	523,99	383,07	0,00	140,92	523,99	383,07	0,00	140,92	523,99
	Жилые здания	383,07	0,00	140,92	523,99	383,07	0,00	140,92	523,99	383,07	0,00	140,92	523,99
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Котельная «Черусти, ж/д №3»	143,96	0,00	0,00	143,96	143,96	0,00	0,00	143,96	143,96	0,00	0,00	143,96
	Жилые здания	143,96	0,00	0,00	143,96	143,96	0,00	0,00	143,96	143,96	0,00	0,00	143,96
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00



№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Котельная «Бордуки»	104,92	0,00	0,00	104,92	104,92	0,00	0,00	104,92	104,92	0,00	0,00	104,92
	Жилые здания	104,92	0,00	0,00	104,92	104,92	0,00	0,00	104,92	104,92	0,00	0,00	104,92
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Котельная «Кривандино, д.36»	165,92	0,00	0,00	165,92	323,78	0,00	21,14	344,92	323,78	0,00	21,14	344,92
	Жилые здания	165,92	0,00	0,00	165,92	165,92	0,00	0,00	165,92	165,92	0,00	0,00	165,92
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	157,86	0,00	21,14	179,00	157,86	0,00	21,14	179,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Котельная «Кривандино, ул. Шмидта д.26»	87,84	0,00	0,00	87,84	87,84	0,00	0,00	87,84	87,84	0,00	0,00	87,84
	Жилые здания	87,84	0,00	0,00	87,84	87,84	0,00	0,00	87,84	87,84	0,00	0,00	87,84
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Котельная «Черусти/майская, 1»	290,35	0,00	62,63	352,98	290,35	0,00	62,63	352,98	290,35	0,00	62,63	352,98
	Жилые здания	290,35	0,00	62,63	352,98	290,35	0,00	62,63	352,98	290,35	0,00	62,63	352,98
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Котельная «Черусти-дет.сад»	109,80	15,16	0,00	124,96	109,80	15,16	0,00	124,96	109,80	15,16	0,00	124,96
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Общественные и административные здания	109,80	15,16	0,00	124,96	109,80	15,16	0,00	124,96	109,80	15,16	0,00	124,96
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Котельная «Пустоши»	2866,91	86,30	626,30	3579,52	2866,91	86,30	626,30	3579,52	2866,91	86,30	626,30	3579,52
	Жилые здания	2213,01	0,00	469,73	2682,74	2213,01	0,00	469,73	2682,74	2213,01	0,00	469,73	2682,74
	Общественные и административные здания	378,19	86,30	70,46	534,95	378,19	86,30	70,46	534,95	378,19	86,30	70,46	534,95
	Промышленные здания	275,71	0,00	86,12	361,83	275,71	0,00	86,12	361,83	275,71	0,00	86,12	361,83
31	Котельная «Пустоша»	1420,04	31,49	681,11	2132,63	1420,04	31,49	681,11	2132,63	1420,04	31,49	681,11	2132,63
	Жилые здания	878,37	0,00	493,21	1371,59	878,37	0,00	493,21	1371,59	878,37	0,00	493,21	1371,59
	Общественные и административные здания	451,39	31,49	140,92	623,79	451,39	31,49	140,92	623,79	451,39	31,49	140,92	623,79
	Промышленные здания	90,28	0,00	46,97	137,25	90,28	0,00	46,97	137,25	90,28	0,00	46,97	137,25
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	99539,27	9685,74	0,00	109225,02	63423,47	6163,66	0,00	69587,12	63423,47	6163,66	0,00	69587,12
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная «ШЭТ»	1749,43	368,43	182,99	2300,85	1749,43	368,43	182,99	2300,85	1749,43	368,43	182,99	2300,85
	Жилые здания	434,31	90,28	168,35	692,94	434,31	90,28	168,35	692,94	434,31	90,28	168,35	692,94
	Общественные и административные здания	1315,12	278,15	14,64	1607,91	1315,12	278,15	14,64	1607,91	1315,12	278,15	14,64	1607,91
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
34	Котельная «Западная»	46609,93	2234,97	12733,98	61578,88	58809,57	3942,92	13709,95	76462,44	58809,57	3942,92	13709,95	76462,44
	Жилые здания	38670,41	0,00	9171,69	47842,09	38670,41	0,00	9171,69	47842,09	38670,41	0,00	9171,69	47842,09
	Общественные и административные здания	7544,26	2234,97	3562,29	13341,52	19743,89	3942,92	4538,26	28225,08	19743,89	3942,92	4538,26	28225,08
	Промышленные здания	395,27	0,00	0,00	395,27	395,27	0,00	0,00	395,27	395,27	0,00	0,00	395,27
35	Котельная «Восточная»	50526,01	8769,10	13939,30	73234,42	50526,01	8769,10	20068,40	79363,51	50508,93	8769,10	20068,40	79346,43
	Жилые здания	34066,26	0,00	10611,24	44677,51	34066,26	0,00	15974,20	50040,47	34066,26	0,00	15974,20	50040,47
	Общественные и административные здания	15510,62	8468,99	3328,06	27307,67	15510,62	8468,99	4094,20	28073,80	15493,54	8468,99	4094,20	28056,72
	Промышленные здания	949,13	300,11	0,00	1249,24	949,13	300,11	0,00	1249,24	949,13	300,11	0,00	1249,24
36	Котельная «Северная Грива», д. 22	180,55	0,00	0,00	180,55	180,55	0,00	0,00	180,55	180,55	0,00	0,00	180,55
	Жилые здания	180,55	0,00	0,00	180,55	180,55	0,00	0,00	180,55	180,55	0,00	0,00	180,55
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Котельная «Северная Грива», д. 26	131,76	0,00	0,00	131,76	131,76	0,00	0,00	131,76	-	-	-	-
	Жилые здания	131,76	0,00	0,00	131,76	131,76	0,00	0,00	131,76	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
38	Котельная «Северная Грива», д. 27	134,20	0,00	0,00	134,20	134,20	0,00	0,00	134,20	-	-	-	-
	Жилые здания	134,20	0,00	0,00	134,20	134,20	0,00	0,00	134,20	-	-	-	-
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-
39	Котельная «ул. Строителей»	51558,10	1793,70	32653,92	86005,73	51558,10	1793,70	32653,92	86005,73	51558,10	1793,70	32653,92	86005,73
	Жилые здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Общественные и административные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Промышленные здания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Котельная «мк-р Керва»	11233,43	792,98	1244,36	13270,76	11233,43	792,98	1244,36	13270,76	11233,43	792,98	1244,36	13270,76
	Жилые здания	9181,45	0,00	919,85	10101,30	9181,45	0,00	919,85	10101,30	9181,45	0,00	919,85	10101,30
	Общественные и административные здания	1385,88	544,10	231,79	2161,78	1385,88	544,10	231,79	2161,78	1385,88	544,10	231,79	2161,78
	Промышленные здания	666,10	248,87	92,72	1007,69	666,10	248,87	92,72	1007,69	666,10	248,87	92,72	1007,69
41	Котельная «Московская»	51702,06	2309,18	30344,43	84355,67	51702,06	2309,18	30344,43	84355,67	51702,06	2309,18	30344,43	84355,67
	Жилые здания	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
	Общественные и административные здания	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
	Промышленные здания	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
42	Котельная «Чехова»	3147,51	93,30	2818,37	6059,17	3147,51	93,30	2818,37	6059,17	3147,51	93,30	2818,37	6059,17
	Жилые здания	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
	Общественные и административные здания	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
	Промышленные здания	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
43	Котельная «Большевик»	2169,10	46,65	274,01	2489,75	2169,10	46,65	274,01	2489,75	2169,10	46,65	274,01	2489,75
	Жилые здания	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00

№ п/п	Наименование котельной и типы зданий, подключенных к ней	Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе				Тепловая нагрузка, Гкал, в том числе			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего	Отопление	Вентиляция	ГВС	Всего
		2025 г.				2026-2032 г.				2033-2041 г.			
	Общественные и административные здания	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
	Промышленные здания	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
44	Котельная «Советская»	-	-	-	-	36115,80	3522,09	12526,08	52163,97	36115,80	3522,09	12526,08	52163,97
	Жилые здания	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
	Общественные и административные здания	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00
	Промышленные здания	-	-	-	-	-	-	-	0,00	-	-	-	0,00

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

Мероприятием предусматривается обеспечение нужд теплоснабжения планируемых объектов капитального строительства производственного, производственно-складского, общественно-делового, коммунально-складского, коммунально-бытового, хозяйственного назначения, а также предприятий торговли и общественного питания собственными источниками тепловой энергии. В качестве основного топлива на данных перспективных источниках тепла будет использоваться природный газ.

Согласно генерального плана Городского округа Шатура теплоснабжение объектов производственного назначения предполагается осуществлять от собственных промышленных котельных, размещаемых на территории самих объектов.

В зависимости от вида развиваемого производства инвестором и его размещения дефицит тепловой энергии перспективных потребителей будет уточняться, что повлияет на количество и мощность источника тепла.

Прогноз приростов тепловых нагрузок в зонах производственного назначения Городского округа Шатура согласно генерального плана представлен в таблице 1.3.1.:

**Таблица 1.3-1 - Прогноз приростов тепловых нагрузок в зонах производственного назначения Городского округа Шатура согласно генерального плана**

№ п/п	Местоположение	Функциональное назначение территории	Очерёдность	Территория, га	Потребность в тепловой мощности, Гкал/час
1	г. Рошаль, ул. Урицкого, д. 67	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	0,73	0,39
2	г. Рошаль, ул. Карла Либкнехта, д.1, к западу от оз. Юбилейное	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	2,25	1,22
3	г. Рошаль, ул. Октябрьской революции, д.35	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,2	0,11
4	г. Рошаль, ул. Энгельса, д.7/3	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	0,25	0,14
5	с. Шарاپово, к северу от ул. Центральная, д.9	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	10,32	5,57
6	г. Рошаль, остановка "ул. Косякова"	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	0,31	0,17
7	г. Рошаль, ул. Октябрьской Революции, д.29	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	1,15	0,62
8	г. Рошаль, к северу от ул. Садовая, д.9А	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	0,51	0,28
9	г. Рошаль, остановка "Спорткорпус"	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	0,32	0,17
10	г. Шатурторф, ул. Большевик, д.17	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	1,88	1,02

11	г. Шатура, Керовское ш., д.11	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	0,69	0,37
12	г. Шатура, ул. Строителей, д. 9	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	7,76	4,19
13	г. Рошаль, к С/З о АЗС	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	1,54	0,83
14	г. Рошаль, к северу от ул.1-я	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	0,08	0,04
15	г. Рошаль, к западу от остановки "ул.	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	0,07	0,04
16	г. Рошаль, ул. Октябрьской Революции, д.7	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,71	0,38
17	г. Рошаль, к северу от ул. Октябрьской Революции, д. 19/2	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,53	0,29
18	г. Рошаль, к востоку от ул. Спортивная,	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	5,9	3,19
19	г. Рошаль, ул. Октябрьской Революции, д. 37	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,68	0,37
20	г. Рошаль, ул. Энгельса, д. 7/3	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	0,14	0,08
21	г. Рошаль, ул. Октябрьской Революции, д.1	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	2,5	1,35
22	г. Рошаль, к западу от ул. Спортивная,	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	0,51	0,28
23	г. Шатура, ул. Спортивная, д. 10	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	2,11	1,14
24	р. п. Черусти, к С/В от ул. Новая, д. 18	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	4,32	2,33
25	г. Шатура, к западу от проспекта Ильича, д. 80	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	4,29	2,32
26	г. Рошаль, 3 Интернационала, д. 10	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	6,06	3,27
27	г. Рошаль, ул. Октябрьской Революции, д. 27	Многофункциональная общественно-деловая зона	2027-2041 гг.	0,75	0,41
28	г. Рошаль, к С/З от ул. Садовая, д. 9А	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	2,2	1,19
29	г. Рошаль, к западу от ул. Косякова, д. 13	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	2,5	1,35
30	г. Шатура, ул. Спортивная, д. 2	Многофункциональная общественно-деловая	2027-2041 гг.	2,39	1,29
31	Северная часть д. Евлево	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	6,22	1,31
32	Южнее оз. Черное	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	8,11	1,7
33	Вблизи оз. Белое (С/В)	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	5,25	1,1
34	К северу от р. Ялма, К Ю/В от п. Фрол	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	24	5,04
35	к С/В от с. Средниково	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	5,02	1,05
36	с. Средниково, по периметру Пляжа, к	Зона объектов отдыха и туризма	2027-2041 гг.	5,42	1,14

37	п. Бакшеево, на пересечении ул.	Производственная зона	2027-2041 гг.	9,72	5,25
38	Западнее СТ "Луч"	Производственная зона	2027-2041 гг.	165,63	89,44
39	Вблизи д. Кулакова	Производственная зона	2027-2041 гг.	61,5	33,21
40	С/В от д. Семеновская и Ю от д. Воропино	Производственная зона	2027-2041 гг.	6,02	3,25
41	к Ю/З от п. Станции Бармина	Производственная зона	2027-2041 гг.	11,75	6,35
42	с. Кривадино, ул. Центральная, д. 11А	Производственная зона	2027-2041 гг.	1,57	0,85
43	п. Осаново-Дубовое, к северу от ул. Школьная,	Производственная зона	2027-2041 гг.	50	27
44	г. Шатура, к югу от ул. Новый Тупик, д. 1/1	Производственная зона	2027-2041 гг.	9,84	5,31
45	п. Митинская, к Ю/В от КИЗ Митинская, Д.23	Производственная зона	2027-2041 гг.	4,41	2,38
46	Вблизи ж/д станции Ботино	Производственная зона	2027-2041 гг.	183,42	99,05
47	Вблизи г. Рошаль	Производственная зона	2027-2041 гг.	815,71	440,48
48	р.п. Черусти, ул. Новая, д.7	Производственная зона	2027-2041 гг.	16,81	9,08
49	г. Рошаль, находится через дорогу от АЗС	Производственная зона	2027-2041 гг.	1,07	0,58
50	с. Пышлицы, к северу от остановки "Пышлицы-2"	Производственная зона	2027-2041 гг.	6,78	3,66
51	г. Шатура, к западу от территории подсобного	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	0,33	0,21
52	г. Шатура, улица Новый Тупик	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	0,54	0,34
53	г. Шатура, улица Новый Тупик	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	4,98	3,14
54	г. Шатура, улица Новый Тупик	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	0,01	0,01
55	Восточнее г. Шатурторф	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	3,63	2,29
56	с. Шарاپово, к С/З от Троицкой церкви	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	0,62	0,39
57	с. Кривадино, ул. Лесная, д.18	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	5,4	3,4
58	п. Туголесский Бор, к С/З от ж.д станции	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	0,24	0,15
59	п. Туголесский Бор, к С/З от ж.д станции	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	3,76	2,37
60	г. Рошаль, к С/В от ул. Коммунаров, д.2	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	0,32	0,2
61	г. Рошаль, к востоку от Скорбященской церкви	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	1,78	1,12
62	г. Шатура, ул. Пролетарская, д.89	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	48,07	30,28
63	п. Туголесский Бор, к востоку от СТ	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	3,56	2,24
64	п. Туголесский Бор, к востоку от СТ	Коммунально-складская зона	2027-2041 гг.	0,22	0,14



65	ГО Шатура	Объекты социальной инфраструктуры	2023-2026 гг.	-	0,22
			2027-2041 гг.	-	1,12

#### 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 Городскому округу Шатура

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения Городского округа Шатура представлены в таблицах 1.4.1.-1.4.2.

**Таблица 1.4-1 Существующие величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование источника	Площадь зоны теплоснабжения, км <sup>2</sup>	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч·км <sup>2</sup> )
1	Котельная "Шатургорф"	1,93	7,324	3,79
2	Котельная "Левашево"	0,57	4,047	7,10
3	Котельная "ЦУС"Мир""	1,2	5,901	4,92
4	Котельная "Туголесский Бор"	0,98	5,058	5,16
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	0,32	2,673	8,35
6	Котельная "Мишеронский"	0,84	5,736	6,83
7	Котельная "Бакшеево"	0,83	5,257	6,33
8	Котельная "Черусти-новая"	0,60	3,613	6,02
9	Котельная "Радовицкий"	1,82	5,606	3,08
10	Котельная "Пышлицы"	0,52	3,430	6,60
11	Котельная "Озеро Белое"	0,28	2,072	7,40
12	Котельная "Середниково"	0,38	2,074	5,46
13	Котельная "Дмитровский Погост"	2,02	7,872	3,90
14	Котельная "Мещерский Бор"	0,04	0,337	8,43
15	Котельная "Голыгино"	0,08	0,401	5,01
16	Котельная "Черусти-ДК"	0,00	0,162	0,00
17	Котельная "Черусти-школа"	0,00	0,147	0,00
18	Котельная "Власово"	0,07	0,376	5,37
19	Котельная "Новосидориха"	0,01	0,104	10,40
20	Котельная "Маврино"	0,00	0,040	0,00
21	Котельная "Черусти-ДУ2"	0,05	0,263	5,26
22	Котельная "Подсобное хозяйство"	0,03	0,201	6,70
23	Котельная "Кобелево"	0,04	0,175	4,38
24	Котельная "Черусти-ж/д№3"	0,00	0,059	0,00
25	Котельная "Бордуки"	0,00	0,043	0,00
26	Котельная "Кривандино-д.36"	0,00	0,068	0,00
27	Котельная «Кривандино, ул. Шмидта д.26»	0,00	0,036	0,00
28	Котельная "Черусти/ майская-1"	0,00	0,127	0,00
29	Котельная "Черусти-дет.сад"	0,00	0,058	0,00

№ п/п	Наименование источника	Площадь зоны теплоснабжения, км <sup>2</sup>	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч·км <sup>2</sup> )
30	Котельная "Пустоша"	0,2	1,329	6,65
31	Котельная "Пустоши"	0,24	0,696	2,90
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	14,2	106,307	7,49
33	Котельная "Энерготехникум"	0,10	0,943	9,43
34	Котельная «Западная»	3,97	19,219	4,84
35	Котельная «Восточная»	3,99	24,302	6,09
36	Котельная «Северная Грива», д.22	0,00	0,074	0,00
37	Котельная «Северная Грива», д.26	0,00	0,054	0,00
38	Котельная «Северная Грива», д.27	0,00	0,056	0,00

**Таблица 1.4-2 Перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование источника	Площадь зоны теплоснабжения, км <sup>2</sup>	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч·км <sup>2</sup> )
1	Котельная "Шатурторф"	1,93	7,324	3,79
2	Котельная "Лешошево"	0,57	4,047	7,10
3	Котельная "ЦУС"Мир""	1,2	5,901	4,92
4	Котельная "Туголесский Бор"	0,98	5,058	5,16
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	0,32	2,673	8,35
6	Котельная "Мишеронский"	0,84	5,736	6,83
7	Котельная "Бакшеево"	0,83	5,257	6,33
8	Котельная "Черусти-новая"	0,6	3,613	6,02
9	Котельная "Радовицкий"	1,82	5,606	3,08
10	Котельная "Пышлицы"	0,52	3,430	6,60
11	Котельная "Озеро Белое"	0,28	2,072	7,40
12	Котельная "Середниково"	0,38	2,074	5,46
13	Котельная "Дмитровский Погост"	2,02	7,872	3,90
14	Котельная "Мещерский Бор"	0,04	0,337	8,43
15	Котельная "Голыгино"	0,08	0,401	5,01
16	Котельная "Черусти-ДК"	0	0,162	0,00
17	Котельная "Черусти-школа"	0	0,147	0,00
18	Котельная "Власово"	0,07	0,376	5,37
19	Котельная "Новосидориха"	0,01	0,104	10,40
20	Котельная "Маврино"	0	0,040	0,00
21	Котельная "Черусти-ДУ2"	0,05	0,263	5,26
22	Котельная "Подсобное хозяйство"	0,03	0,201	6,70
23	Котельная "Кобелево"	0,04	0,175	4,38
24	Котельная "Черусти-ж/д№3"	0	0,059	0,00

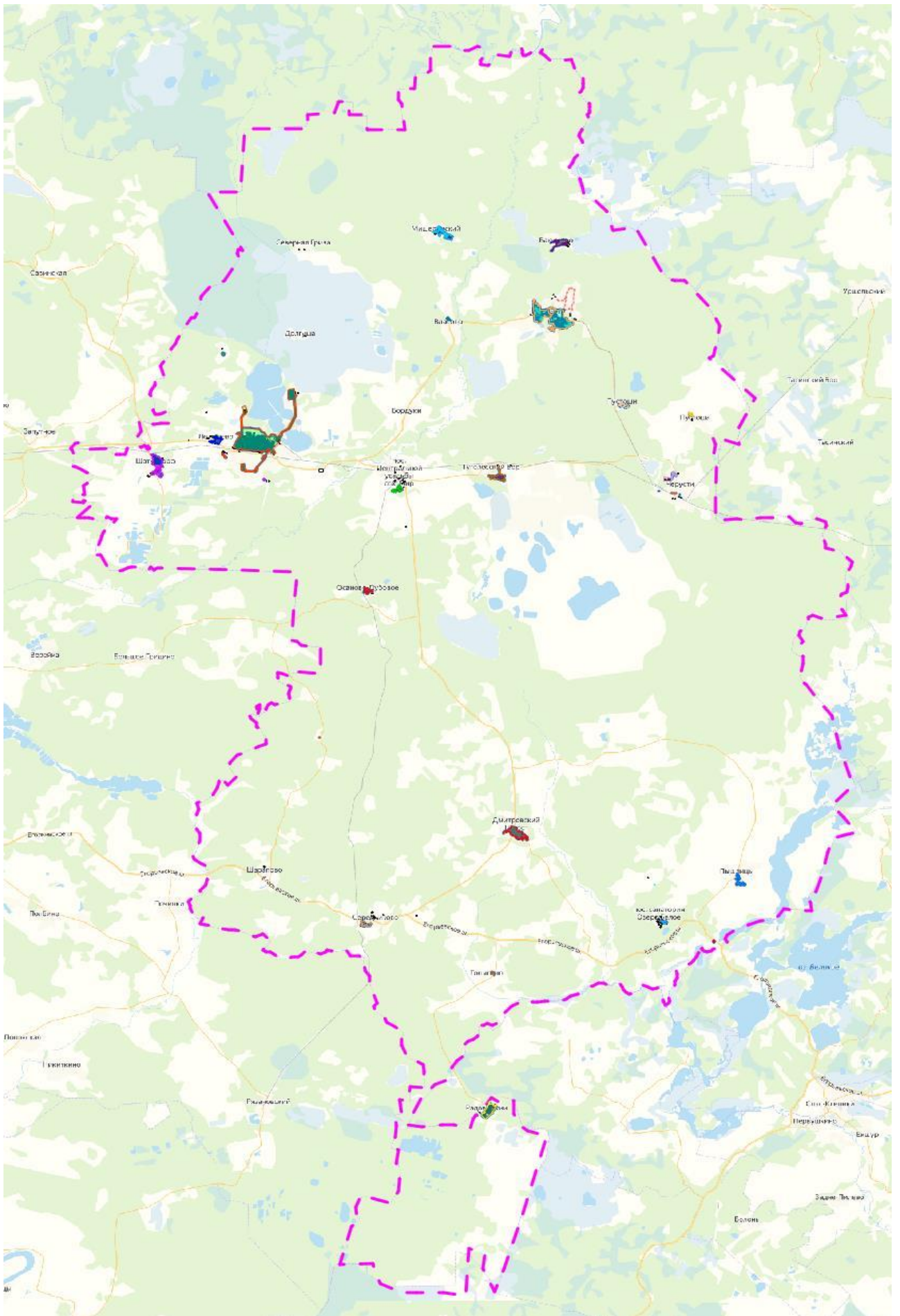
№ п/п	Наименование источника	Площадь зоны теплоснабжения, км2	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч·км2)
25	Котельная "Бордуки"	0	0,043	0,00
26	Котельная "Кривандино-д.36"	0	0,135	0,00
27	Котельная «Кривандино, ул. Шмидта д.26»	0	0,036	0,00
28	Котельная "Черусти/ майская-1"	0	0,127	0,00
29	Котельная "Черусти-дет.сад"	0	0,058	0,00
30	Котельная "Пустоша"	0,2	1,329	6,65
31	Котельная "Пустоши"	0,24	0,696	2,90
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	11,2	31,279	2,79
33	Котельная "Энерготехникум"	0,1	0,943	9,43
34	Котельная «Западная»	3,97	31,338	7,89
35	Котельная «Восточная»	3,99	32,520	8,15
36	Котельная «Северная Грива», д.22	0	0,074	0,00
39	Котельная «ул. Строителей»	11,2	26,840	2,40
40	Котельная «мк-р Керва»	1,2	5,439	4,53
41	Котельная «Московская»	11,2	27,046	2,41
42	Котельная «Чехова»	0,4	1,730	4,33
43	Котельная «Большевик»	0,3	0,964	3,21
44	Котельная «Советская»	11,2	19,422	1,73

## **2. РАЗДЕЛ. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

### **2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

#### **2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Расположение источников тепловой энергии Городского округа Шатура приведено на рисунке 2.1-1.



**Рисунок 2.1-1 - Расположение источников тепловой энергии Городского округа Шатура**

Зоной действия системы теплоснабжения является территория Городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в схему теплоснабжения. Зона действия источника тепловой энергии – территория Городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения. Если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными.

Централизованная система теплоснабжения Городского округа Шатура состоит из нескольких систем теплоснабжения, образованных на базе 38 источников теплоснабжения.

Характеристики зон действия существующих систем теплоснабжения Городского округа Шатура приведены в таблице 2.1-2.

**Таблица 2.1-2 - Характеристики зон теплоснабжения Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование источника	Площадь зоны теплоснабжения, км <sup>2</sup>	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч·км <sup>2</sup> )
1	Котельная "Шатургорф"	1,93	7,324	3,79
2	Котельная "Левосево"	0,57	4,047	7,10
3	Котельная "ЦУС"Мир""	1,2	5,901	4,92
4	Котельная "Туголесский Бор"	0,98	5,058	5,16
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	0,32	2,673	8,35
6	Котельная "Мишеронский"	0,84	5,736	6,83
7	Котельная "Бакшеево"	0,83	5,257	6,33
8	Котельная "Черусти-новая"	0,6	3,613	6,02
9	Котельная "Радовицкий"	1,82	5,606	3,08
10	Котельная "Пышлицы"	0,52	3,430	6,60
11	Котельная "Озеро Белое"	0,28	2,072	7,40
12	Котельная "Середниково"	0,38	2,074	5,46
13	Котельная "Дмитровский Погост"	2,02	7,872	3,90
14	Котельная "Мещерский Бор"	0,04	0,337	8,43
15	Котельная "Голыгино"	0,08	0,401	5,01
16	Котельная "Черусти-ДК"	0	0,162	0,00
17	Котельная "Черусти-школа"	0	0,147	0,00
18	Котельная "Власово"	0,07	0,376	5,37
19	Котельная "Новосидориха"	0,01	0,104	10,40
20	Котельная "Маврино"	0	0,040	0,00
21	Котельная "Черусти-ДУ2"	0,05	0,263	5,26
22	Котельная "Подсобное хозяйство"	0,03	0,201	6,70
23	Котельная "Кобелево"	0,04	0,175	4,38
24	Котельная "Черусти-ж/д№3"	0	0,059	0,00
25	Котельная "Бордуки"	0	0,043	0,00
26	Котельная "Кривандино-д.36"	0	0,068	0,00
27	Котельная «Кривандино, ул. Шмидта д.26»	0	0,036	0,00
28	Котельная "Черусти/ майская-1"	0	0,127	0,00

№ п/п	Наименование источника	Площадь зоны теплоснабжения, км <sup>2</sup>	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/(ч·км <sup>2</sup> )
29	Котельная "Черусти-дет.сад"	0	0,058	0,00
30	Котельная "Пустоша"	0,2	1,329	6,65
31	Котельная "Пустоши"	0,24	0,696	2,90
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	14,2	106,307	7,49
33	Котельная "Энерготехникум"	0,1	0,943	9,43
34	Котельная «Западная»	3,97	19,219	4,84
35	Котельная «Восточная»	3,99	24,302	6,09
36	Котельная «Северная Грива», д.22	0	0,074	0,00
37	Котельная «Северная Грива», д.26	0	0,054	0,00
38	Котельная «Северная Грива», д.27	0	0,056	0,00

В зоне застройки с высокой плотностью тепловой нагрузки рекомендуется шире использовать индивидуальные источники теплоснабжения (встроенно-пристроенные котельные, крышные котельные или теплоснабжение от квартирных теплогенераторов).

Эффективность систем теплоснабжения в зоне действия источников теплоснабжения оценивается по относительной материальной характеристике тепловых сетей. Чем ниже показатель, тем эффективность действия системы теплоснабжения в зоне выше.

Относительная материальная характеристика тепловой сети представляет собой отношение материальной характеристики к присоединенной тепловой нагрузке в зоне действия системы теплоснабжения.

**Таблица 2.1-3 - Относительная материальная характеристика тепловой сети котельных Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование источника	Материальная характеристика тепловой сети, м <sup>2</sup>	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Относительная материальная характеристика тепловой сети, м <sup>2</sup> /Гкал/ч
1	Котельная "Шатурторф"	2897	7,324	395,56
2	Котельная "Левашево"	1014	4,047	250,56
3	Котельная "ЦУС"Мир""	87	5,901	14,74
4	Котельная "Туголесский Бор"	46	5,058	9,09
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	7	2,673	2,62
6	Котельная "Мишеронский"	733	5,736	127,79
7	Котельная "Бакшеево"	1303	5,257	247,86
8	Котельная "Черусти-новая"	1	3,613	0,28
9	Котельная "Радовицкий"	1	5,606	0,18
10	Котельная "Пышлицы"	1543	3,430	449,85
11	Котельная "Озеро Белое"	1850	2,072	892,86
12	Котельная "Средниково"	1713	2,074	825,94
13	Котельная "Дмитровский Погост"	169	7,872	21,47
14	Котельная "Мещерский Бор"	0	0,337	0,00
15	Котельная "Голыгино"	716	0,401	1 785,54
16	Котельная "Черусти-ДК"	115	0,162	709,88
17	Котельная "Черусти-школа"	0	0,147	0,00

№ п/п	Наименование источника	Материальная характеристика тепловой сети, м <sup>2</sup>	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Относительная материальная характеристика тепловой сети, м <sup>2</sup> /Гкал/ч
18	Котельная "Власово"	11	0,376	29,26
19	Котельная "Новосидориха"	0	0,104	0,00
20	Котельная "Маврино"	6	0,040	150,00
21	Котельная "Черусти-ДУ2"	0	0,263	0,00
22	Котельная "Подсобное хозяйство"	2912	0,201	14 487,56
23	Котельная "Кобелево"	1106	0,175	6 320,00
24	Котельная "Черусти-ж/д№3"	569	0,059	9 644,07
25	Котельная "Бордуки"	1442	0,043	33 534,88
26	Котельная "Кривандино-д.36"	296	0,068	4 352,94
27	Котельная "Кривандино-Шмидта,26"	6	0,036	166,67
28	Котельная "Черусти/майская-1"	1936	0,127	15 244,09
29	Котельная "Черусти-дет.сад"	263	0,058	4 534,48
30	Котельная "Пустоша"	275	1,329	206,92
31	Котельная "Пустоши"	574	0,696	824,71
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	25014,37	106,307	235,30
33	Котельная "Энерготехникум"	153	0,943	162,25
34	Котельная «Западная»	5621,18	19,219	292,48
35	Котельная «Восточная»	4895,50	24,302	201,44
36	Котельная «Северная Грива», д.22	0,00	0,074	0,00
37	Котельная «Северная Грива», д.26	0,00	0,054	0,00
38	Котельная «Северная Грива», д.27	0,00	0,056	0,00

В случаях больших значений относительной материальной характеристики тепловых сетей по зоне действия котельной, говорит о недостаточной эффективности процесса теплоснабжения; причем относительная материальная характеристика меньше там, где высока плотность присоединенной нагрузки.

Эффективность проектов по расширению зоны действия источника тепловой энергии за счет подключения новых потребителей можно оценить, используя данный параметр.

При этом материальная характеристика определяется с учетом всех изменяемых тепловых сетей в результате их реконструкции, связанной с увеличением диаметров и длин, для всех планируемых к строительству магистральных и распределительных тепловых сетей. Учитывается измененная нагрузка на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, которая будет присоединена к тепловым сетям в результате расширения зоны действия источника тепловой энергии.

Чем меньше величина относительной материальной характеристики, вычисленная по результатам расширения зоны действия источника тепла, тем эффективнее проект реконструкции системы теплоснабжения.

Графическое представление существующих зон действия систем теплоснабжения представлено на рисунках 2.1-4-2.1-35:



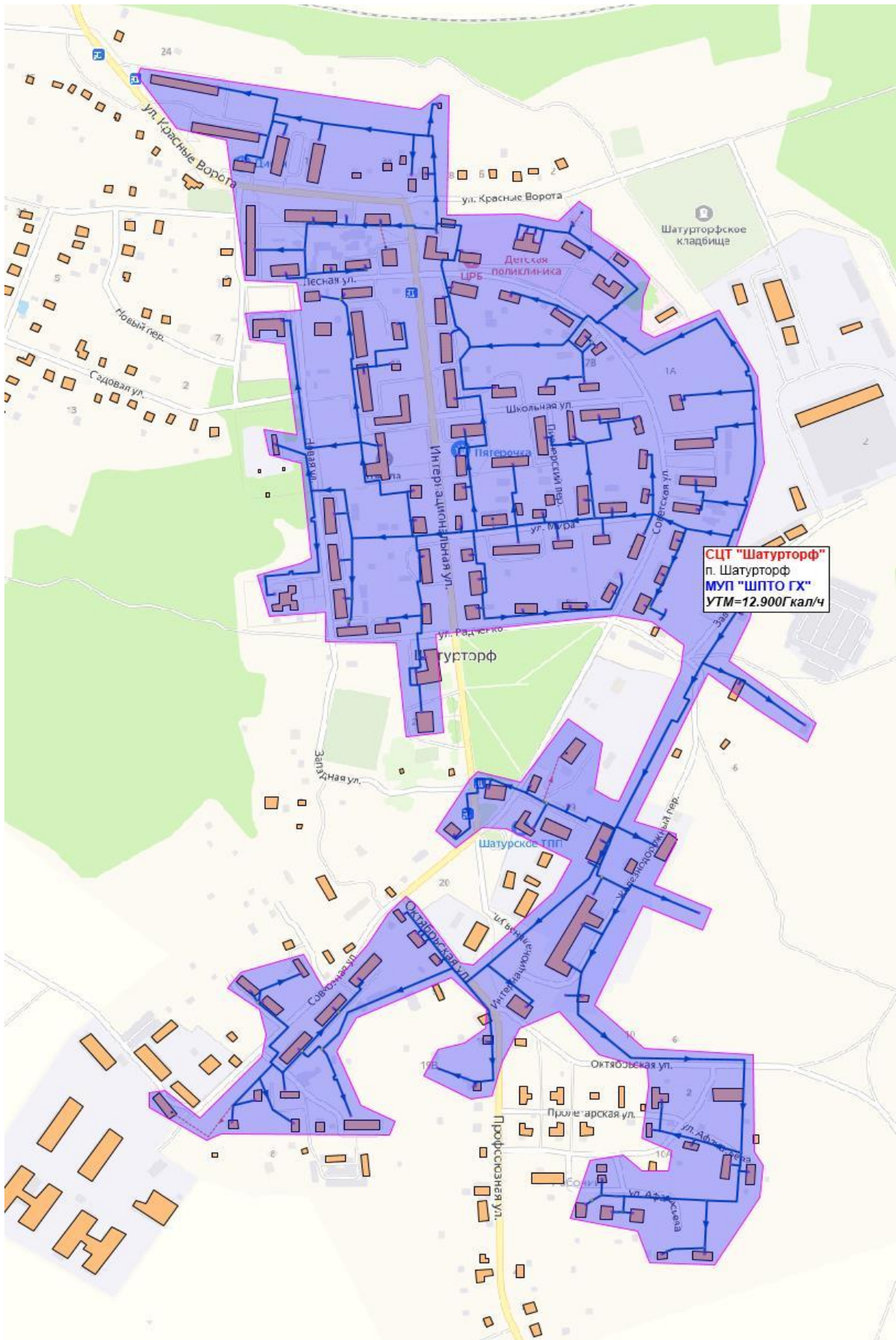
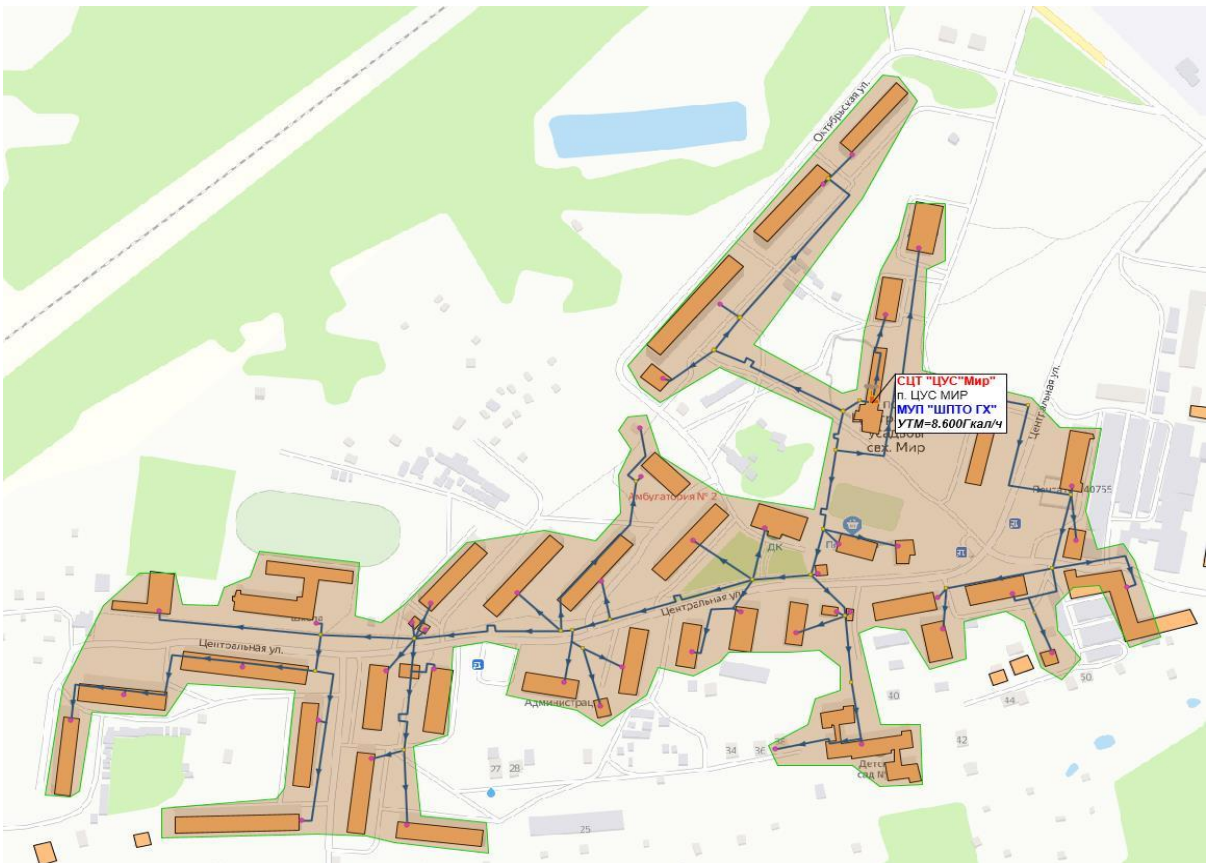


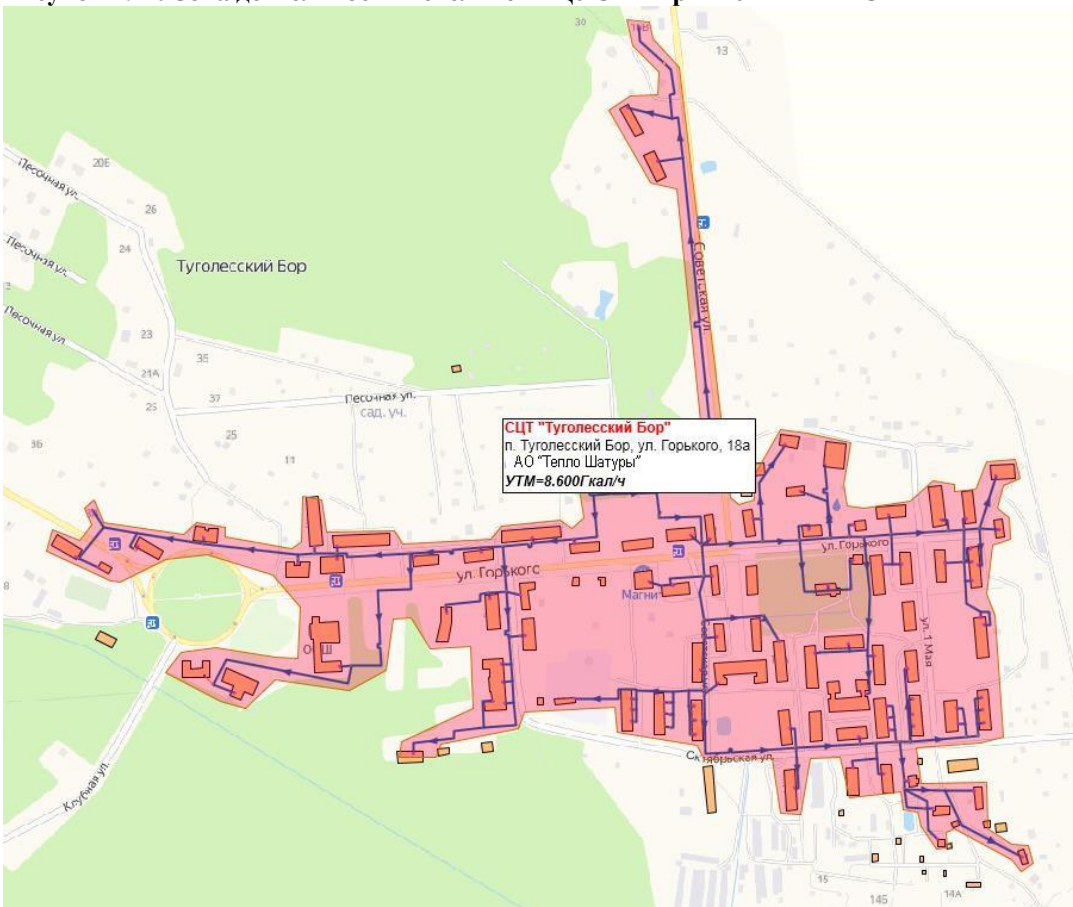
Рисунок 2.1-4 Зона деятельности котельной «Шатурторф» МУП «ШПТО ГХ»



**Рисунок 2.1-5 Зона деятельности котельной «Левосево» МУП «ШПТО ГХ»**



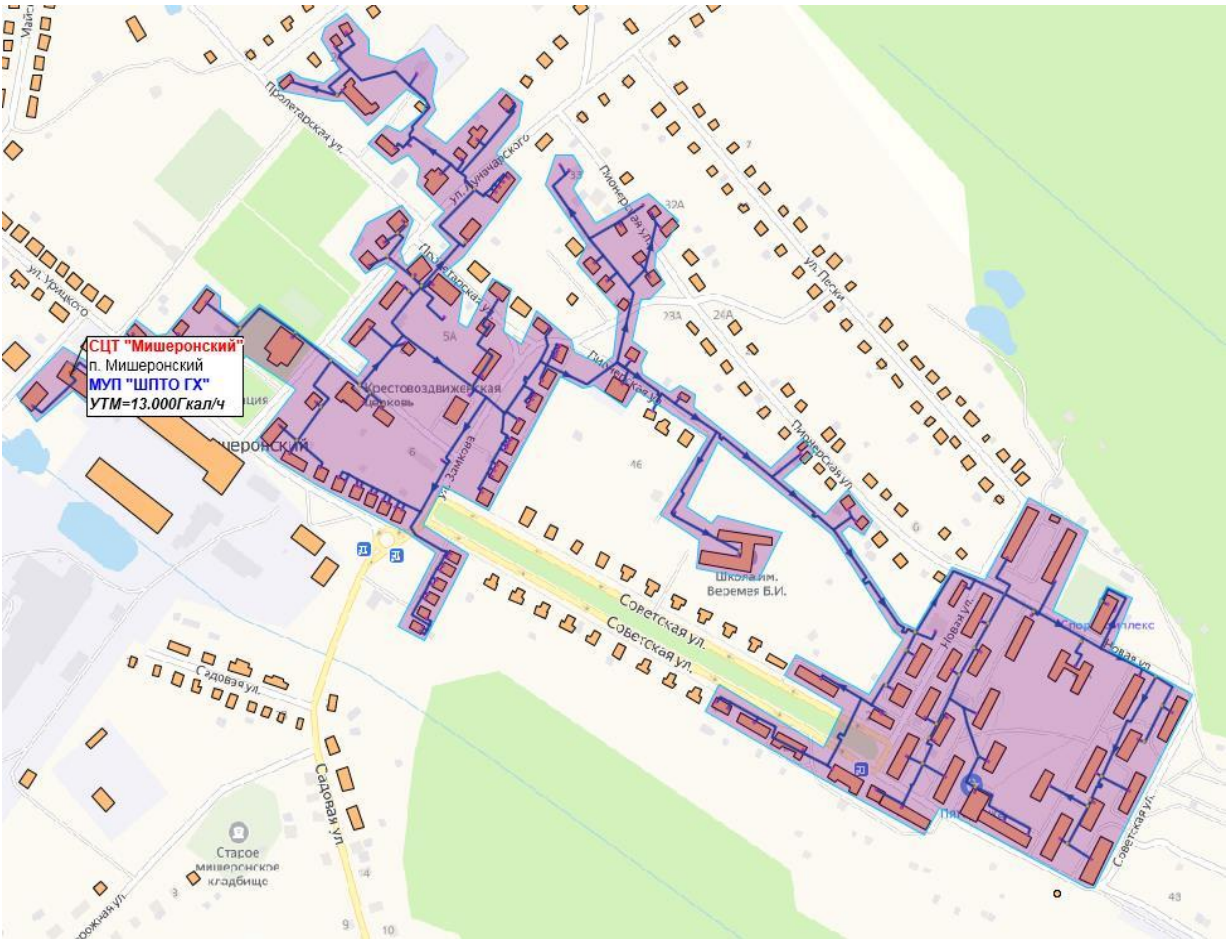
**Рисунок 2.1-6 Зона деятельности котельной «ЦУС «Мир» МУП «ШПО ГХ»**



**Рисунок 2.1-7 Зона деятельности котельной «Туголесский Бор» АО «Тепло Шатуры»**



**Рисунок 2.1-8** Зона деятельности котельной «Осаново-Дубовое» МУП «ШПО ГХ»



**Рисунок 2.1-9** Зона деятельности котельной «Мишеронский» МУП «ШПО ГХ»

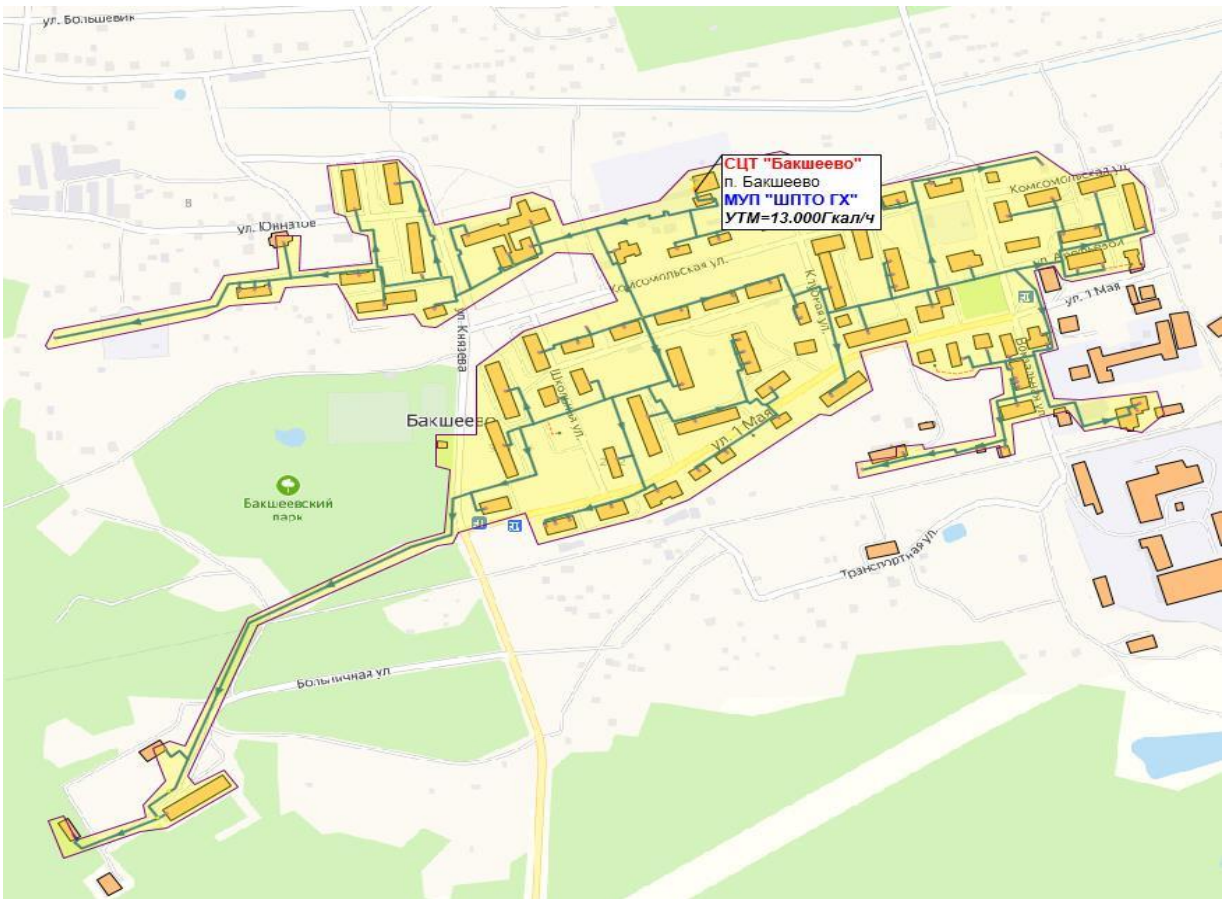


Рисунок 2.1-10 Зона деятельности котельной «Бакшеево» МУП «ШПО ГХ»

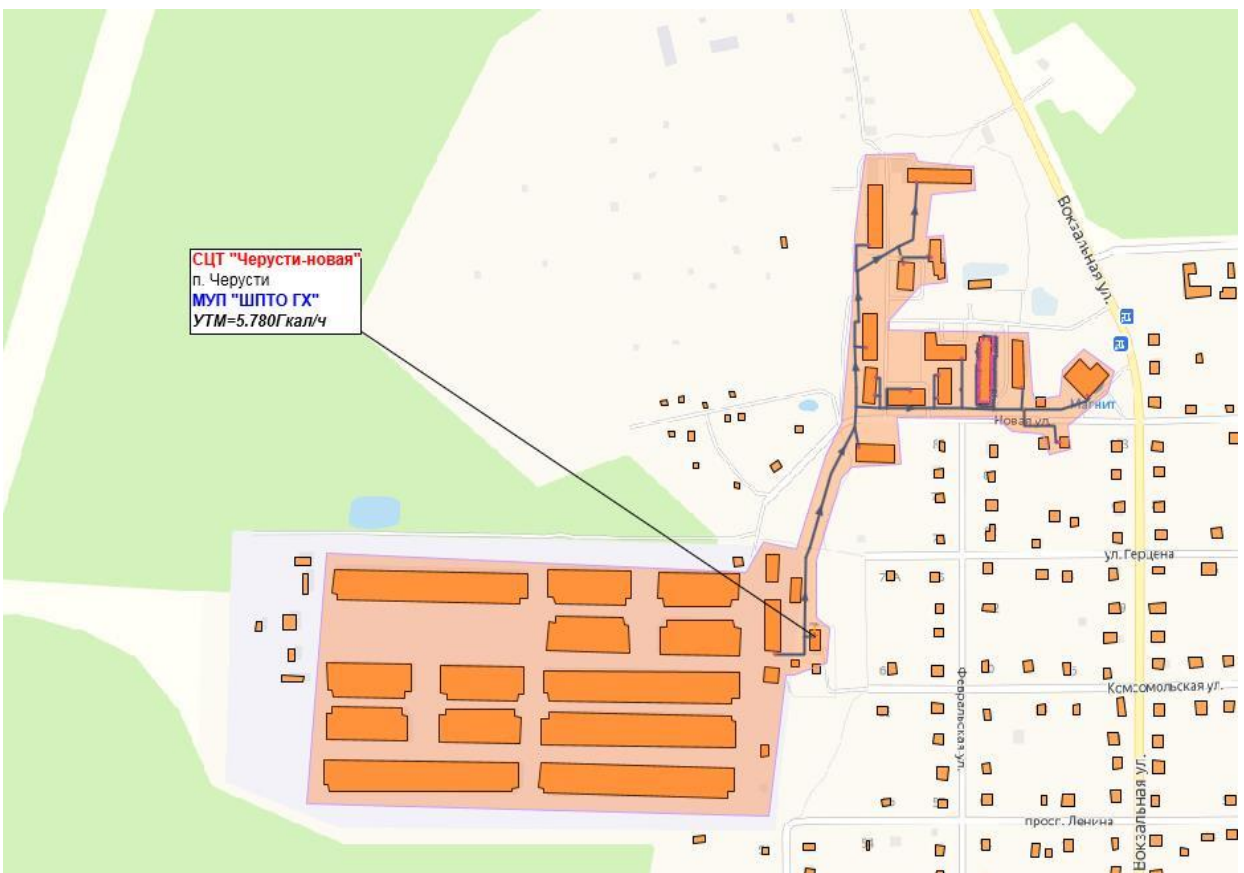


Рисунок 2.1-11 Зона деятельности котельной «Черусти-новая» МУП «ШПО ГХ»

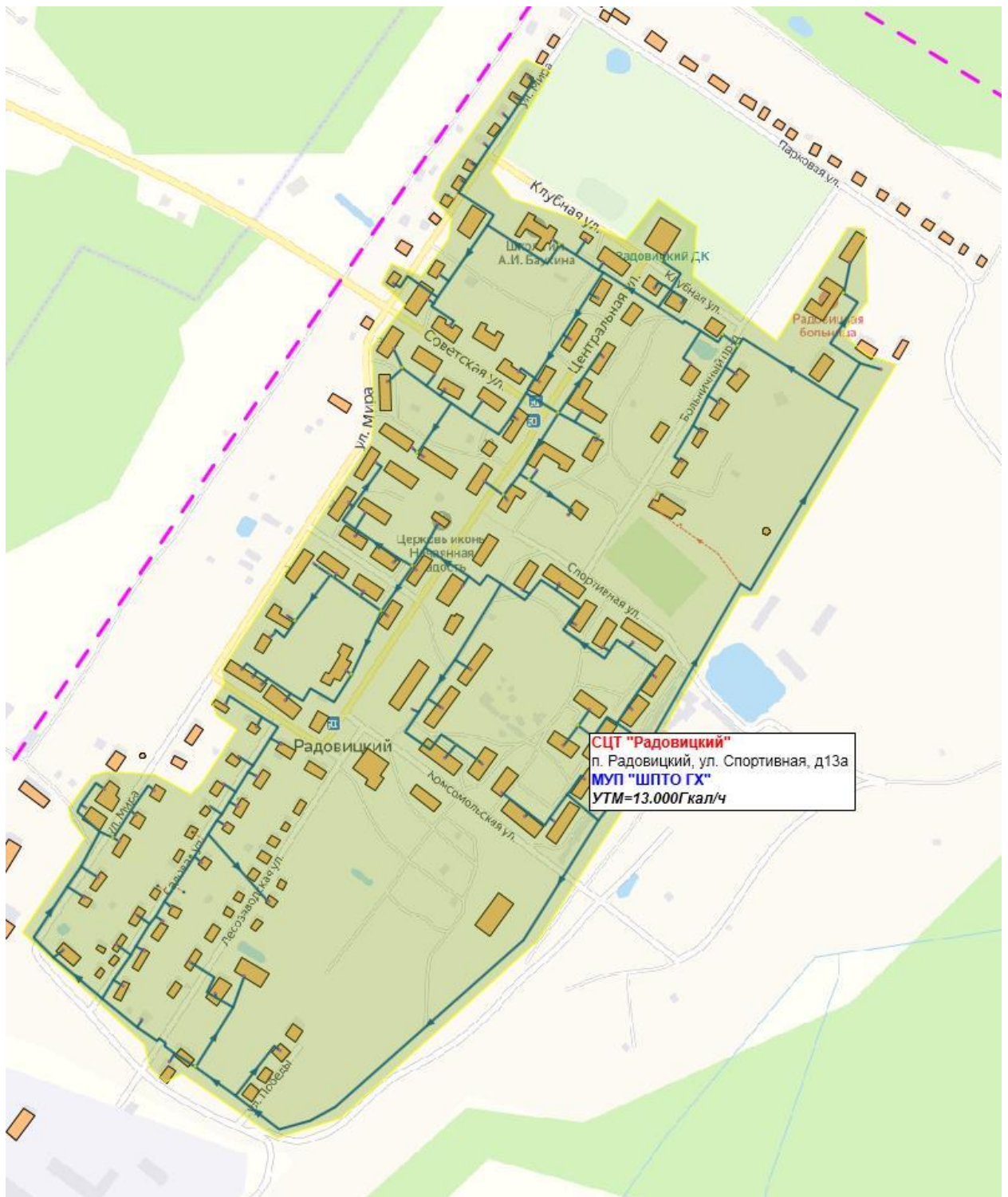


Рисунок 2.1-12 Зона деятельности котельной «Радовицкий» МУП «ШПО ГХ»



**Рисунок 2.1-13 Зона деятельности котельной «Пышлицы» МУП «ШПО ГХ»**

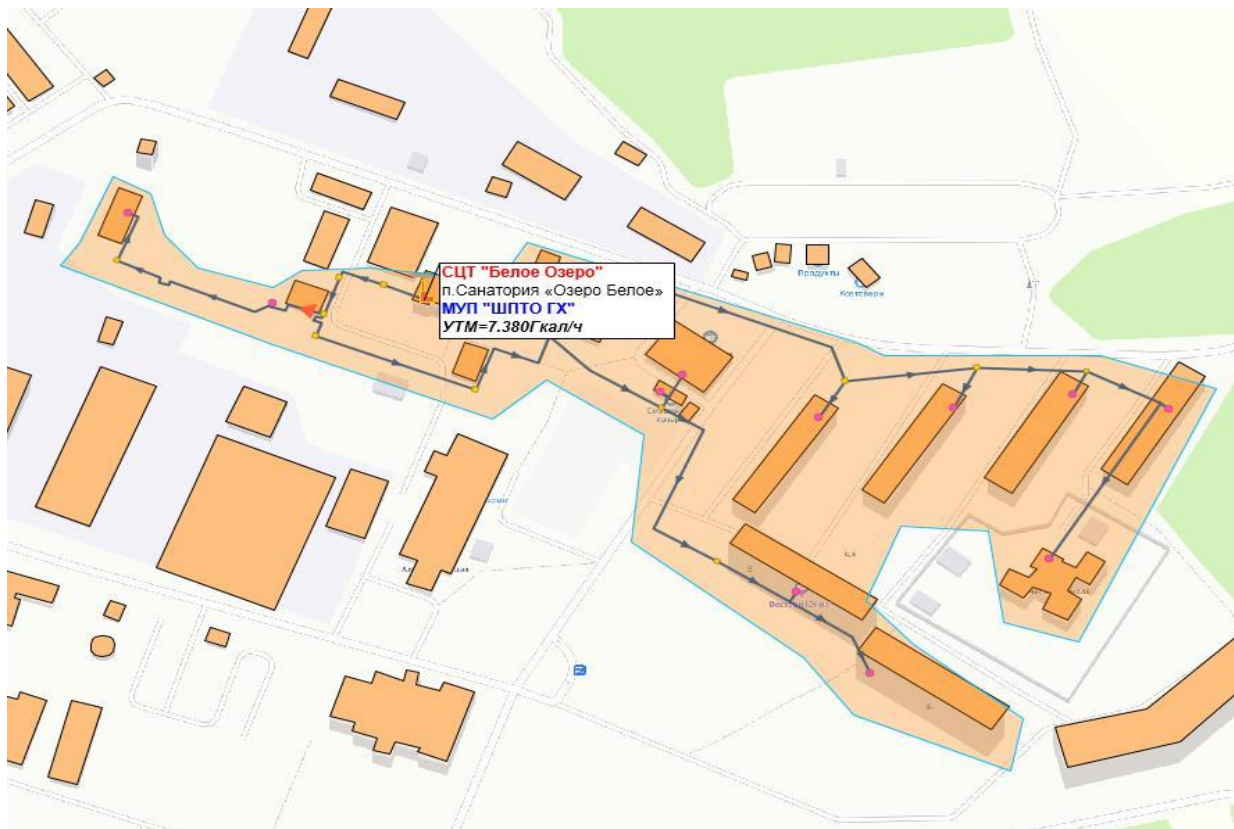


Рисунок 2.1-14 Зона деятельности котельной «Озеро Белое» МУП «ШПО ГХ»



Рисунок 2.1-15 Зона деятельности котельной «Середниково» МУП «ШПО ГХ»



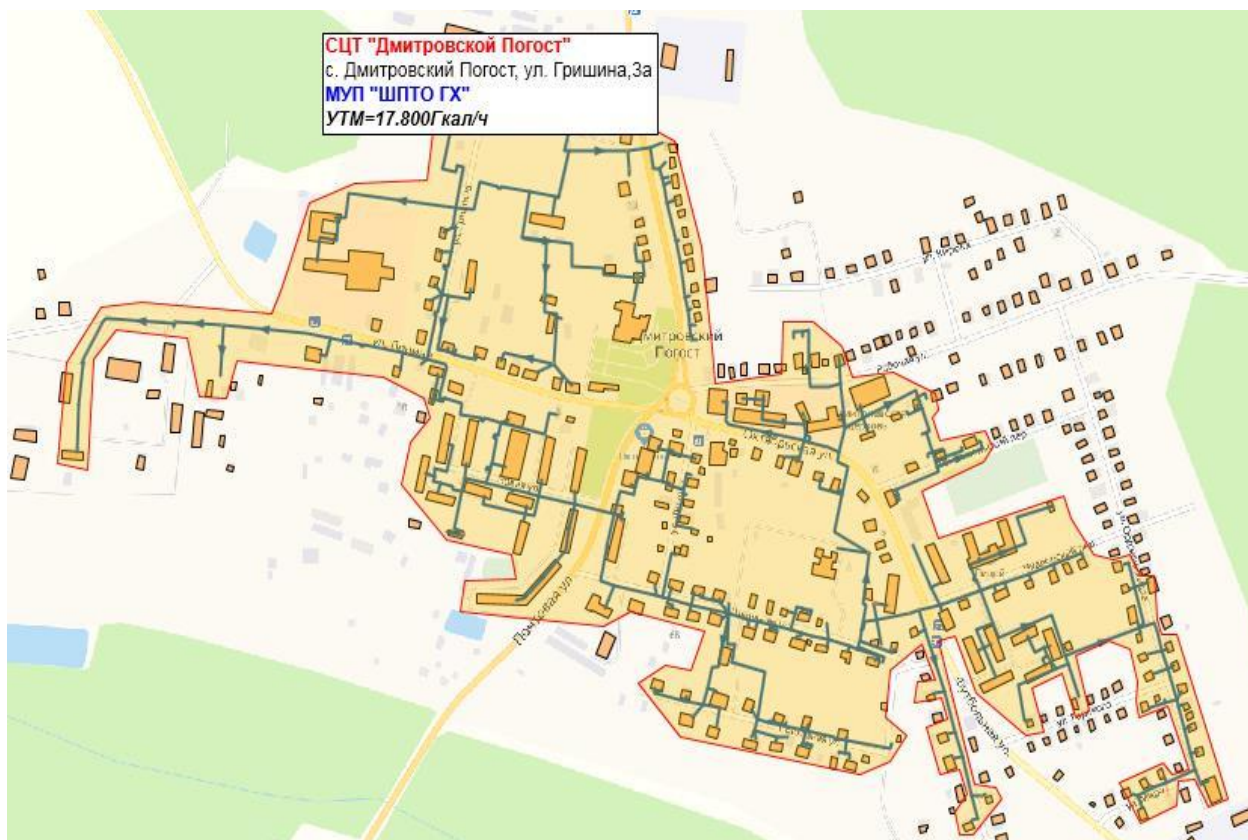


Рисунок 2.1-16 Зона деятельности котельной «Дмитровский Погост» МУП «ШПТО ГХ»



Рисунок 2.1-17 Зона деятельности котельной «Мещерский Бор» МУП «ШПТО ГХ»



Рисунок 2.1-18 Зона деятельности котельной «Голыгино» МУП «ШПО ГХ»

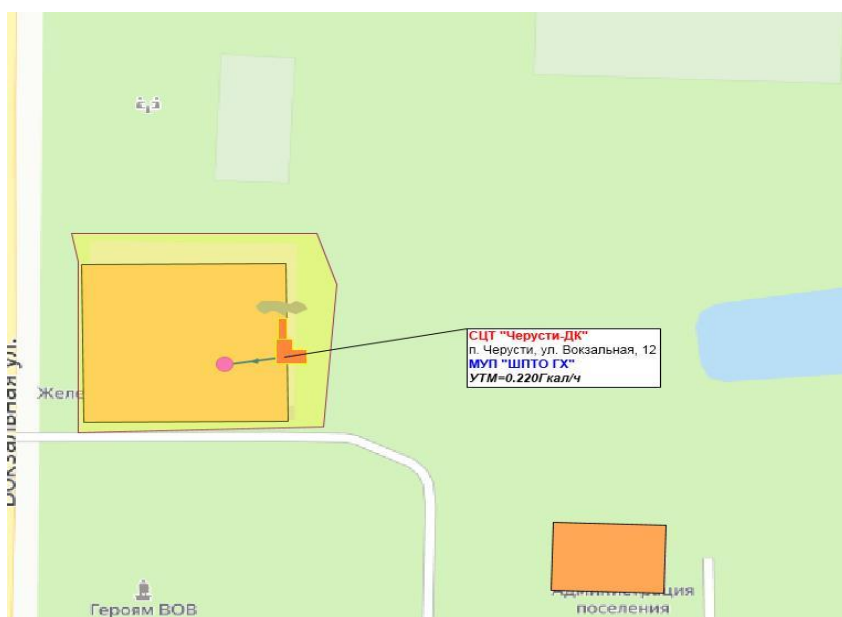


Рисунок 2.1-19 Зона деятельности котельной «Черусти ДК» МУП «ШПО ГХ»



Рисунок 2.1-20 Зона деятельности котельной «Черусти школа» МУП «ШПТО ГХ»

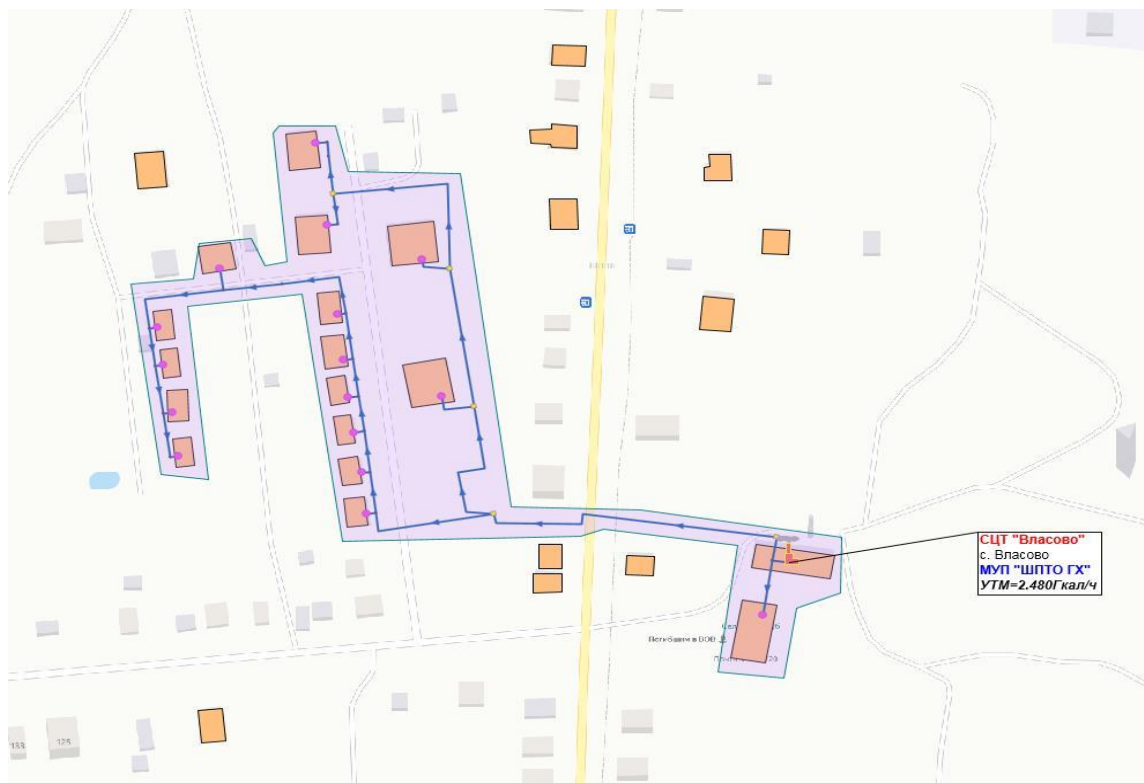


Рисунок 2.1-21 Зона деятельности котельной «Власово» МУП «ШПТО ГХ»

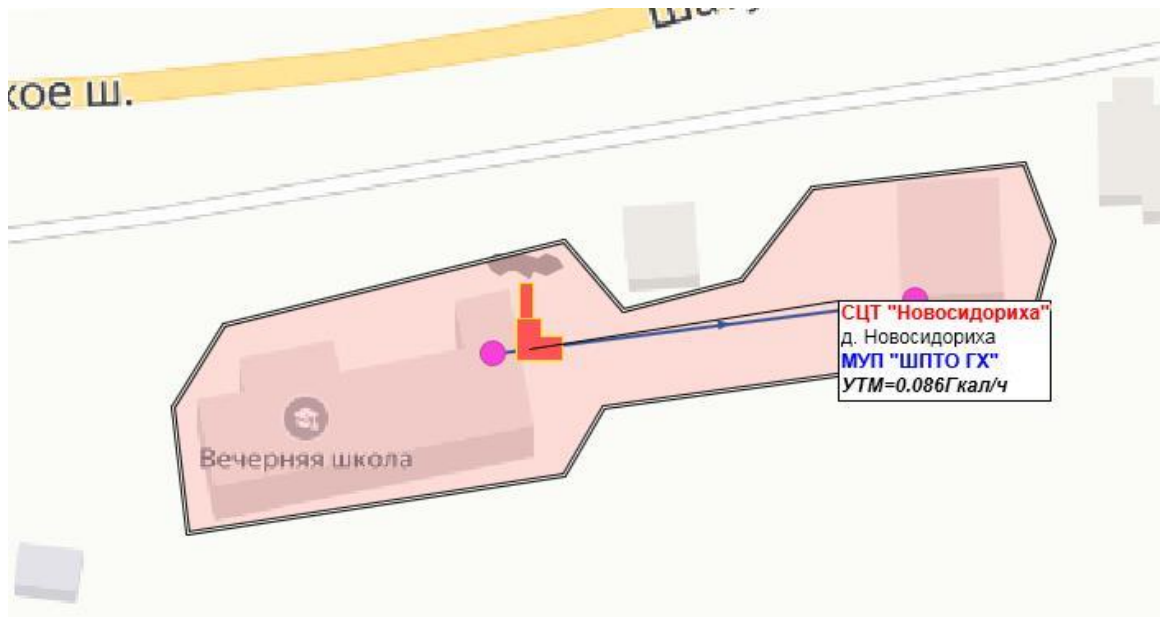


Рисунок 2.1-22 Зона деятельности котельной «Новосидориха» МУП «ШПТО ГХ»



Рисунок 2.1-23 Зона деятельности котельной «Маврино» МУП «ШПТО ГХ»

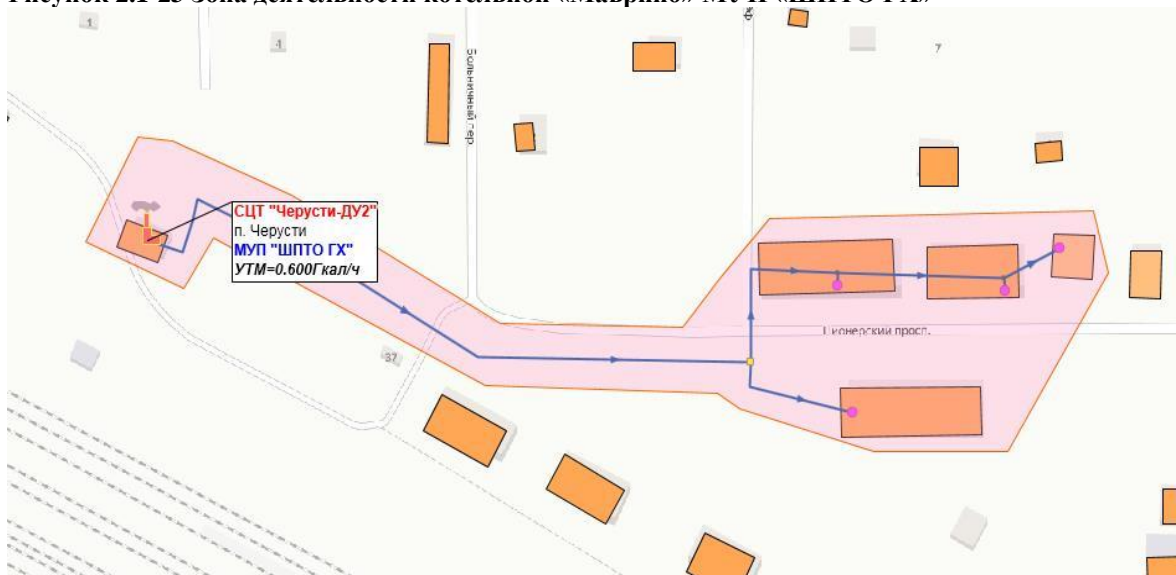
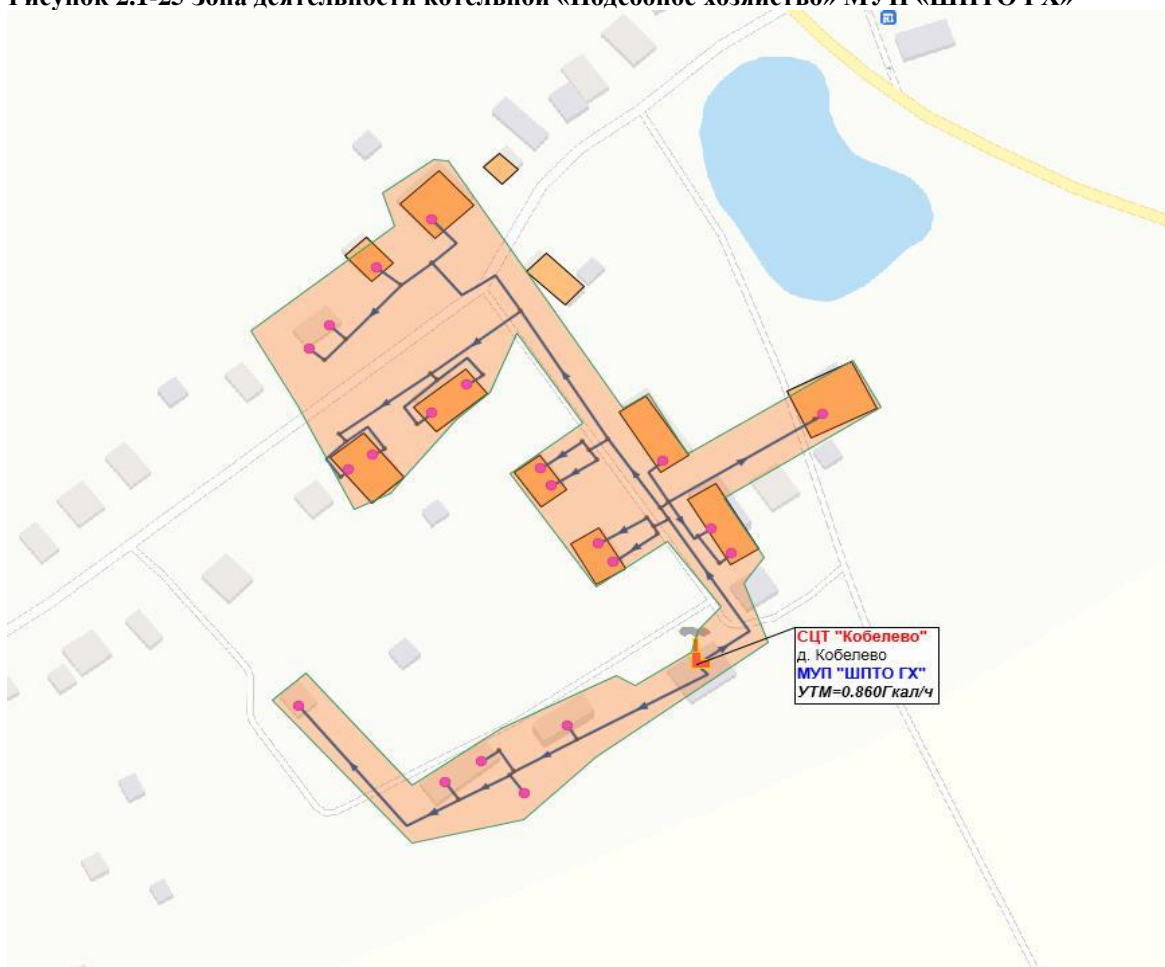


Рисунок 2.1-24 Зона деятельности котельной «Черусти –ДУ2» МУП «ШПТО ГХ»



**Рисунок 2.1-25 Зона деятельности котельной «Подсобное хозяйство» МУП «ШПО ГХ»**



**Рисунок 2.1-26 Зона деятельности котельной «Кобелево» МУП «ШПО ГХ»**

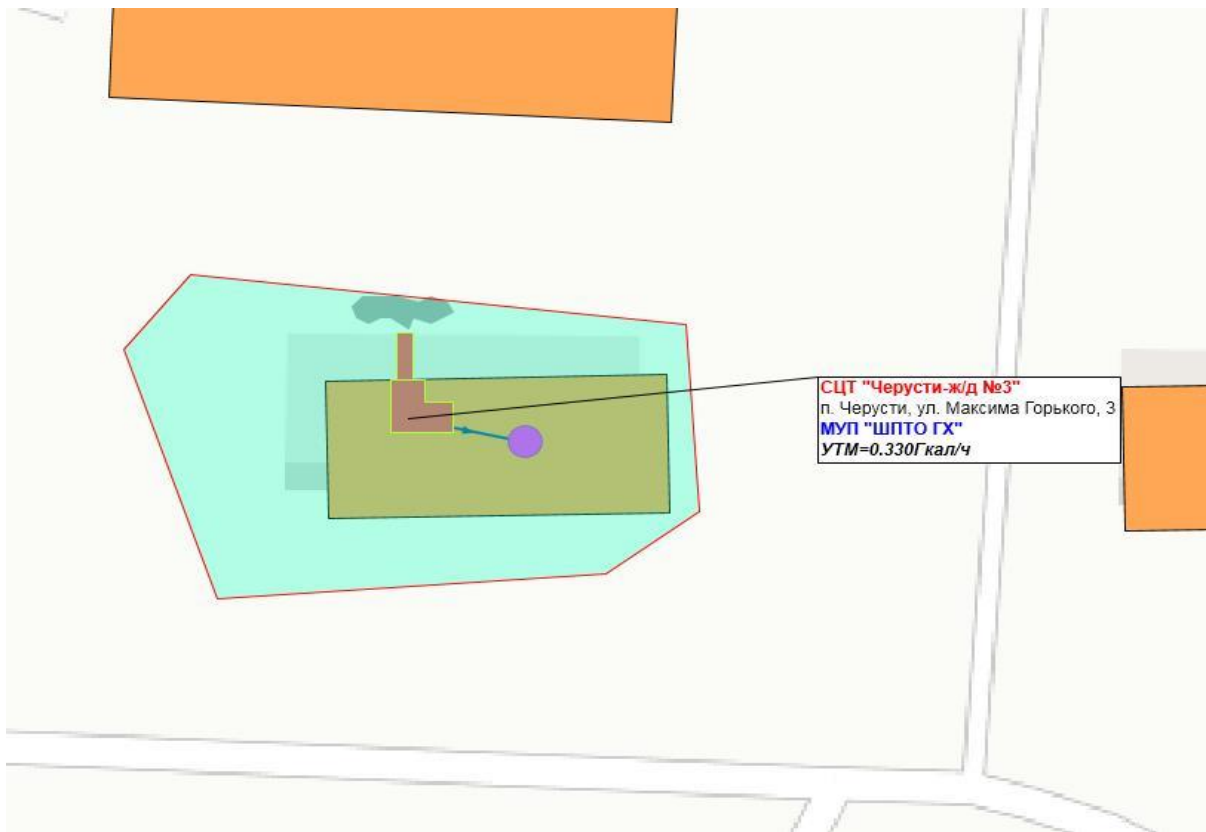


Рисунок 2.1-27 Зона деятельности котельной «Черусти, ж/д №3» МУП «ШПТО ГХ»

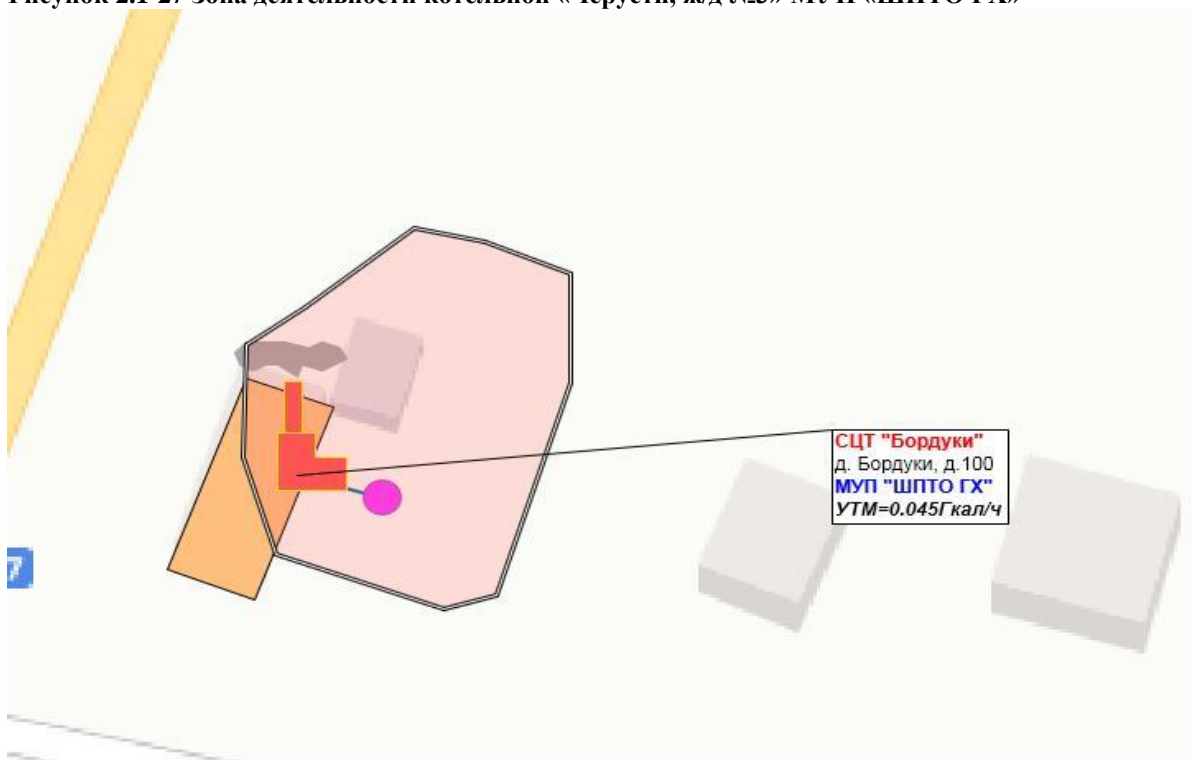


Рисунок 2.1-28 Зона деятельности котельной «Бордуки» МУП «ШПТО ГХ»

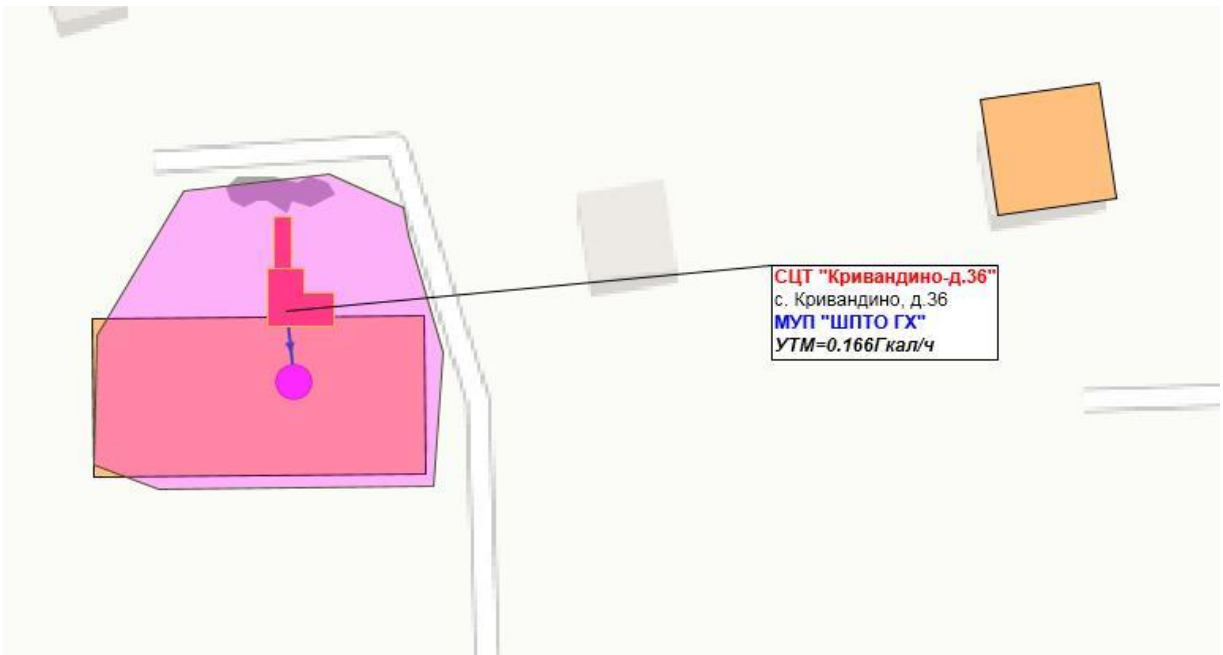


Рисунок 2.1-29 Зона деятельности котельной «Кривандино, д.36» МУП «ШПТО ГХ»



Рисунок 2.1-30 Зона деятельности котельной «Кривандино, ул. Шмидта д.26» АО «Тепло Шатуры»

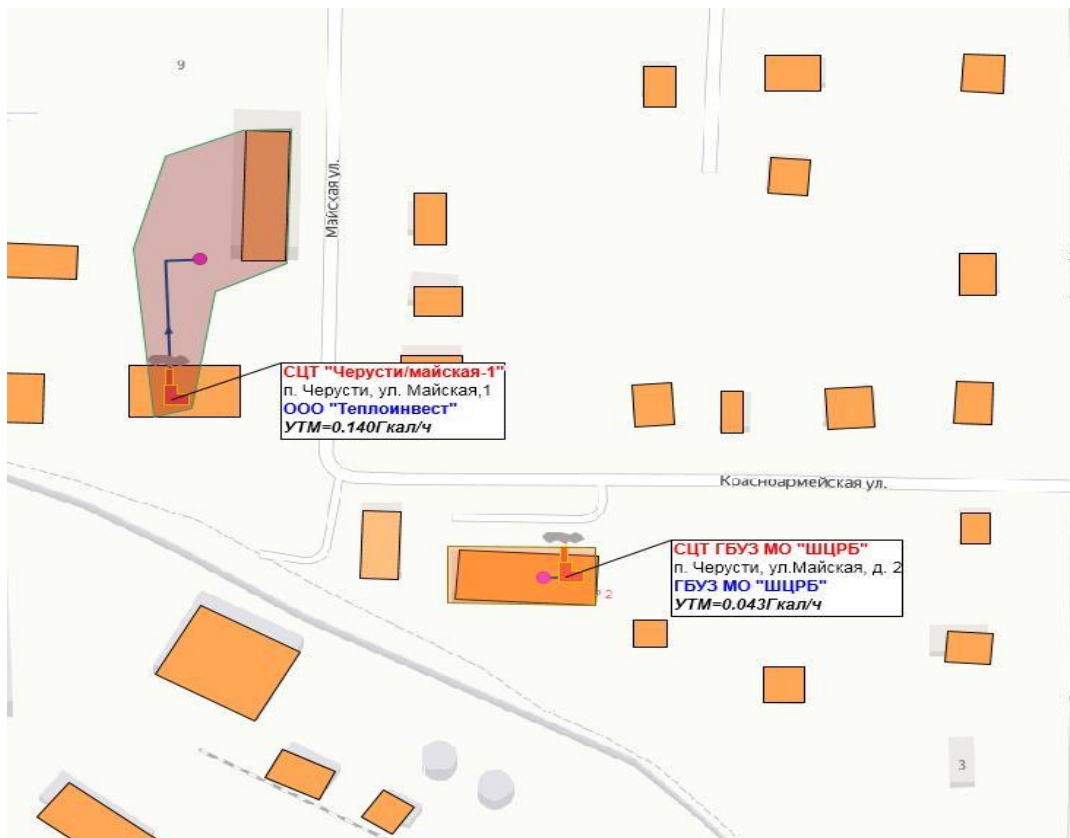


Рисунок 2.1-31 Зона деятельности котельной «Черусти, ул. Майская, д.1» ООО «Теплоинвест»

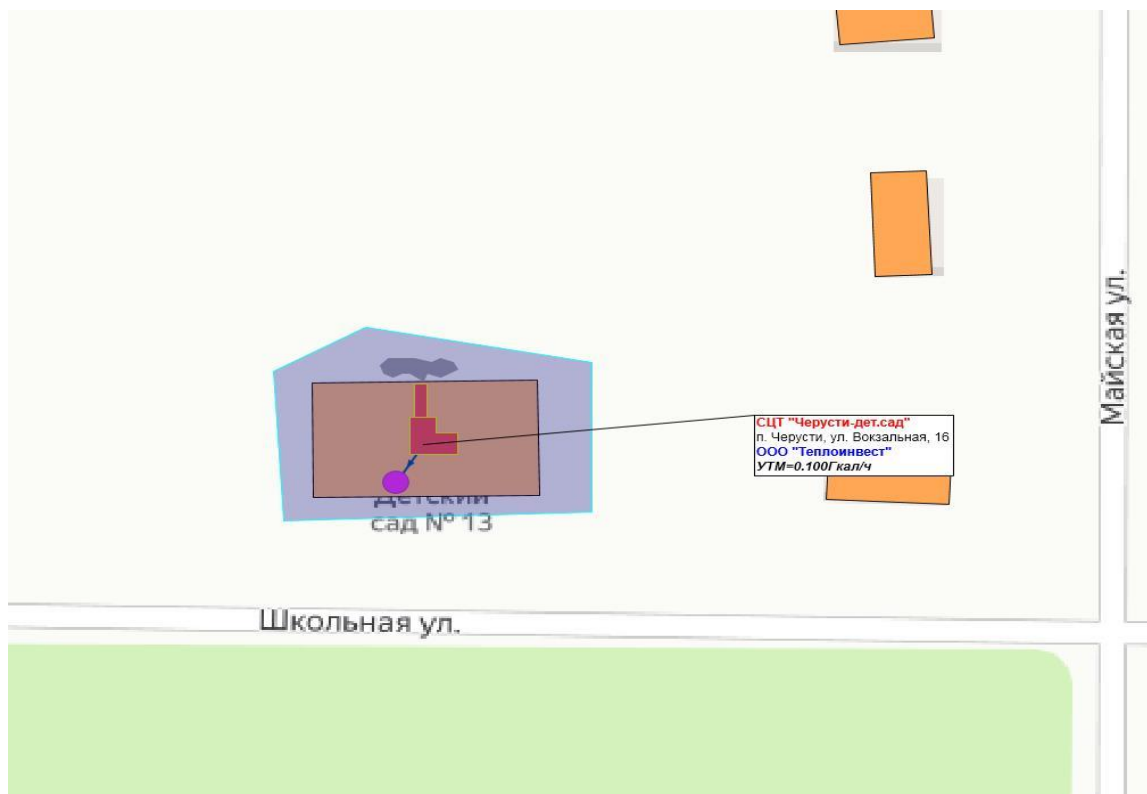
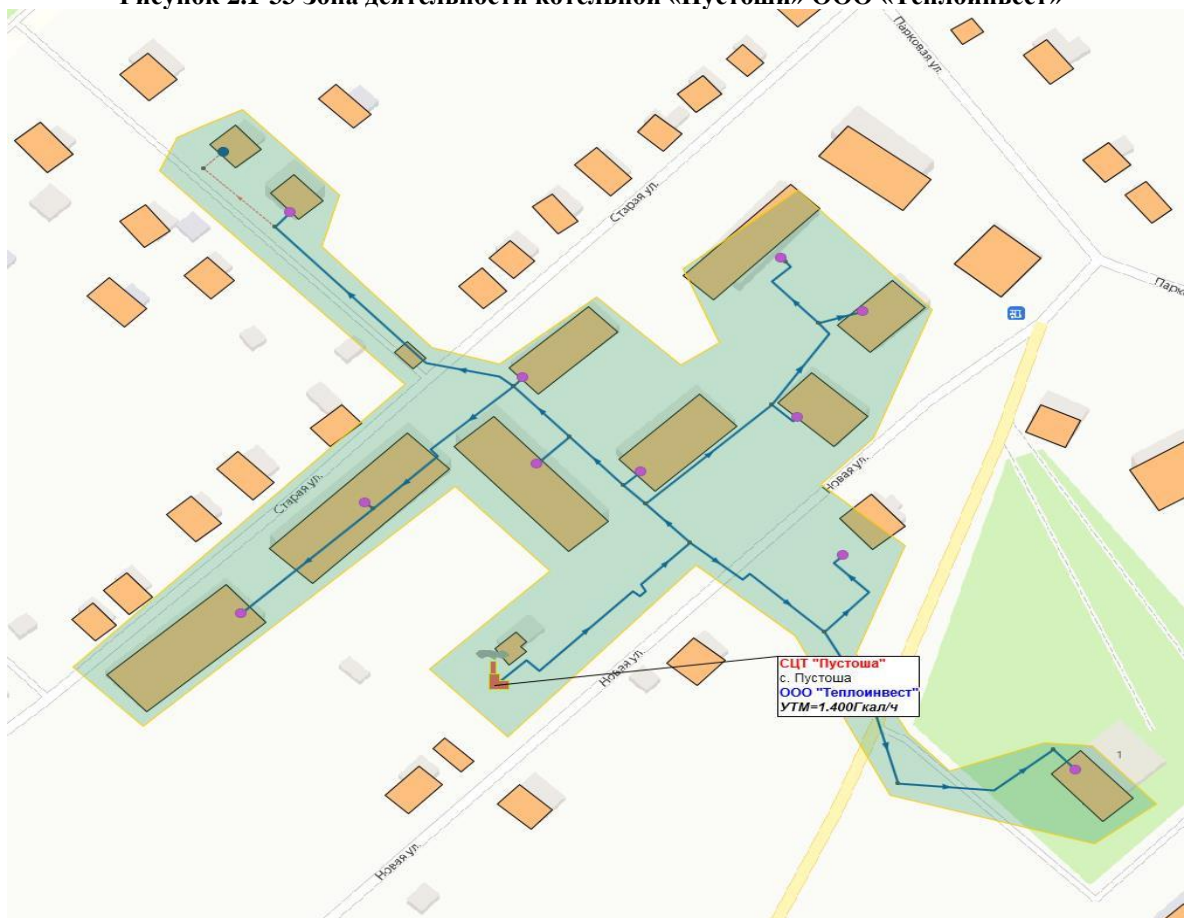


Рисунок 2.1-32 Зона деятельности котельной «Черусти, дет.сад» ООО «Теплоинвест»





**Рисунок 2.1-33 Зона деятельности котельной «Пустоши» ООО «Теплоинвест»**



**Рисунок 2.1-34 Зона деятельности котельной «Пустоша» ООО «Теплоинвест»**

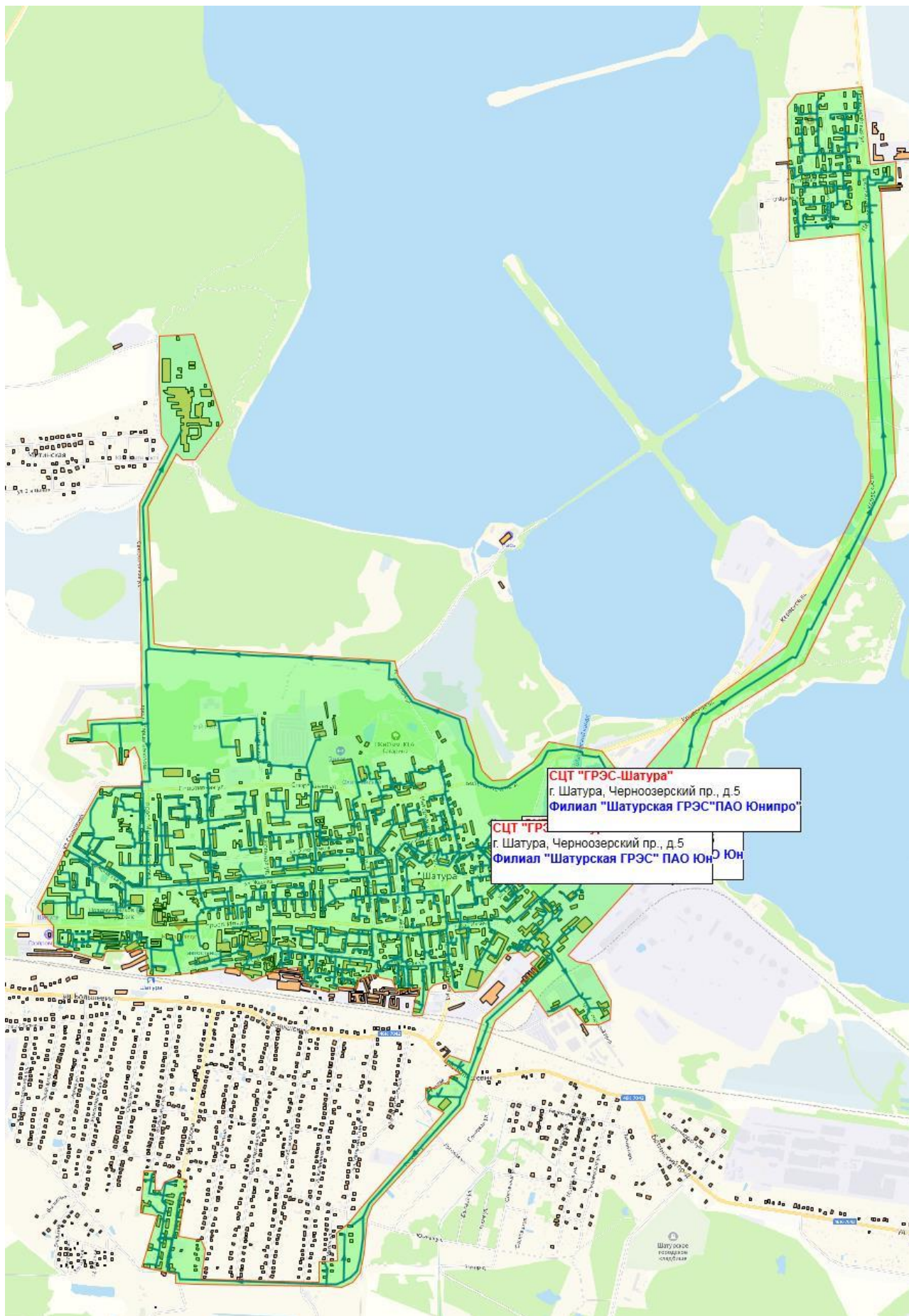
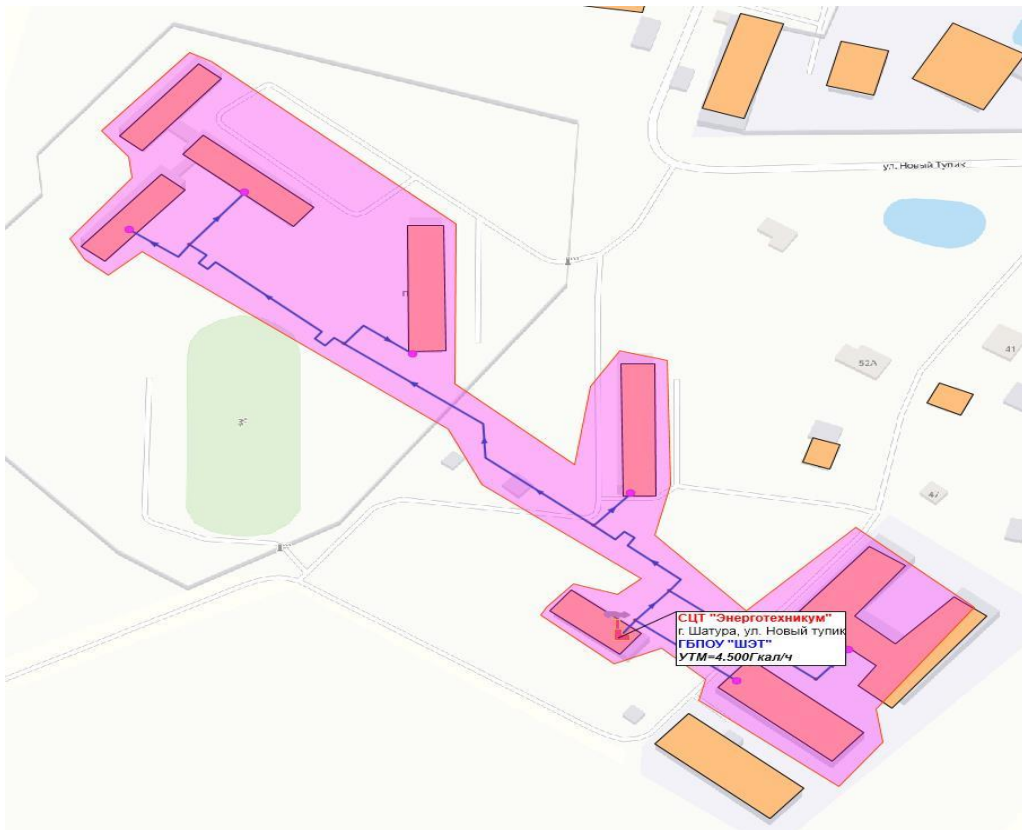
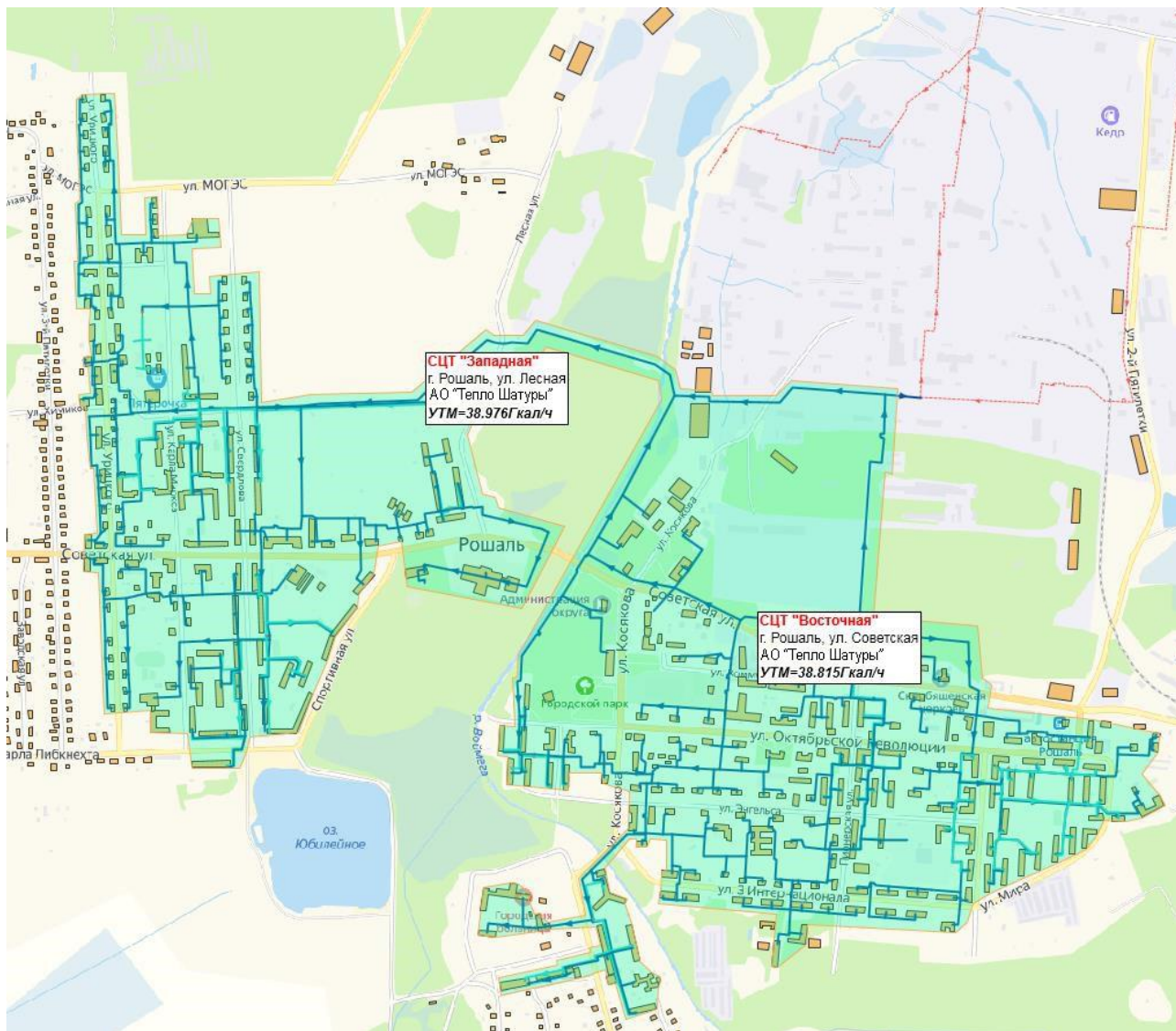


Рисунок 2.1-35 Зона деятельности Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»



**Рисунок 2.1-36 Зона деятельности котельной ГБОУ МО «ШЭТ»**



**Рисунок 2.1-37 Зоны деятельности котельных «Западная» и «Восточная» АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»**

### **2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

Перспективные зоны действия котельных Городского округа Шатура, обеспечивающих прирост тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах Городского округа Шатура представлены на рисунках 2.1-38-2.1-47.

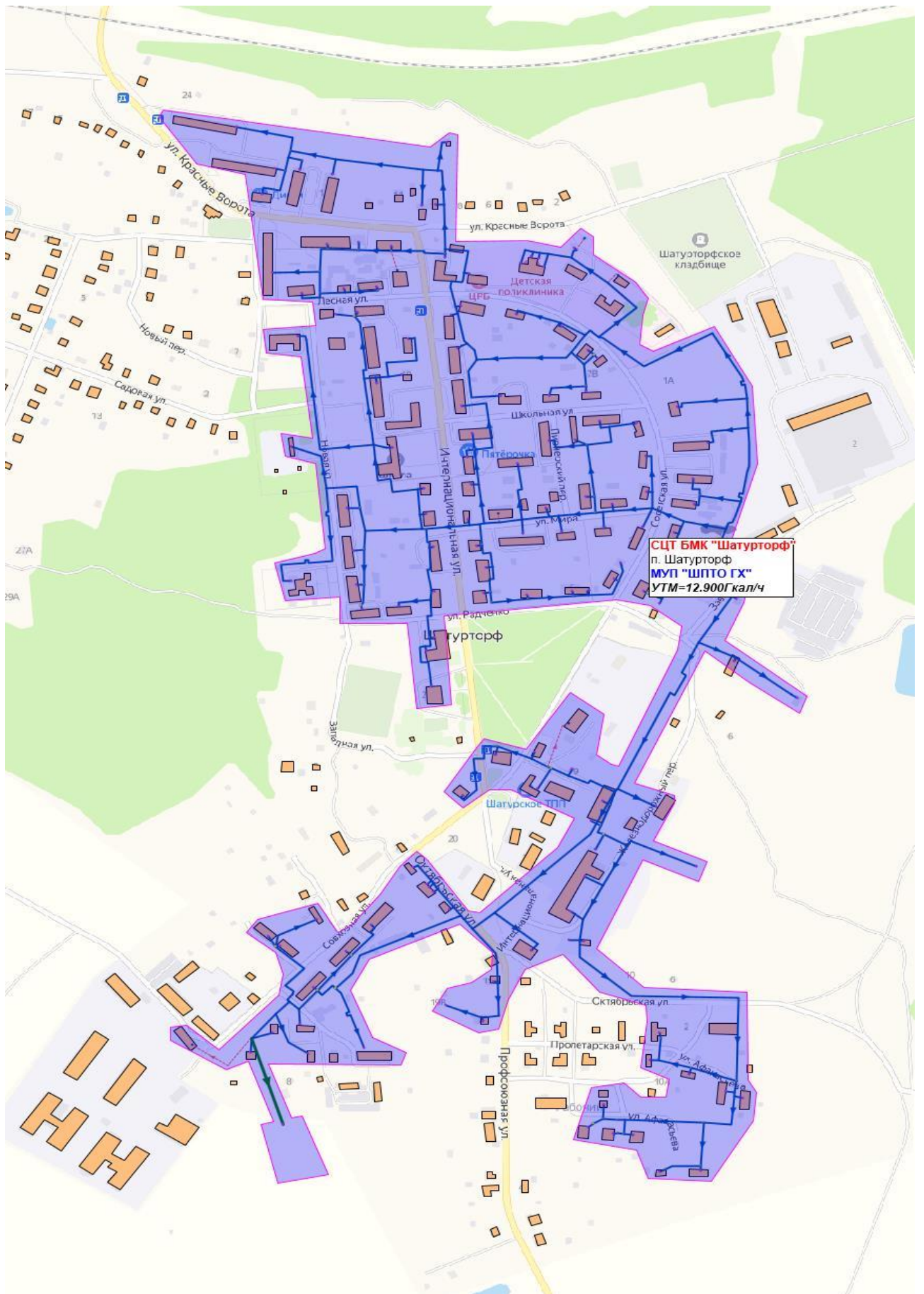
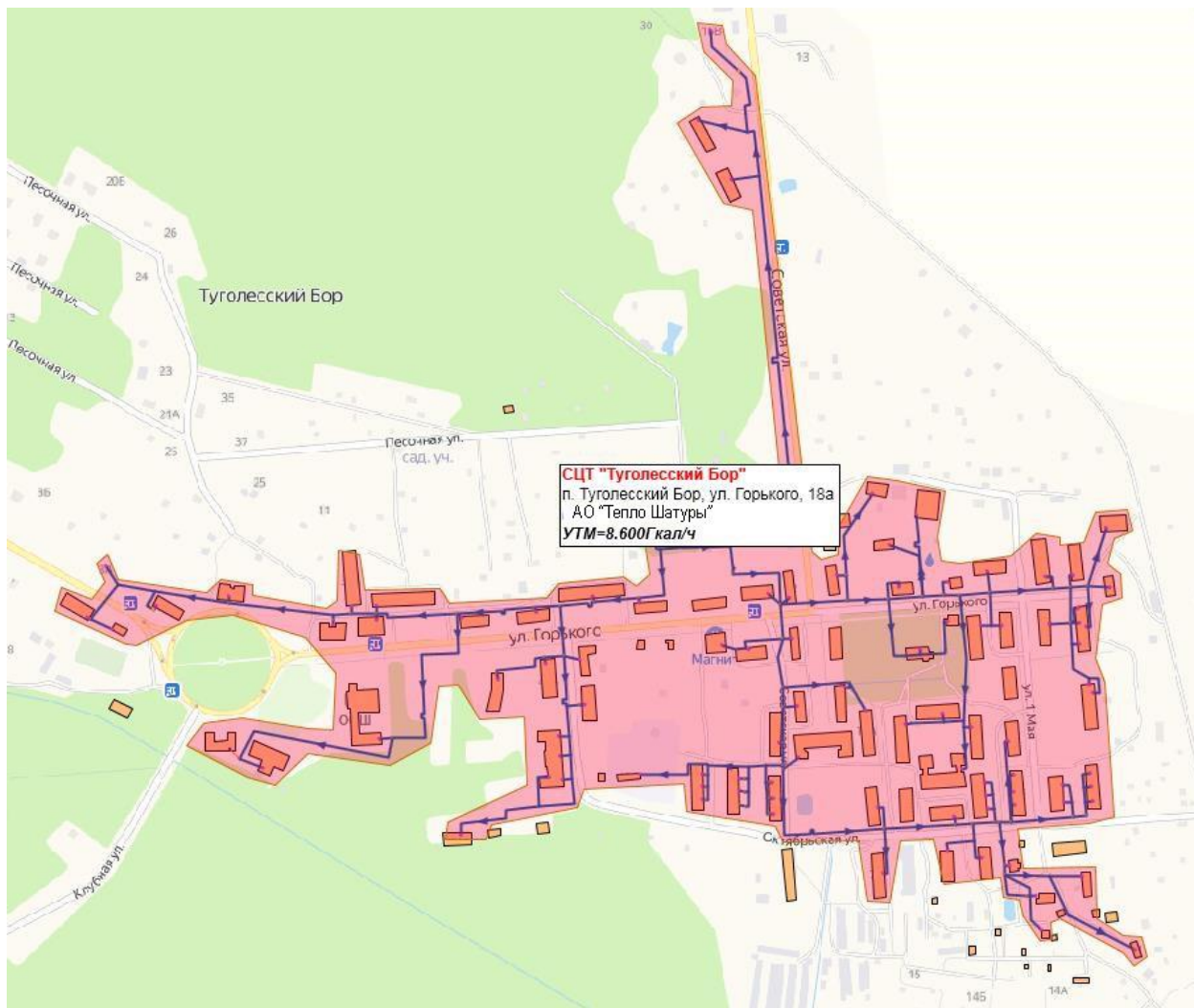
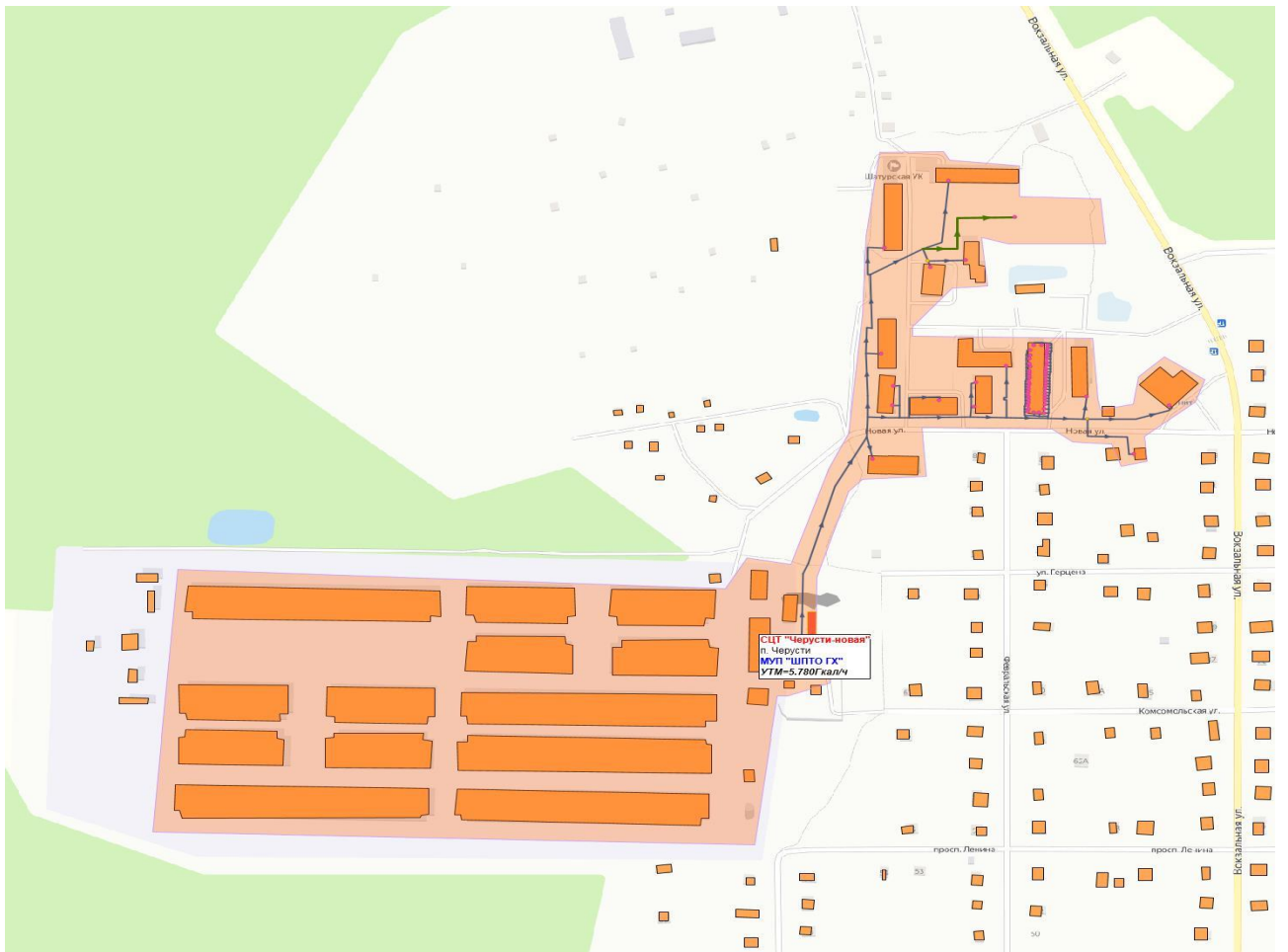


Рисунок 2.1-38 Зоны деятельности котельной «Шатурторф» МУП «ШПТО ГХ»



**Рисунок 2.1-39 Зоны деятельности котельной «Туголеский Бор» АО «Тепло Шатуры»**



**Рисунок 2.1-40 Зоны деятельности котельной «Черусти-новья»**



**Рисунок 2.1-41 Зоны деятельности котельной «Пустоши» ООО «Теплоинвест»**

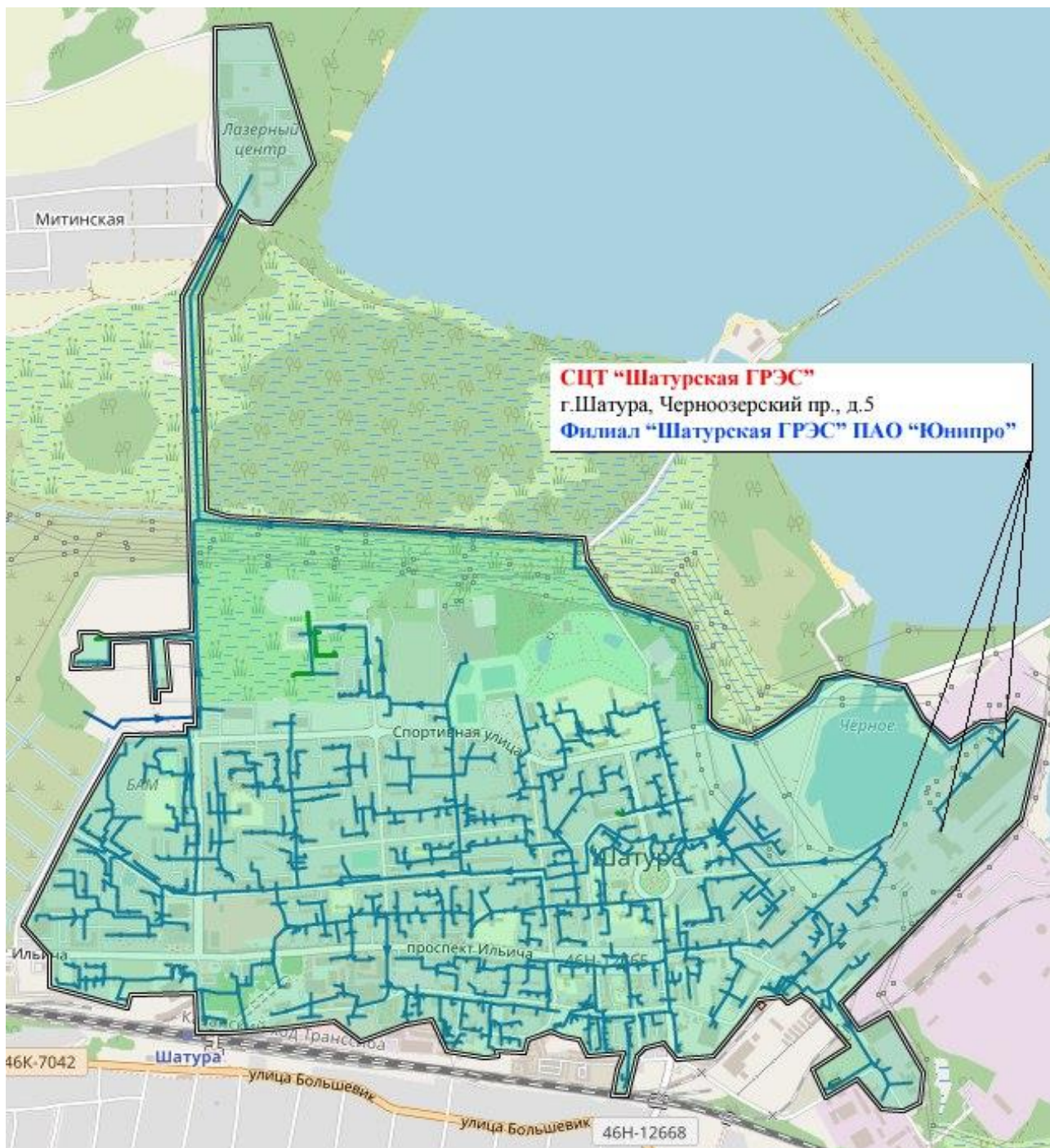
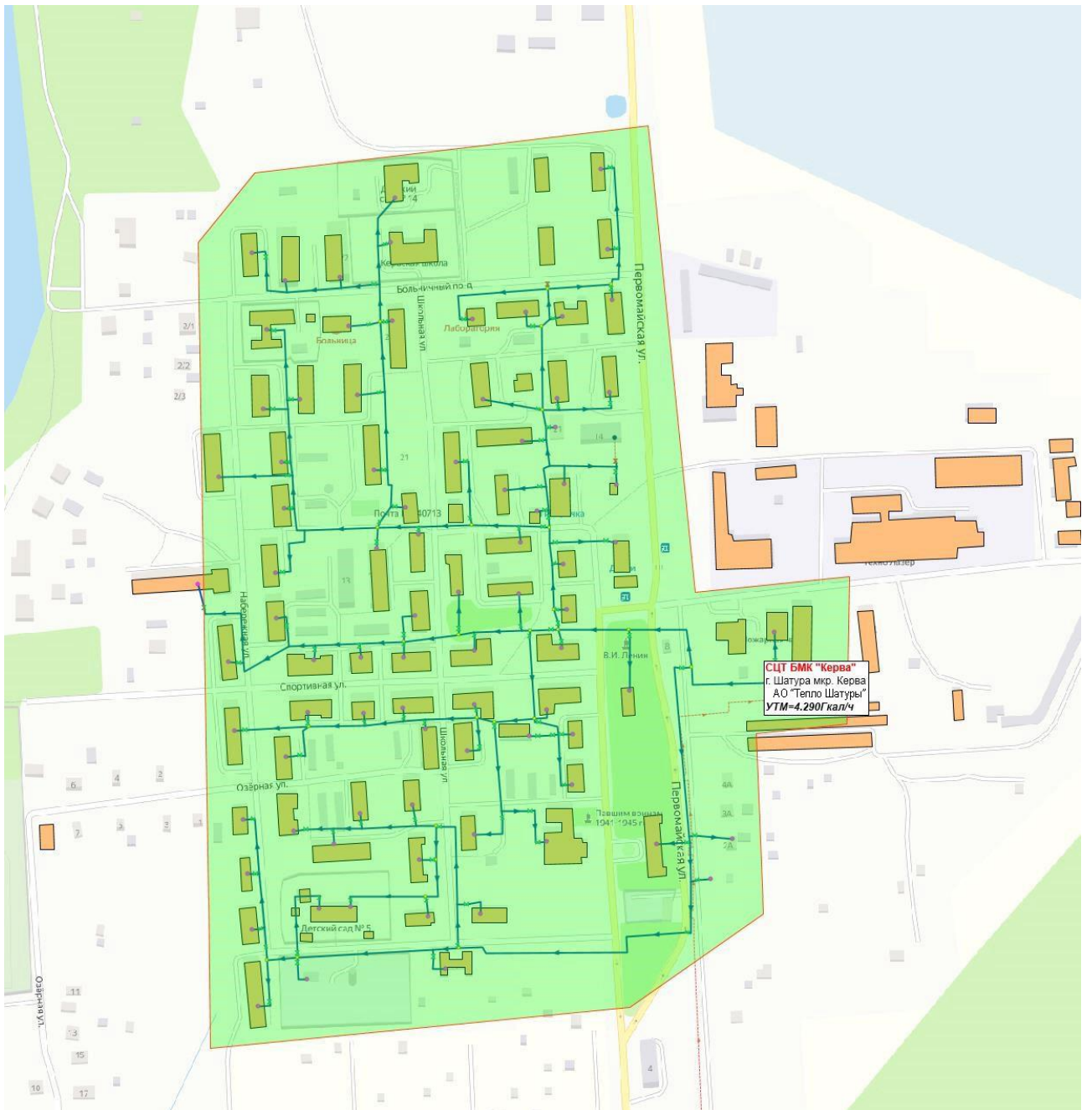


Рисунок 2.1-42 Зоны деятельности Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»







**Рисунок 2.1-44 Зоны деятельности новой котельной «Керва» АО «Тепло Шатуры»**

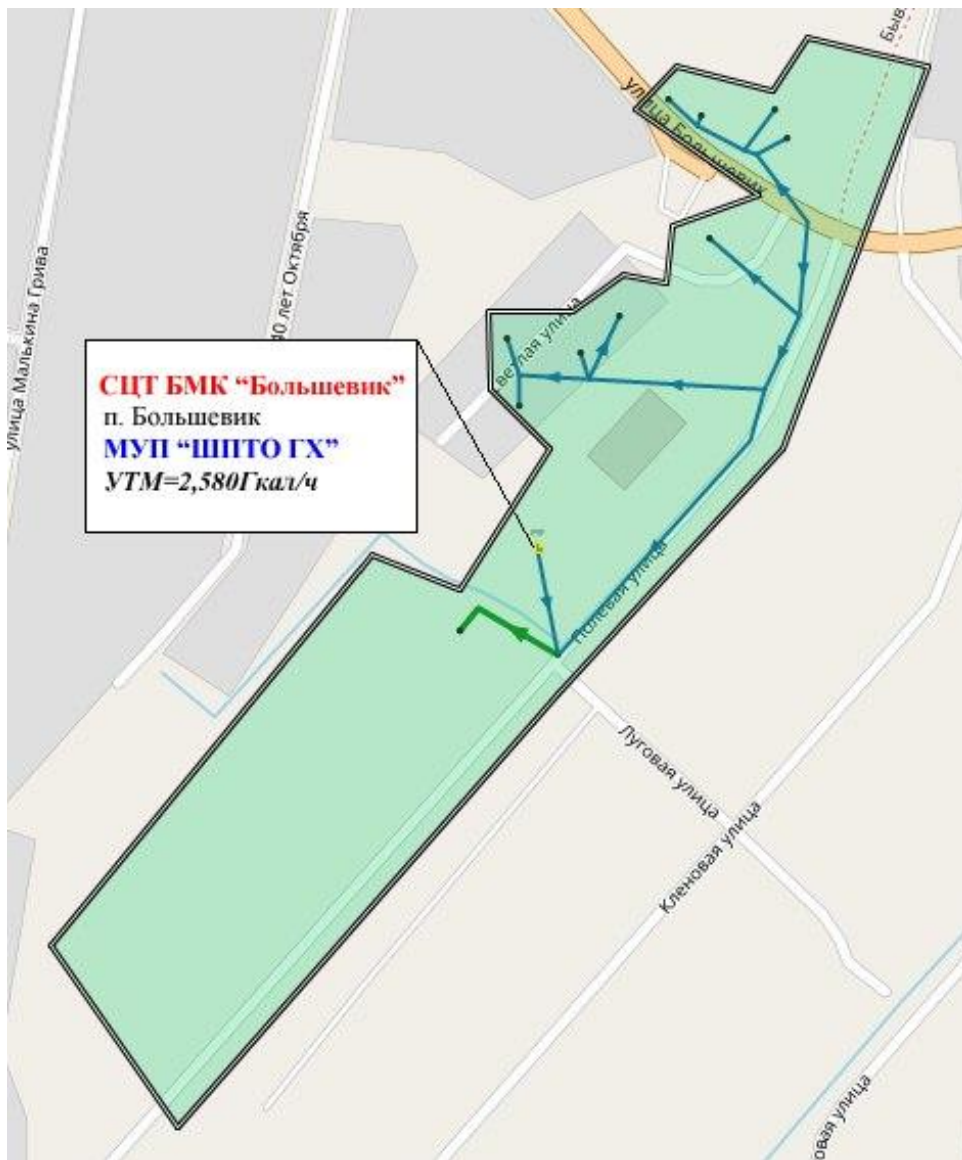


Рисунок 2.1-45 Зоны деятельности новой котельной «Большевик» МУП «ШПО ГХ»



Рисунок 2.1-46 Зоны деятельности новой котельной «Чехова» МУП «ШПТО ГХ»

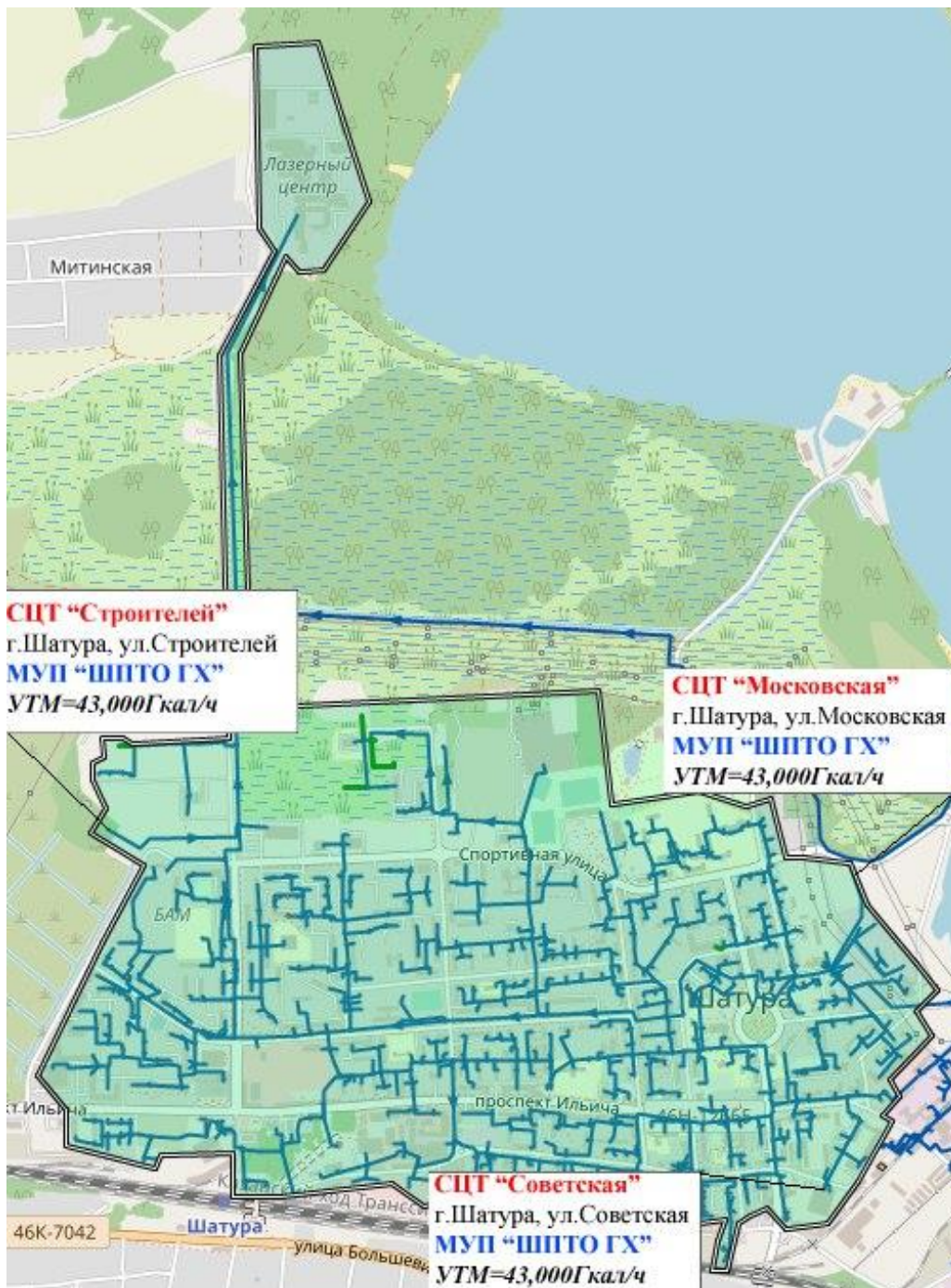


Рисунок 2.1-47 Зоны деятельности новых котельных «Советская», «Московская», «Строителей» г. Шатура МУП «ШПТО ГХ»

## 2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в Городском округе Шатура сформированы в микрорайонах с частной и коттеджной застройкой. Данные здания, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения.

Индивидуальный жилищный фонд обеспечен теплоснабжением от индивидуальных квартирных теплогенераторов (котлов или печей), работающих как на природном газе, так и на жидком и твердом топливе.

Площадь индивидуальной застройки в Городском округе Шатура составляет около 846,20 м<sup>2</sup>.

Общая тепловая нагрузка индивидуальной жилой застройки  $\cong 112,8$  Гкал/ч.

Централизованное теплоснабжение проектируемого частного сектора не рассматривается в связи с высокой стоимостью отпускаемой тепловой энергии и в целях сокращения затрат на производство и транспортировку тепловой энергии (строительство котельных и наружных тепловых сетей).

В качестве генераторов тепла частной застройки предусмотрено использование индивидуальных автоматизированных настенных газовых котлов с закрытой камерой сгорания, которые работают одновременно на отопление и горячее водоснабжение. Настенные котлы отличаются компактностью, минимальными размерами, наличием циркуляционного насоса, высоким коэффициентом полезного действия (к.п.д. более 91%). В котлах используется осушенный природный газ с теплотворной способностью  $Q_n^p = 8000$  ккал/нм<sup>3</sup> (35000 кДж/нм<sup>3</sup>).

Применение автономного теплоснабжения здания вместо централизованного теплоснабжения позволяет:

- снизить затраты на монтаж и эксплуатацию теплотрассы;
- снизить потери тепла и теплоносителя при транспортировке к потребителю;
- осуществлять оперативное регулирование тепловой мощности газовых котлов в соответствии с конкретными условиями.

Учитывая, что проектируемые общественные здания (магазины) в районах малоэтажной застройки имеют небольшую площадь и тепловую нагрузку, их теплоснабжение также предлагается решить за счет установки индивидуальных источников тепла, размещаемых во вспомогательных помещениях с отдельным входом для обслуживания.

Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения Городского округа Шатура представлены на рисунках 2.1-2-2.1-35.

**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 по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно**

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблице 2.3-1:

**Таблица 2.3-1 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии на 2023 год.**

№ п/п	Наименование и адрес теплоисточника	Установленная мощность		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Присоединённая тепловая нагрузка (на 2023 г.), Гкал/ч				Потребление тепла на с.н., Гкал/ч	Потери в сетях, Гкал/ч	Требуемая мощность (нетто), Гкал/ч	Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
		в сетевой воде, Гкал/час	в паре, т/ч		всего	отопление	вентиляция	ГВС (макс) (Kсут = 2,2)				
1	Котельная "Шатурторф"	12,9		12,9	7,324	5,950	0,470	0,904	0,017	1,789	12,883	3,770
2	Котельная "Левашево"	9,18		9,18	4,047	2,867	0,879	0,301	0,022	0,821	9,158	4,290
3	Котельная "ЦУС "Мир""	8,6		8,6	5,901	4,645	0,252	1,004	0,018	0,832	8,582	1,849
4	Котельная "Туголесский Бор"	8,6		8,6	5,058	4,774	0,284	0,000	0,024	1,120	8,576	2,398
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	6,02		6,02	2,673	2,113	0,329	0,231	0,004	0,686	6,016	2,657
6	Котельная "Мишеронский"	13		13	5,736	5,239	0,410	0,087	0,077	1,196	12,923	5,991
7	Котельная "Бакшеево"	13		13	5,257	4,516	0,317	0,424	0,087	0,959	12,913	6,697
8	Котельная "Черусти-новая"	5,78		5,78	3,613	2,907	0,513	0,193	0,006	0,334	5,774	1,827
9	Котельная "Радовицкий"	13		13	5,606	5,024	0,372	0,210	0,07	1,543	12,93	5,781
10	Котельная "Пышлицы"	12,9		12,9	3,430	2,751	0,187	0,492	0,023	1,217	12,877	8,230
11	Котельная "Озеро Белое"	2,58		2,58	2,072	1,675	0,051	0,346	0,012	0,493	2,568	0,003
12	Котельная "Середниково"	5,16		5,16	2,074	1,628	0,207	0,239	0,011	1,001	5,149	2,074
13	Котельная "Дмитровский Погост"	17,8		17,8	7,872	5,937	0,987	0,948	0,017	2,614	17,783	7,297
14	Котельная "Мещерский Бор"	0,86		0,86	0,337	0,274	0,004	0,059	0,001	0,030	0,859	0,492
15	Котельная "Голыгино"	0,688		0,688	0,401	0,336	0,017	0,048	0,007	0,191	0,681	0,089
16	Котельная "Черусти-ДК"	0,172		0,172	0,162	0,101	0,061	0,000	0,002	0,006	0,17	0,002
17	Котельная "Черусти-школа"	0,17		0,17	0,147	0,120	0,027	0,000	0,001	0,000	0,169	0,022



№ п/п	Наименование и адрес теплоисточника	Установленная мощность		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Присоединённая тепловая нагрузка (на 2023 г.), Гкал/ч				Потребление тепла на с.н., Гкал/ч	Потери в сетях, Гкал/ч	Требуемая мощность (нетто), Гкал/ч	Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
		в сетевой воде, Гкал/час	в паре, т/ч		всего	отопление	вентиляция	ГВС (макс) (Kсут = 2,2)				
18	Котельная "Власово"	0,516		0,516	0,376	0,319	0,030	0,027	0,016	0,108	0,5	0,016
19	Котельная "Новосидориха"	0,138		0,138	0,104	0,086	0,018	0,000	0,001	0,004	0,137	0,029
20	Котельная "Маврино"	0,043		0,043	0,040	0,040	0,000	0,000	0	0,000	0,043	0,003
21	Котельная "Черусти-ДУ2"	0,43		0,43	0,263	0,228	0,000	0,035	0,004	0,061	0,426	0,102
22	Котельная "Подсобное хозяйство"	1,36		1,36	0,201	0,179	0,000	0,022	0,005	0,034	1,355	1,120
23	Котельная "Кобелево"	0,86		0,86	0,175	0,157	0,000	0,018	0,007	0,071	0,853	0,607
24	Котельная "Черусти, ул. Горького, ж/д №3"	0,43		0,43	0,059	0,059	0,000	0,000	0	0,000	0,43	0,371
25	Котельная "Бордуки"	0,068		0,068	0,043	0,043	0,000	0,000	0	0,000	0,068	0,025
26	Котельная "Кривандино-д.36"	0,084		0,084	0,068	0,068	0,000	0,000	0	0,001	0,084	0,015
27	Котельная "Кривандино-Шмидта,26"	0,085		0,085	0,036	0,036	0,000	0,000	0	0,001	0,085	0,048
28	Котельная "Черусти/майская-1"	0,14		0,14	0,127	0,119		0,008	0	0,000	0,14	0,013
29	Котельная "Черусти-дет. сад"	0,1		0,1	0,058	0,045	0,013		0	0,000	0,1	0,042
30	Котельная "Пустоши"	2,62		2,62	1,329	1,175	0,074	0,080	0,002	0,362	2,618	0,927
31	Котельная "Пустоша"	1,34		1,34	0,696	0,582	0,027	0,087	0,004	0,212	1,336	0,428
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	344,3		344,3	106,307	85,167	12,220	8,920	8,024	20,380	336,276	209,589
33	Котельная "Энерготехникум"	4,5		4,5	0,943	0,717	0,151	0,075	0,036	0,085	4,464	3,436

№ п/п	Наименование и адрес теплоисточника	Установленная мощность		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Присоединённая тепловая нагрузка (на 2023 г.), Гкал/ч				Потребление тепла на с.н., Гкал/ч	Потери в сетях, Гкал/ч	Требуемая мощность (нетто), Гкал/ч	Резерв / дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
		в сетевой воде, Гкал/час	в паре, т/ч		всего	отопление	вентиляция	ГВС (макс) (Kсут = 2,2)				
34	Котельная «Западная»	38,7		38,7	19,219	18,503	0,716	0,000	0,351	2,514	38,349	16,616
35	Котельная «Восточная»	38,7		38,7	24,302	20,708	3,594	0,000	0,349	3,374	38,351	10,675
36	Котельная «Северная Грива», д.22	0,086		0,086	0,074	0,074	0,000	0,000	0	0,000	0,086	0,012
37	Котельная «Северная Грива», д.26	0,086		0,086	0,054	0,054	0,000	0,000	0	0,000	0,086	0,032
38	Котельная «Северная Грива», д.27	0,086		0,086	0,055	0,055	0,000	0,000	0	0,000	0,086	0,031
	<b>ИТОГО</b>	<b>565,082</b>	<b>0</b>	<b>565,082</b>	<b>216,239</b>	<b>179,271</b>	<b>22,210</b>	<b>14,758</b>	<b>9,198</b>	<b>40,163</b>	<b>555,884</b>	<b>290,284</b>

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных МУП ШПТО ГХ, АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ», ООО «Теплоинвест», Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» и ГБПУ МО «ШЭТ», а также перспективного источника тепла Городского округа Шатура представлены в таблице 2.3.2..

**Таблица 2.3-2 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельных Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
1	<b>Котельная «Шатургорф»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	3,815	3,815	3,815	3,815	3,815	3,815	3,815	3,815	3,815
2	<b>Котельная «Левосево»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	9,18	9,18	9,18	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	9,18	9,18	9,18	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	9,158	9,158	9,158	5,998	5,998	5,998	5,998	5,998	5,998
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	4,311	4,311	4,311	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	
3	<b>Котельная «ЦУС «Мир»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг	
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	8,582	8,582	8,582	21,482	21,482	21,482	21,482	21,482	21,482	
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,869	1,869	1,869	14,769	14,769	14,769	14,769	14,769	14,769	
4	<b>Котельная «Туголесский Бор»</b>										
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576	
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364		
5	<b>Котельная «Осаново-Дубовое»</b>										
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,673	2,673	2,673	2,673	2,673	2,673	2,673	2,673	2,673	
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	
6	<b>Котельная «Мишеронский»</b>										
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	13,00	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	13,00	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,923	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	6,021	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321		
7	<b>Котельная «Бакшеево»</b>										
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	13,00	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	13,00	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,913	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513	
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	6,721	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	
8	<b>Котельная «Черусти-новая»</b>										
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	
9	<b>Котельная «Радовицкий»</b>										
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	13,00	13,00	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	13,00	13,00	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,930	12,930	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	5,752	5,752	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352
	<b>Котельная «Пышлицы»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	5,16	5,16	5,16
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	5,16	5,16	5,16
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,877	12,877	12,877	12,877	12,877	12,877	5,997	5,997	5,997
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430	3,430
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	8,260	8,260	8,260	8,260	8,260	8,260	1,865	1,785	1,785
	<b>Котельная «Озеро Белое»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568



№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	<b>Котельная «Середниково»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	3,01	3,01	3,01
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	3,01	3,01	3,01
12	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	2,999	2,999	2,999
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,553	0,553	0,553
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	0,372	0,372	0,372
	<b>Котельная «Дмитровский Погост»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80
13	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	17,783	17,783	17,783	17,783	17,783	17,783	17,783	17,783	17,783
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	2,549	2,549	2,549	2,549	2,549	2,549	2,549	2,549	2,549
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	7,872	7,872	7,872	7,872	7,872	7,872	7,872	7,872	7,872

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	7,362	7,362	7,362	7,362	7,362	7,362	7,362	7,362	7,362
14	<b>Котельная «Мещерский Бор»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
15	<b>Котельная «Голыгино»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,293	1,293	1,293	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
16	<b>Котельная «Черусти-ДК»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг	
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
17	<b>Котельная «Черусти-школа»</b>										
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022		
18	<b>Котельная «Власово»</b>										
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	<b>Котельная «Новосидориха»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	<b>Котельная «Маврино»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	<b>Котельная «Черусти-ДУ2»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
21	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
	<b>Котельная «Подсобное хозяйство»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360	1,360
22	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	
23	<b>Котельная «Кобелево»</b>										
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,337	0,337	0,337	
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	
24	<b>Котельная «Черусти-ж/д № 3»</b>										
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
	<b>Котельная «Бордуки»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
25	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	<b>Котельная «с. Кривандино, д.36»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
26	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
27	<b>Котельная «с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
28	<b>Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,054	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
29	<b>Котельная «Черусти, дет.сад»</b>									



№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
30	<b>Котельная «Пустоши»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	
31	<b>Котельная «Пустоша»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,3400	1,3400	1,3400	1,3400	1,3400	1,3400	1,3400	1,3400	1,3400

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340	1,340
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
	<b>Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3
32	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	336,276	336,276	336,276	336,276	336,276	336,276	336,276	336,276	336,276
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	21,816	21,96	11,31	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	106,307	108,780	49,101	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	208,153	205,536	275,865	300,287	300,287	300,287	300,287	300,287	300,287
	<b>Котельная БГПУ МО «ШЭТ»</b>									
33	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438
	<b>Котельная «Западная»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
34	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	19,219	25,238	25,238	31,338	31,338	31,338	31,338	31,338	31,338
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	16,679	10,66	10,66	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
	<b>Котельная «Восточная»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
35	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	38,351	38,351	38,351	38,351	38,351	38,351	38,351	38,351	38,351
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290	3,290
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	24,302	27,873	30,015	28,741	32,527	32,527	32,527	32,520	32,520
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	10,759	7,188	5,046	6,32	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534
	<b>Котельная «Керва»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч			10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч			0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч			10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч			0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч			5,439	5,439	5,439	5,439	5,439	5,439	5,439
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч			4,498	4,498	4,498	4,498	4,498	4,498	4,498
	<b>Котельная «Северная Грива», д. 22</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	<b>Котельная «Северная Грива», д. 26</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
38	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0			
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0			
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054			
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032			
	<b>Котельная «Северная Грива», д. 27</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
39	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0			
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0			
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055			

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031			
40	<b>Котельная «ул. Строителей»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч			0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч			42,65	42,65	42,65	42,65	42,65	42,65	42,65
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч			4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч			26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч			11,510	11,510	11,510	11,510	11,510	11,510	11,510
41	<b>Котельная «ул. Московская»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч			0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч			42,65	42,65	42,65	42,65	42,65	42,65	42,65
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч			4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч			27,046	27,046	27,046	27,046	27,046	27,046	27,046
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч			10,954	10,954	10,954	10,954	10,954	10,954	10,954
42	<b>Котельная «ул. Чехова»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч			2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч			0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч			1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч			0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
	<b>Котельная «Большевик»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч			2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч			0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч			0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч			1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526
	<b>Котельная «Советская»</b>									
44	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч				43	43	43	43	43	43

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг	2031-2035 гг	2036-2041 гг
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч				43	43	43	43	43	43
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч				0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч				42,65	42,65	42,65	42,65	42,65	42,65
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч				4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч				19,422	19,422	19,422	19,422	19,422	19,422
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч				19,168	19,168	19,168	19,168	19,168	19,168



Потери за 2023г в существующих тепловых сетях приняты на основании плановых данных 2022г, представленных ресурсоснабжающими организациями.

В связи с заменой и реконструкцией существующих тепловых сетей, а также при прокладке новых сетей применяется более эффективная тепловая изоляция трубопроводов (пенополиуретановая). Потери тепла при доставке теплоносителя потребителям при такой изоляции не превысят нормируемых потерь).

При надземной прокладке теплотрасс на территориях производственных и коммунально-складских объектов применяются трубы в пенополиуретановой изоляции в оболочке из оцинкованной стали.

При прокладке тепловых сетей в ППУ-изоляции для фиксации и локализации мест возникновения дефектов, трубопроводы оснащаются проводниками системы оперативного дистанционного контроля (СОДК) увлажнения изоляции. Приёмно-контрольные приборы устанавливаются стационарно в тепловых пунктах.

#### **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 либо в границах Городского округа и города федерального значения или городских округов и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого Городского округа, города федерального значения и по каждому источнику отдельно**

Источники тепловой энергии, расположенные в границах двух или более городских округов либо в границах Городского округа и города федерального значения или городских округов и города федерального значения в Городском округе Шатура отсутствуют.

#### **2.5 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно**

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии приведены в таблице 2.5-1

**Таблица 2.5-1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии  
Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
1	<b>Котельная «Шатургорф»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
2	<b>Котельная «Левашево»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	9,18	9,18	9,18	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	<b>Котельная «ЦУС «Мир»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
4	<b>Котельная «Туголесский Бор»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
5	<b>Котельная «Осаново-Дубовое»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
6	<b>Котельная «Мишеронский»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	13,00	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
7	<b>Котельная «Бакшеево»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	13,00	13,00	13,00	13,00	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
8	<b>Котельная «Черусти-новая»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
9	<b>Котельная «Радовицкий»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	13,00	13,00	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
10	<b>Котельная «Пышлицы»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	5,16	5,16	5,16
11	<b>Котельная «Озеро Белое»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
12	<b>Котельная «Середниково»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	3,01	3,01	3,01
13	<b>Котельная «Дмитровский Погост»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80
14	<b>Котельная «Мещерский Бор»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
15	<b>Котельная «Голыгино»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
16	<b>Котельная «Черусти-ДК»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
17	<b>Котельная «Черусти-школа»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
18	<b>Котельная «Власово»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
19	<b>Котельная «Новосидориха»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
20	<b>Котельная «Маврино»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
21	<b>Котельная «Черусти-ДУ2»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
22	<b>Котельная «Подсобное хозяйство»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
23	<b>Котельная «Кобелево»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
24	<b>Котельная «Черусти-ж/д № 3»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
25	<b>Котельная «Бордуки»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
26	<b>Котельная «с. Кривандино, д.36»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
27	<b>Котельная «с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
28	<b>Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
29	<b>Котельная «Черусти, дет.сад»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
30	<b>Котельная «Пустоши»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
31	<b>Котельная «Пустоша»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
32	<b>Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3
33	<b>Котельная БГПУ МО «ШЭТ»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
34	<b>Котельная «Западная»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
35	<b>Котельная «Восточная»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
36	<b>Котельная «Керва»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
37	<b>Котельная «Северная Грива», д. 22</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
38	<b>Котельная «Северная Грива», д. 26</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
39	<b>Котельная «Северная Грива», д. 27</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
40	<b>Котельная «ул. Строителей»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
41	<b>Котельная «ул. Московская»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
42	<b>Котельная «ул. Чехова»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
43	<b>Котельная «Большевик»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
44	<b>Котельная «Советская»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 г.	2036-2041 г.
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч				43	43	43	43	43	43
	<b>ВСЕГО</b>	<b>565,082</b>	<b>557,982</b>	<b>654,972</b>	<b>707,712</b>	<b>707,712</b>	<b>707,712</b>	<b>697,675</b>	<b>697,675</b>	<b>697,675</b>

Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по Городскому округу Шатура представлены в таблице 2.5-2.:

**Таблица 2.5-2 Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
1	<b>Котельная «Шатургорф»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
2	<b>Котельная «Левашево»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	9,18	9,18	9,18	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
3	<b>Котельная «ЦУС «Мир»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
4	<b>Котельная «Туголесский Бор»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
5	<b>Котельная «Осаново-Дубовое»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
6	<b>Котельная «Мишеронский»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	13	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
7	<b>Котельная «Бакшеево»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	13	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
8	<b>Котельная «Черусти-новая»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
9	<b>Котельная «Радовицкий»</b>									



№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	13	13	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
10	<b>Котельная «Пышлицы»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	5,16	5,16	5,16
11	<b>Котельная «Озеро Белое»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
12	<b>Котельная «Середниково»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	3,01	3,01	3,01
13	<b>Котельная «Дмитровский Погост»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
14	<b>Котельная «Мещерский Бор»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
15	<b>Котельная «Голыгино»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
16	<b>Котельная «Черусти-ДК»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
17	<b>Котельная «Черусти-школа»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
18	<b>Котельная «Власово»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
19	<b>Котельная «Новосидориха»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
20	<b>Котельная «Маврино»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
21	<b>Котельная «Черусти-ДУ2»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
22	<b>Котельная «Подсобное хозяйство»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
23	<b>Котельная «Кобелево»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
24	<b>Котельная «Черусти-ж/д № 3»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
25	<b>Котельная «Бордуки»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
26	<b>Котельная «с. Кривандино, д.36»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
27	<b>Котельная «с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
28	<b>Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
29	<b>Котельная «Черусти, дет.сад»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
30	<b>Котельная «Пустоши»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
31	<b>Котельная «Пустоша»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
32	<b>Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3
33	<b>Котельная БПУ МО «ШЭТ»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
34	<b>Котельная «Западная»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
35	<b>Котельная «Восточная»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
36	<b>Котельная «Керва»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч			10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
37	<b>Котельная «Северная Грива», д. 27</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
38	<b>Котельная «Северная Грива», д. 26</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
39	<b>Котельная «Северная Грива», д. 22</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
40	<b>Котельная «ул. Строителей»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
41	<b>Котельная «ул. Московская»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
42	<b>Котельная «ул. Чехова»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
43	<b>Котельная «Большевик»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
44	<b>Котельная «Советская»</b>									
	Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования, Гкал/ч				43	43	43	43	43	43
	<b>ВСЕГО</b>	<b>565,082</b>	<b>557,982</b>	<b>654,972</b>	<b>707,712</b>	<b>707,712</b>	<b>707,712</b>	<b>697,675</b>	<b>697,675</b>	<b>697,675</b>

## **2.6 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно**

Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по Городскому округу Шатура представлены в таблице 2.6-1.

**Таблица 2.6-1 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 гг	2032-2036 гг	2037-2041гг
1	<b>Котельная «Шатургорф»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90	12,90
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	<b>Котельная «Левашево»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	9,18	9,18	9,18	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	9,18	9,18	9,18	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	<b>Котельная «ЦУС «Мир»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	<b>Котельная «Туголесский Бор»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 гг.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	<b>Котельная «Осаново-Дубовое»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	<b>Котельная «Мишеронский»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	13	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	13	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	<b>Котельная «Бакшеево»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	13	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	13	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	<b>Котельная «Черусти-новая»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78	5,78



№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	<b>Котельная «Радовицкий»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	13	13	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	13	13	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	<b>Котельная «Пышлицы»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	5,16	5,16	5,16
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	5,16	5,16	5,16
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	<b>Котельная «Озеро Белое»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	<b>Котельная «Середниково»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	3,01	3,01	3,01
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	3,01	3,01	3,01

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	<b>Котельная «Дмитровский Погост»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8	17,8
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	<b>Котельная «Мещерский Бор»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	<b>Котельная «Голыгино»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688	0,688
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	<b>Котельная «Черусти-ДК»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	<b>Котельная «Черугсти-школа»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	<b>Котельная «Власово»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	<b>Котельная «Новосидориха»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	<b>Котельная «Маврино»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	<b>Котельная «Черусти-ДУ2»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	<b>Котельная «Подсобное хозяйство»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	<b>Котельная «Кобелево»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	<b>Котельная «Черусти-ж/д № 3»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 гг.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	<b>Котельная «Бордуки»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
26	<b>Котельная «с. Кривандино, д.36»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	<b>Котельная «с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	<b>Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	<b>Котельная «Черусти, дет.сад»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	<b>Котельная «Пустоши»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	<b>Котельная «Пустоша»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	<b>Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	<b>Котельная БГПУ МО «ШЭТ»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	<b>Котельная «Западная»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	<b>Котельная «Восточная»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7	38,7
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	<b>Котельная «Керва»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч			10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч		0	0	0	0	0	0	0	0
37	<b>Котельная «Северная Грива», д.22</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	<b>Котельная «Северная Грива», д.26</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	<b>Котельная «Северная Грива», д.27</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	<b>Котельная «ул. Строителей»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43



№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч			0	0	0	0	0	0	0
41	<b>Котельная «ул. Московская»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч			43	43	43	43	43	43	43
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч			0	0	0	0	0	0	0
42	<b>Котельная «ул. Чехова»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч			0	0	0	0	0	0	0
43	<b>Котельная «Большевик»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч			2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч			0	0	0	0	0	0	0
44	<b>Котельная «Советская»</b>									
	Установленная тепловая мощность основного оборудования, Гкал/ч				43	43	43	43	43	43
	Располагаемая мощность основного оборудования источников тепловой энергии, Гкал/ч				43	43	43	43	43	43

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч				0	0	0	0	0	0
	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности, Гкал/ч, ВСЕГО	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## **2.7 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные нужды источников тепловой энергии по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно**

Существующие затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по Городскому округу Шатура приведены в таблице 2.7-1.

**Таблица 2.7-1 Существующие затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
1	<b>Котельная «Шатургорф»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
2	<b>Котельная «Левосево»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
3	<b>Котельная «ЦУС «Мир»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	<b>Котельная «Туголесский Бор»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
5	<b>Котельная «Осаново-Дубовое»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
6	<b>Котельная «Мишеронский»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
7	<b>Котельная «Бакшеево»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
8	<b>Котельная «Черусти-новая»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
9	<b>Котельная «Радовицкий»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
10	<b>Котельная «Пышлицы»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
11	<b>Котельная «Озеро Белое»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
12	<b>Котельная «Средниково»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
13	<b>Котельная «Дмитровский Погост»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
14	<b>Котельная «Мещерский Бор»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
15	<b>Котельная «Голыгино»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
16	<b>Котельная «Черусти-ДК»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
17	<b>Котельная «Черусти-школа»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
18	<b>Котельная «Власово»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
19	<b>Котельная «Новосидориха»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
20	<b>Котельная «Маврино»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002
21	<b>Котельная «Черусти-ДУ2»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
22	<b>Котельная «Подсобное хозяйство»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
23	<b>Котельная «Кобелево»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
24	<b>Котельная «Черусти-ж/д № 3»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	<b>Котельная «Бордуки»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26	<b>Котельная «с. Кривандино, д.36»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 гг.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27	<b>Котельная «с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	<b>Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29	<b>Котельная «Черусти, дет.сад»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	<b>Котельная «Пустоши»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
31	<b>Котельная «Пустоша»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
32	<b>Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024	8,024
33	<b>Котельная БГПУ МО «ШЭТ»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
34	<b>Котельная «Западная»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
35	<b>Котельная «Восточная»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349	0,349
36	<b>Котельная «Керва»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч			0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
37	<b>Котельная «Котельная «Северная Грива», д.22»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
38	<b>Котельная «Котельная «Северная Грива», д.26»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
39	<b>Котельная «Котельная «Северная Грива», д.27»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			
40	<b>Котельная «ул. Строителей»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч			0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
41	<b>Котельная «ул. Московская»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч			0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
42	<b>Котельная «ул. Чехова»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
43	<b>Котельная «Большевик»</b>									



№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2030 г.	2031-2035 гг.	2036-2041 гг.
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч			0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
44	<b>Котельная «Советская»</b>									
	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч				0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
	<b>Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч, всего</b>	9,198	9,198	10,048	10,398	10,398	10,398	10,398	10,398	10,398

## **2.8 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно**

Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по Городскому округу Шатура приведены в таблице 2.8-1.:

**Таблица 2.8-1 Существующие значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 гг.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
1	<b>Котельная «Шатургорф»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883	12,883
2	<b>Котельная «Левосево»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	9,158	9,158	9,158	5,998	5,998	5,998	5,998	5,998	5,998
3	<b>Котельная «ЦУС «Мир»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	8,582	8,582	8,582	21,482	21,482	21,482	21,482	21,482	21,482
4	<b>Котельная «Туголесский Бор»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576	8,576
5	<b>Котельная «Осаново-Дубовое»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016	6,016
6	<b>Котельная «Мишеронский»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,923	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223	10,223
7	<b>Котельная «Бакшеево»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,913	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513	8,513
8	<b>Котельная «Черусти-новая»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774	5,774
9	<b>Котельная «Радовицкий»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,93	12,93	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53
10	<b>Котельная «Пышлицы»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	12,877	12,877	12,877	12,877	12,877	12,877	5,997	5,997	5,997
11	<b>Котельная «Озеро Белое»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568
12	<b>Котельная «Середниково»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	5,149	2,999	2,999	2,999
13	<b>Котельная «Дмитровский Погост»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	17,783	17,783	17,783	17,783	17,783	17,783	17,783	17,783	17,783
14	<b>Котельная «Мещерский Бор»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
15	<b>Котельная «Голыгино»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,293	1,293	1,293	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509	0,509
16	<b>Котельная «Черусти-ДК»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
17	<b>Котельная «Черусти-школа»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
18	<b>Котельная «Власово»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
19	<b>Котельная «Новосидориха»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
20	<b>Котельная «Маврино»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
21	<b>Котельная «Черусти-ДУ2»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
22	<b>Котельная «Подсобное хозяйство»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355	1,355
23	<b>Котельная «Кобелево»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,853	0,337	0,337	0,337
24	<b>Котельная «Черусти-ж/д № 3»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
25	<b>Котельная «Бордуки»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
26	<b>Котельная «с. Кривандино, д.36»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
27	<b>Котельная «с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
28	<b>Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
29	<b>Котельная «Черусти, дет.сад»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
30	<b>Котельная «Пустоши»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618	2,618
31	<b>Котельная «Пустоша»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
32	<b>Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	336,276	336,276	336,276	336,276	336,276	336,276	336,276	336,276	336,276
33	<b>Котельная БГПУ МО «ШЭТ»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464	4,464
34	<b>Котельная «Западная»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625	38,625
35	<b>Котельная «Восточная»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	38,351	38,351	38,351	38,351	38,351	38,351	38,351	38,351	38,351
36	<b>Котельная «Керва»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч			10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14	10,14
37	<b>Котельная «Северная Грива», д.22</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
38	<b>Котельная «Северная Грива», д.26</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
39	<b>Котельная «Северная Грива», д.27</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086			
40	<b>Котельная «ул. Строителей»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч			42,65	42,65	42,65	42,65	42,65	42,65	42,65
41	<b>Котельная «ул. Московская»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч			42,65	42,65	42,65	42,65	42,65	42,65	42,65
42	<b>Котельная «ул. Чехова»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч			2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
43	<b>Котельная «Большевик»</b>									
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч			2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
44	<b>Котельная «Советская»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 г.	2037-2041 г.
	Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч				42,65	42,65	42,65	42,65	42,65	42,65
	<b>Тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч, всего</b>	<b>556,72</b>	<b>549,62</b>	<b>645,76</b>	<b>697,409</b>	<b>697,409</b>	<b>697,409</b>	<b>687,691</b>	<b>687,691</b>	<b>687,691</b>

**2.9 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на комплектацию этих потерь по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно**

Существующие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям по Городскому округу Шатура приведены в таблице 2.9-1:



**Таблица 2.9-1 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 гг	2032-2036 гг	2037-2041гг
1	<b>Котельная «Шатурторф»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744
2	<b>Котельная «Левашево»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
3	<b>Котельная «ЦУС «Мир»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812	0,812
4	<b>Котельная «Туголесский Бор»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154	1,154
5	<b>Котельная «Осаново-Дубовое»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
6	<b>Котельная «Мишеронский»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
7	<b>Котельная «Бакшеево»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935	0,935
8	<b>Котельная «Черусти-новая»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
9	<b>Котельная «Радовицкий»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572
10	<b>Котельная «Пышлицы»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187	1,187
11	<b>Котельная «Озеро Белое»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481	0,481

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
12	<b>Котельная «Середниково»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,976	0,553	0,553	0,553
13	<b>Котельная «Дмитровский Погост»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	2,549	2,549	2,549	2,549	2,549	2,549	2,549	2,549	2,549
14	<b>Котельная «Мещерский Бор»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
15	<b>Котельная «Голыгино»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
16	<b>Котельная «Черусти-ДК»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
17	<b>Котельная «Черусти-школа»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	<b>Котельная «Власово»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
19	<b>Котельная «Новосидориха»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
20	<b>Котельная «Маврино»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
21	<b>Котельная «Черусти-ДУ2»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
22	<b>Котельная «Подсобное хозяйство»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
23	<b>Котельная «Кобелево»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
24	<b>Котельная «Черусти-ж/д № 3»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	<b>Котельная «Бордуки»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	<b>Котельная «с. Кривандино, д.36»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	<b>Котельная «с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	<b>Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,054	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
29	<b>Котельная «Черусти, дет.сад»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	<b>Котельная «Пустоши»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
31	<b>Котельная «Пустоша»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
32	<b>Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	20,38	20,64	11,31	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
33	<b>Котельная БГПУ МО «ШЭТ»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
34	<b>Котельная «Западная»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451	2,451
35	<b>Котельная «Восточная»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29	3,29
35	<b>Котельная «Керва»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч			0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
37	<b>Котельная «Северная Грива», д.22</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38	<b>Котельная «Северная Грива», д.26</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0			
39	<b>Котельная «Северная Грива», д.27</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0			
40	<b>Котельная «ул. Строителей»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч			4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
41	<b>Котельная «ул. Московская»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч			4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65
42	<b>Котельная «ул. Чехова»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч			0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
43	<b>Котельная «Большевик»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч			0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
44	<b>Котельная «Советская»</b>									
	Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч				4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	<b>Потери тепловой энергии при ее передаче тепловыми сетями, Гкал/ч, всего</b>	<b>41,685</b>	<b>41,901</b>	<b>41,881</b>	<b>39,341</b>	<b>39,341</b>	<b>39,341</b>	<b>38,918</b>	<b>38,918</b>	<b>38,918</b>

Потери в существующих тепловых сетях приняты на основании данных, представленных ресурсоснабжающими организациями.

В связи с заменой и реконструкцией существующих тепловых сетей, а также при прокладке новых сетей применяется более эффективная тепловая изоляция трубопроводов (пенополиуретановая). Потери тепла при доставке теплоносителя потребителям при такой изоляции не превысят нормируемых потерь).

При надземной прокладке теплотрасс на территориях производственных и коммунально-складских объектов применяются трубы в пенополиуретановой изоляции в оболочке из оцинкованной стали.

При прокладке тепловых сетей в ППУ-изоляции для фиксации и локализации мест возникновения дефектов, трубопроводы оснащаются проводниками системы оперативного дистанционного контроля (СОДК) увлажнения изоляции. Приёмно-контрольные приборы устанавливаются стационарно в тепловых пунктах.

#### **2.10 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно**

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей отсутствуют

#### **2.11 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности**

В Городском округе Шатура значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций приведены в таблице 2.11-1:

**Таблица 2.11-1 Существующие и перспективные значения резервов и дефицитов по Городскому округу Шатура**

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 гг	2032-2036 гг	2037-2041гг
1	<b>Котельная «Шатургорф»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	3,815	3,815	3,815	3,815	3,815	3,815	3,815	3,815	3,815
2	<b>Котельная «Левосево»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	4,311	4,311	4,311	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151	1,151
3	<b>Котельная «ЦУС «Мир»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,869	1,869	1,869	14,769	14,769	14,769	14,769	14,769	14,769
4	<b>Котельная «Туголесский Бор»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364	2,364
5	<b>Котельная «Осаново-Дубовое»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675	2,675
6	<b>Котельная «Мишеронский»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	6,021	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321	3,321
7	<b>Котельная «Бакшеево»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	6,721	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152	2,152
8	<b>Котельная «Черусти-новая»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835	1,835
9	<b>Котельная «Радовицкий»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	5,752	5,752	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352
10	<b>Котельная «Пышлицы»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	1,865	1,785	1,785
11	<b>Котельная «Озеро Белое»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 гг.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
12	<b>Котельная «Середниково»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	2,099	0,372	0,372	0,372
13	<b>Котельная «Дмитровский Погост»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	7,362	7,362	7,362	7,362	7,362	7,362	7,362	7,362	7,362
14	<b>Котельная «Мещерский Бор»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
15	<b>Котельная «Голыгино»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
16	<b>Котельная «Черусти-ДК»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
17	<b>Котельная «Черусти-школа»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
18	<b>Котельная «Власово»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
19	<b>Котельная «Новосидориха»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
20	<b>Котельная «Маврино»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
21	<b>Котельная «Черусти-ДУ2»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
22	<b>Котельная «Подсобное хозяйство»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121	1,121



№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
23	<b>Котельная «Кобелево»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609
24	<b>Котельная «Черусти-ж/д № 3»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371
25	<b>Котельная «Бордуки»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
26	<b>Котельная «с. Кривандино, д.36»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
27	<b>Котельная «с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
28	<b>Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
29	<b>Котельная «Черусти, дет.сад»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
30	<b>Котельная «Пустоши»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934	0,934
31	<b>Котельная «Пустоша»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
32	<b>Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	209,589	206,856	275,865	300,287	300,287	300,287	300,287	300,287	300,287
33	<b>Котельная БГПУ МО «ШЭТ»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438	3,438

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
34	<b>Котельная «Западная»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	16,679	10,66	10,66	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
35	<b>Котельная «Восточная»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	10,759	7,188	5,046	6,32	2,534	2,534	2,534	2,534	2,534
36	<b>Котельная «Керва»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч			4,498	4,498	4,498	4,498	4,498	4,498	4,498
37	<b>Котельная «Северная Грива», д.22</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
38	<b>Котельная «Северная Грива», д.26</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032			
39	<b>Котельная «Северная Грива», д.27</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031			
40	<b>Котельная «ул. Строителей»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч			11,510	11,510	11,510	11,510	11,510	11,510	11,510
41	<b>Котельная «ул. Московская»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч			10,954	10,954	10,954	10,954	10,954	10,954	10,954
42	<b>Котельная «ул. Чехова»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч			0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
43	<b>Котельная «Большевик»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч			1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526	1,526
44	<b>Котельная «Советская»</b>									
	Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч				19,168	19,168	19,168	19,168	19,168	19,168

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	<b>Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч, всего</b>	<b>296,578</b>	<b>277,102</b>	<b>370,100</b>	<b>418,604</b>	<b>414,818</b>	<b>414,818</b>	<b>406,633</b>	<b>406,553</b>	<b>406,553</b>

## **2.12 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки**

Значения существующей тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки представлены в следующей таблице 2.12-1.:

**Таблица 2.12-1 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии (мощности) на цели теплоснабжения по Городскому округу Шатура**

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
1	<b>Котельная «Шатургорф»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324	7,324
2	<b>Котельная «Левосево»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047	4,047
3	<b>Котельная «ЦУС «Мир»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901	5,901
4	<b>Котельная «Туголесский Бор»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058	5,058
5	<b>Котельная «Осаново-Дубовое»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,673	2,673	2,673	2,673	2,673	2,673	2,673	2,673	2,673
6	<b>Котельная «Мишеронский»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736	5,736
7	<b>Котельная «Бакшеево»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257	5,257
8	<b>Котельная «Черусти-новая»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613	3,613
9	<b>Котельная «Радовицкий»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606	5,606
10	<b>Котельная «Пышлицы»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
11	<b>Котельная «Озеро Белое»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072	2,072
12	<b>Котельная «Середниково»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074	2,074
13	<b>Котельная «Дмитровский Погост»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	7,872	7,872	7,872	7,872	7,872	7,872	7,872	7,872	7,872
14	<b>Котельная «Мещерский Бор»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337	0,337

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
15	<b>Котельная «Голыгино»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
16	<b>Котельная «Черусти-ДК»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
17	<b>Котельная «Черусти-школа»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
18	<b>Котельная «Власово»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376	0,376
19	<b>Котельная «Новосидориха»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104
20	<b>Котельная «Маврино»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
21	<b>Котельная «Черусти-ДУ2»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
22	<b>Котельная «Подсобное хозяйство»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
23	<b>Котельная «Кобелево»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
24	<b>Котельная «Черусти-ж/д № 3»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
25	<b>Котельная «Бордуки»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
26	<b>Котельная «с. Кривандино, д.36»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
27	<b>Котельная «с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
28	<b>Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
29	<b>Котельная «Черусти, дет.сад»</b>									

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
30	<b>Котельная «Пустоши»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329	1,329
31	<b>Котельная «Пустоша»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696	0,696
32	<b>Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	106,307	108,780	49,101	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279
33	<b>Котельная БГПУ МО «ШЭТ»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
34	<b>Котельная «Западная»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	19,219	25,238	25,238	31,338	31,338	31,338	31,338	31,338	31,338
35	<b>Котельная «Восточная»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	24,302	27,873	30,015	32,527	32,527	32,527	32,527	32,527	32,527
35	<b>Котельная «Керва»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч			5,439	5,439	5,439	5,439	5,439	5,439	5,439
37	<b>Котельная «Северная Грива», д.22</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074	0,074
38	<b>Котельная «Северная Грива», д.26</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054			
39	<b>Котельная «Северная Грива», д.27</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055			
40	<b>Котельная «ул. Строителей»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч			26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840	26,840
41	<b>Котельная «ул. Московская»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч			27,046	27,046	27,046	27,046	27,046	27,046	27,046
42	<b>Котельная «ул. Чехова»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч			1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
43	<b>Котельная «Большевик»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч			0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964	0,964

№ п/п	Наименование параметра	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2031 г.	2032-2036 г.	2037-2041 г.
44	<b>Котельная «Советская»</b>									
	Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч				19,422	19,422	19,422	19,422	19,422	19,422
	<b>Тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч, всего</b>	<b>216,239</b>	<b>228,302</b>	<b>232,784</b>	<b>242,996</b>	<b>242,996</b>	<b>242,996</b>	<b>242,887</b>	<b>242,887</b>	<b>242,887</b>



## 2.13 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии

При определении эффективного радиуса теплоснабжения используется методика, приведенная в Приказе Министерства энергетики РФ от 5 марта 2019 г. N 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения».

Для определения радиуса эффективного теплоснабжения должно быть рассчитано максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{отз} = \frac{HBB_i^{отз}}{Q_i},$$

где  $HBB_i^{отз}$  - необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в  $i$ -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c},$$

где  $HBB_i^{пер}$  - необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$Q_i^c$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп} = T_i^{отэ} + T_i^{пер} = \frac{HBB_i^{отэ}}{Q_i} + \frac{HBB_i^{пер}}{Q_i^c}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле, руб./Гкал:

$$T_i^{кп,нп} = \frac{HBB_i^{отэ} + \Delta HBB_i^{отэ}}{Q_i + \Delta Q_i^{нп}} + \frac{HBB_i^{пер} + \Delta HBB_i^{пер}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{снп}}$$

$\Delta HBB_i^{отэ}$  - дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на  $i$ -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{нп}$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta HBB_i^{пер}$  - дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{снп}$  - объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на  $i$ -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения

$T_i^{кп,нп}$  больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{кп}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения  $T_i^{кп,нп}$  меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя  $T_i^{кп}$ , то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя - целесообразно.

Если при тепловой нагрузке заявителя  $Q_{\text{сум}} < 0,1$  Гкал/ч, то дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя, превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя, должен определяться в соответствии с формулой, лет:

$$\sum_{t=1}^n \frac{ПДС_t}{\left(1 + \frac{1}{(1+НД)}\right)^t} \geq K_{мс}$$

где  $ПДС_t$  - 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. N 1075 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 44, ст. 6022; 2014, N 14, ст. 1627; N 23, ст. 2996; 2017, N 18, ст. 2780);

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

По результатам расчета сделан вывод, что все перспективные площадки, которые планируется подключить к тепловым сетям существующих источников централизованного теплоснабжения, попадают в радиус эффективного теплоснабжения ТЭЦ и котельных.

### **3. РАЗДЕЛ. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

Перспективные балансы теплоносителя разрабатываются в соответствии пунктом 9 и пунктом 40 Постановления правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В результате разработки в соответствии с вышеуказанными пунктами должны быть решены следующие задачи:

- составлен и обоснован баланс производительности водоподготовительных установок (ВПУ) и подпитки тепловой сети и определены резервы и дефициты производительности ВПУ, в том числе в аварийных режимах работы системы теплоснабжения;

- установлены перспективное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источника до потребителя в зоне действия источников тепловой энергии.

#### **3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно**

Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения.

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Среднегодовая утечка теплоносителя ( $\text{м}^3/\text{ч}$ ) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых

участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Для компенсации этих расчетных технологических потерь (затрат) сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25 % от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов.

Перспективные объемы теплоносителя, необходимые для передачи теплоносителя от источников тепловой энергии до потребителей в каждой зоне действия источников тепловой энергии, прогнозировались исходя из следующих условий:

- для водяных тепловых сетей принято качественное регулирование отпуска теплоты по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха;
- расчетный расход теплоносителя в тепловых сетях изменяется в связи с графиком присоединения перспективной тепловой нагрузки и с учетом реализации мероприятий по наладке гидравлических режимов тепловых сетей;
- сверхнормативный расход теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться за счет работ по реконструкции тепловых сетей;
- присоединение потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения на базе запланированных к строительству новых и в результате реконструкции старых котельных будет осуществляться по независимой схеме присоединения систем отопления потребителей и закрытой схеме присоединения систем горячего водоснабжения через индивидуальные тепловые пункты.

В таблице 3.1-1 приведены характеристика водоподготовительных установок котельных Городского округа Шатура.

**Таблица 3.1-1 Сводная характеристика водоподготовки котельных Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование котельной	Тип фильтра	Ионитный материал (Катионит КУ-2, сульфоуголь)	Диаметр фильтра (мм)	Производительность, м <sup>3</sup> /час		Тип деаратора
					Номинальная	Максимальная	
1	Котельная "Левашево"	I ступень ФИПа	Сульфоуголь	720	3,6	5,2	не предусмотрено
		I ступень ФИПа	Сульфоуголь	720	3,6	5,2	
		II ступень ФИПа	Сульфоуголь	720	3,6	5,2	
		II ступень ФИПа	Сульфоуголь	720	3,6	5,2	
2	Котельная "ЦУС "Мир"	Фильтр мешочный Sintropur NW 32 (1 ¼)	Полипропилен		6,5	8,0	не предусмотрено
		Автоматизированная установка умягчения EMS 1465-VICITT	Ионнообменная смола	370×2	2,2	3	
3	Котельная "Туголесский Бор"	Автоматизированная установка обезжелезивания FSC/R 1865-VICIBTZ	Каталитический материал	460	1,75	1,97	не предусмотрено
		Автоматизированная установка обезжелезивания FSC/R 1865-VICIBTZ	Каталитический материал	460	1,75	1,97	
		Автоматизированная установка умягчения STC 1665-VICITT	Ионнообменная смола	405×2	3,5	5,0	
4	Котельная "Осаново-Дубовое"	Фильтр мешочный Sintropur NW 32 (1 ¼)	Полипропилен		6,5	8,0	не предусмотрено
		Автоматизированная установка умягчения SSF 1354-7700	Ионнообменная смола	333	2,2	3	
		Автоматизированная установка дозирования коррекционного реагента					
5	Котельная "Мишеронский"	Фильтр для автоматической установки фильтрации и обезжелезивания АКВАФЛОУ FA132-316	Кварцевый песок, Сорбент ОДМ-2Ф	910	6,5	9,76	ДСА
		Фильтр для автоматической установки фильтрации и обезжелезивания АКВАФЛОУ FA132-317	Кварцевый песок, Сорбент ОДМ-2Ф	910	6,5	9,76	
		Фильтр для автоматической установки фильтрации и обезжелезивания	Кварцевый песок, Сорбент ОДМ-2Ф	910	6,5	9,76	

№ п/п	Наименование котельной	Тип фильтра	Ионитный материал (Катионит КУ-2, сульфуголь)	Диаметр фильтра (мм)	Производительность, м <sup>3</sup> /час		Тип деаратора
					Номинальная	Максимальная	
		АКВАФЛОУ FA132-318					
		I ступень АКВАФЛОУ SM 328-357	Ионнообменная смола	914	13	21	
		I ступень АКВАФЛОУ SM 328-357	Ионнообменная смола	914	13	21	
		I ступень АКВАФЛОУ SM 328-357	Ионнообменная смола	914	13	21	
		II ступень АКВАФЛОУ SC 112-335	Ионнообменная смола	533	5	8	
		II ступень АКВАФЛОУ SC 112-335	Ионнообменная смола	533	5	8	
		II ступень АКВАФЛОУ SC 112-335	Ионнообменная смола	533	5	8	
		II ступень АКВАФЛОУ SC 112-335	Ионнообменная смола	533	5	8	
6	Котельная "Бакшеево"	Механический фильтр ФМ	Кварцевый песок	1000	5	25	ДСА
		Механический фильтр ФМ	Кварцевый песок	1000	5	25	
		I ступень ФИПа	Ионнообменная смола	1000	5	25	
		I ступень ФИПа	Ионнообменная смола	1000	5	25	
		I ступень ФИПа	Ионнообменная смола	1000	5	25	
		I ступень ФИПа	Ионнообменная смола	1000	5	25	
		II ступень ФИПа	Ионнообменная смола	700	5	50	
		II ступень ФИПа	Сульфуголь	700	5	50	
		II ступень ФИПа	Сульфуголь	700	5	50	
7	Котельная "Черустиновая"	Автоматизированная установка умягчения STF 1354-9000	Ионнообменная смола	330×2	2,3	3,0	не предусмотрено
8	Котельная "Радовицкий"	Механический фильтр ФМ	Кварц	1500	10	20	ДСА50/25
		I ступень ФИПа-1,5-0,6Na	Катионит СК2162160100	1500	10	25	
		I ступень ФИПа-1,0-0,6Na	Катионит СК2162160101	1000	20	25	
		I ступень ФИПа-1,0-0,6Na	Катионит СК2162160102	1000	20	25	
		I ступень ФИПа-0,7-0,6Na	Катионит СК2162160103	700	10	40	
		II ступень ФИПа-0,7-0,6Na	Катионит СК2162160104	700	10	40	
		II ступень ФИПа-0,7-0,6Na	Катионит СК2162160105	700	10	40	



№ п/п	Наименование котельной	Тип фильтра	Ионитный материал (Катионит КУ-2, сульфуголь)	Диаметр фильтра (мм)	Производительность, м <sup>3</sup> /час		Тип деаратора
					Номинальная	Максимальная	
9	Котельная "Пышлицы"	Автоматизированная установка умягчения STC 1665-VICITT	Ионнообменная смола	405×2	3,3	5,0	Деаэрация реагентами.
		Автоматизированная установка дозирования коррекционных реагентов					
10	Котельная "Озеро Белое"	Автоматизированная установка обезжелезивания FSC 1054-VICIBTZ	Каталитический материал	250	0,5	0,61	не предусмотрено
		Автоматизированная установка умягчения STC 0844-VICITT	Ионнообменная смола	205×2	0,5	1,0	
		Автоматизированная установка дозирования коррекционного реагента					
11	Котельная "Середниково"	Автоматизированная установка умягчения SF-25A-90S	Ионнообменная смола	370	2,5	3,0	не предусмотрено
12	Котельная "Дмитровский Погост"	Автоматизированная установка умягчения HydroTech STF 1665-9500	Ионнообменная смола	405×2	3,3	5,0	Деаэрация реагентами
		Автоматизированная установка умягчения HydroTech STF 1354-9000	Ионнообменная смола	330×2	2,2	3,0	
		Автоматизированная установка дозирования коррекционного реагента					
13	Котельная "Мещерский Бор"	Автоматическая установка обезжелезивания АКВАФЛОУ SA 022-377	Каталитический материал	300	0,7	1,1	не предусмотрено
		Автоматическая установка умягчения АКВАФЛОУ SR 055-69T	Ионнообменная смола	255×2	0,8	1,3	
14	Котельная д. Голыгино	Фильтр мешочный механической очистки	-	-	-	-	не предусмотрено
		Автоматическая установка умягчения FS	Ионнообменная смола	455	3,28	7	
15	Котельная «Западная»	Натрий-катионитные фильтры					Комплекс пропорционального

№ п/п	Наименование котельной	Тип фильтра	Ионитный материал (Катионит КУ-2, сульфоуголь)	Диаметр фильтра (мм)	Производительность, м <sup>3</sup> /час		Тип деаратора
					Номинальная	Максимальная	
		Автоматическая установка умягчения непрерывного действия					дозирования реагента
16	Котельная «Восточная»	Натрий- катионитные фильтры	-				Комплек с пропорцион ального дозирования реагента
		Автоматическая установка умягчения непрерывного действия					

Существующие и перспективные балансы водоподготовительных установок котельных Городского округа Шатура приведены в таблице 3.1-2.

**Таблица 3.1-2 Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей в зонах действия котельных городского округа Шатура**

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
<b>1.Котельная "Шатурторф"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	723,90	723,90	723,90	723,90	723,90	723,90	727,95	764,36	764,36
3	нормативные утечки	м. куб./ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,82	1,91	1,91
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,56	15,29	15,29
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	15,843	15,843	15,843	15,843	15,843	15,843	15,937	16,729	16,729
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	4,585	4,778	4,778
7	Нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,10	0,11	0,11
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	16,298	16,298	16,298	16,298	16,298	16,298	16,48	17,31	17,31
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2 Котельная "Левосево"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	4,848	4,848	4,848	4,848	4,848	4,848	4,848	4,848	4,848
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352
<b>3. Котельная "ЦУС"Мир""</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	326,70	326,70	333,14	333,14	333,14	333,14	333,14	333,14	333,14
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,817	0,817	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	6,53	6,53	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	7,149	7,149	7,273	7,273	7,273	7,273	7,273	7,273	7,273
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	5,694	5,694	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	7,360	7,360	7,496	7,496	7,496	7,496	7,496	7,496	7,496
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	1,340	1,340	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
<b>4. Котельная "Туголесский Бор"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	7,0	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	14,00	14,00	14,00
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	305,80	386,62	430,39	430,39	430,39	430,39	430,39	545,86	545,86
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,765	0,967	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,365	1,365
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	6,12	7,73	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	10,92	10,92

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	6,699	8,462	9,424	9,424	9,424	9,424	9,424	11,953	11,953
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,038	1,038	1,038
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	6,885	8,697	9,443	9,443	9,443	9,443	9,688	12,287	12,287
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,115	0,243	-503	-503	-503	-503	4,312	1,713	1,713
<b>5. Котельная "Осаново-Дубовое"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	142,70	142,70	142,70	142,70	142,70	142,70	142,70	142,70	142,70
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489
<b>6. Котельная "Мишеронский"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	58,500	58,500	58,500	58,500	58,500	58,500	58,500	58,500	58,500
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	417,800	417,800	417,800	417,800	417,800	417,800	417,800	417,800	417,800

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
3	нормативные утечки	м. куб./ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	8,356	8,356	8,356	8,356	8,356	8,356	8,356	8,356	8,356
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	9,407	9,407	9,407	9,407	9,407	9,407	9,407	9,407	9,407
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	49,093	49,093	49,093	49,093	49,093	49,093	49,093	49,093	49,093
<b>7. Котельная "Бакшеево"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	300	300	300	300	300	300	300	300	300
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	6,568	6,568	6,568	6,568	6,568	6,568	6,568	6,568	6,568
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	6,752	6,752	6,752	6,752	6,752	6,752	6,752	6,752	6,752
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	8,248	8,248	8,248	8,248	8,248	8,248	8,248	8,248	8,248
<b>8. Котельная "Черусти-новая"</b>											

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	6,000	6,000	6,000
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	148,40	148,40	148,40	148,40	148,40	148,40	171,84	171,84	171,84
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,430	0,430	0,430
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	3,437	3,437	3,437
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,763	3,763	3,763
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	3,87	3,87	3,87
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	2,130	2,130	2,130
<b>9. Котельная "Радовицкий"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	372,90	372,90	392,77	392,77	392,77	392,77	392,77	392,77	392,77
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,932	0,932	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	7,460	7,460	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	8,165	8,165	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	11,922	11,922	11,922	11,922	11,922	11,922	11,922	11,922	11,922
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	8,419	8,419	8,864	8,864	8,864	8,864	8,864	8,864	8,864

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	41,581	41,581	41,136	41,136	41,136	41,136	41,136	41,136	41,136
10. Котельная "Пышлицы"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	282,37	282,37
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,706	0,706
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,289	4,289
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,196	6,196
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	4,908	4,908	4,908	4,908	4,908	4,908	4,908	5,000	5,000
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,000	0,000
11. Котельная "Белое Озеро"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	3,081	3,081	3,081	3,081	3,081	3,081	3,081	3,081	3,081



№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>12. Котельная "Средниково"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>13. Котельная "Дмитровский Погост"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	625,70	625,70	625,70	625,70	625,70	625,70	625,70	633,87	633,87
3	нормативные утечки	м. куб./ч	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,585	1,585

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,677	12,677
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	13,694	13,694	13,694	13,694	13,694	13,694	13,694	13,877	13,877
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	3,154	3,154	3,154	3,154	3,154	3,154	3,154	3,295	3,295
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,008	0,008
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	14,075	14,075	14,075	14,075	14,075	14,075	14,075	14,270	14,270
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	7,925	7,925	7,925	7,925	7,925	7,925	7,925	7,730	7,730
14. Котельная "Мещерский Бор"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
15. Котельная "Голыгино"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446
<b>16. Котельная "Черусти-ДК"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
<b>17. Котельная "Черусти-школа"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>18 Котельная "Власово"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>19 Котельная "Новосидориха"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>20 Котельная "Маврино"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>21. Котельная "Черусти-ДУ2"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>22. Котельная "Подсобное хозяйство"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,686	0,686	0,686	0,686	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23. Котельная "Кобелево"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	0,895	0,895	0,895
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24. Котельная "Черусти-ж/д № 3"											

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>25. Котельная "Бордуки"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26. Котельная "Кривандино,36"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27. Котельная "Кривандино, ул. Шмидта, 26"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>28 Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>29 Котельная «Черусти, дет.сад»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30. Котельная "Пустоши"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	61,20	61,20	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,153	0,153	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	1,220	1,220	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	1,336	1,336	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,761	1,761	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	1,377	1,377	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31. Котельная "Пустоша"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	62,100	62,100	62,100	62,100	62,100	62,100	62,100	62,100	62,100
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>32. Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	5296,3	5296,3	5629,6	5629,6	5629,6	5629,6	5629,6	5629,6	5950
3	нормативные утечки	м. куб./ч	16,872	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	14,533
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	105,926	105,926	112,592	112,592	112,592	112,592	112,592	112,592	118,999
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	19,032	76,864	76,864	76,864	76,864	76,864	76,864	76,864	81,237
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	961,5073	885,221	877,7	877,7	877,7	877,7	877,7	877,7	927,645
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	1,212	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,349
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	124,011	120,953	127,619	127,619	127,619	127,619	127,619	127,619	134,881

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	137,44	149,271	143,737	143,463	143,463	143,463	143,463	143,463	130,572
	Примечание	Прогноз выполнен без учёта потребителей микрорайона «Керва».									
<b>33.Котельная «Энерготехникум»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	4,741	4,741	4,741	4,741	4,741	4,741	4,741	4,741	4,741
<b>34 Котельная «Западная»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	611,510	867,700	980,290	989,380	989,380	989,380	989,380	989,380	989,380
3	нормативные утечки	м. куб./ч	1,528	2,169	2,451	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	12,230	17,354	19,606	19,788	19,788	19,788	19,788	19,788	19,788

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	13,387	18,996	21,461	21,660	21,660	21,660	21,660	21,660	21,660
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	42,214	74,320	74,933	74,933	74,933	74,933	74,933	74,933
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,096	0,170	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	13,758	13,854	22,227	22,432	22,432	22,432	22,432	22,432	22,432
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	11,242	11,146	2,773	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568
<b>35 Котельная «Восточная»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	532,565	667,62	719,802	780,998	780,998	780,998	780,998	780,998	780,998
3	нормативные утечки	м. куб./ч	1,331	1,669	1,800	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	10,651	13,352	14,396	15,620	15,620	15,620	15,620	15,620	15,620
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	11,658	14,615	15,759	17,098	17,098	17,098	17,098	17,098	17,098
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	31,282	50,046	72,051	72,051	72,051	72,051	72,051	72,051
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,00	0,071	0,114	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	11,982	15,092	16,310	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	13,018	9,908	8,690	7,263	7,263	7,263	7,263	7,263	7,263
<b>36.Котельная «Керва»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
3	нормативные утечки	м. куб./ч	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	-	-	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	-	-	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	-	-	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

### **3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по Городскому округу в целом и по каждой системе отдельно**

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2,0 % от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети.

Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

В таблице 3.2-1. приведены данные по перспективным аварийным балансам водоподготовительных установок.



**Таблица 3.2-1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
<b>1.Котельная "Шатурторф"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	723,90	723,90	723,90	723,90	723,90	723,90	727,95	764,36	764,36
3	нормативные утечки	м. куб./ч	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,82	1,91	1,91
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,48	14,56	15,29	15,29
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	15,843	15,843	15,843	15,843	15,843	15,843	15,937	16,729	16,729
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	3,679	4,585	4,778	4,778
7	Нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,10	0,11	0,11
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	16,298	16,298	16,298	16,298	16,298	16,298	16,48	17,31	17,31
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2 Котельная "Левашево"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60	214,60
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537	0,537
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697	4,697
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023	9,023

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	4,848	4,848	4,848	4,848	4,848	4,848	4,848	4,848	4,848
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352	2,352
<b>3. Котельная "ЦУС"Мир""</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	326,70	326,70	333,14	333,14	333,14	333,14	333,14	333,14	333,14
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,817	0,817	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	6,53	6,53	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	7,149	7,149	7,273	7,273	7,273	7,273	7,273	7,273	7,273
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	5,694	5,694	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806	5,806
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	7,360	7,360	7,496	7,496	7,496	7,496	7,496	7,496	7,496
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	1,340	1,340	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204
<b>4. Котельная "Туголесский Бор"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	7,0	8,94	8,94	8,94	8,94	8,94	14,00	14,00	14,00
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	305,80	386,62	430,39	430,39	430,39	430,39	430,39	545,86	545,86
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,765	0,967	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,365	1,365
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	6,12	7,73	8,61	8,61	8,61	8,61	8,61	10,92	10,92
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	6,699	8,462	9,424	9,424	9,424	9,424	9,424	11,953	11,953

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,038	1,038	1,038
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	6,885	8,697	9,443	9,443	9,443	9,443	9,688	12,287	12,287
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,115	0,243	-503	-503	-503	-503	4,312	1,713	1,713
<b>5. Котельная "Осаново-Дубовое"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	142,70	142,70	142,70	142,70	142,70	142,70	142,70	142,70	142,70
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120	3,120
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752	1,752
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489	5,489
<b>6. Котельная "Мишеронский"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	58,500	58,500	58,500	58,500	58,500	58,500	58,500	58,500	58,500
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	417,800	417,800	417,800	417,800	417,800	417,800	417,800	417,800	417,800
3	нормативные утечки	м. куб./ч	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045	1,045

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	8,356	8,356	8,356	8,356	8,356	8,356	8,356	8,356	8,356
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147	9,147
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718	2,718
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	9,407	9,407	9,407	9,407	9,407	9,407	9,407	9,407	9,407
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	49,093	49,093	49,093	49,093	49,093	49,093	49,093	49,093	49,093
<b>7. Котельная "Бакшеево"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	300	300	300	300	300	300	300	300	300
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	6,568	6,568	6,568	6,568	6,568	6,568	6,568	6,568	6,568
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	6,752	6,752	6,752	6,752	6,752	6,752	6,752	6,752	6,752
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	8,248	8,248	8,248	8,248	8,248	8,248	8,248	8,248	8,248
<b>8. Котельная "Черусти-новая"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	6,000	6,000	6,000

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	148,40	148,40	148,40	148,40	148,40	148,40	171,84	171,84	171,84
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,371	0,430	0,430	0,430
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	2,625	3,437	3,437	3,437
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,251	3,763	3,763	3,763
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	2,999	3,87	3,87	3,87
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	2,130	2,130	2,130
<b>9. Котельная "Радовицкий"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	372,90	372,90	392,77	392,77	392,77	392,77	392,77	392,77	392,77
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,932	0,932	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	7,460	7,460	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	8,165	8,165	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598	8,598
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	11,922	11,922	11,922	11,922	11,922	11,922	11,922	11,922	11,922
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	8,419	8,419	8,864	8,864	8,864	8,864	8,864	8,864	8,864
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	41,581	41,581	41,136	41,136	41,136	41,136	41,136	41,136	41,136

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
<b>10. Котельная "Пышлицы"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	277,70	282,37	282,37
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,706	0,706
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,209	4,289	4,289
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,079	6,196	6,196
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015	2,015
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	4,908	4,908	4,908	4,908	4,908	4,908	4,908	5,000	5,000
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,000	0,000
<b>11. Котельная "Белое Озеро"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7	140,7
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255	2,255
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	3,081	3,081	3,081	3,081	3,081	3,081	3,081	3,081	3,081
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314	1,314
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610	2,610
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12. Котельная "Середниково"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30	156,30
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426	3,426
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13. Котельная "Дмитровский Погост"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	625,70	625,70	625,70	625,70	625,70	625,70	625,70	633,87	633,87
3	нормативные утечки	м. куб./ч	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,564	1,585	1,585
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,510	12,677	12,677
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	13,694	13,694	13,694	13,694	13,694	13,694	13,694	13,877	13,877

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	3,154	3,154	3,154	3,154	3,154	3,154	3,154	3,295	3,295
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,008	0,008
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	14,075	14,075	14,075	14,075	14,075	14,075	14,075	14,270	14,270
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	7,925	7,925	7,925	7,925	7,925	7,925	7,925	7,730	7,730
<b>14. Котельная "Мещерский Бор"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40	61,40
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347	1,347
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438	0,438
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385	1,385
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
<b>15. Котельная "Голыгино"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100	37,100
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093



№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740	0,740
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811	0,811
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834	0,834
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446	2,446
<b>16. Котельная "Черусти-ДК"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900	4,900
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>17. Котельная "Черусти-школа"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500	4,500
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>18 Котельная "Власово"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700	19,700
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529	0,529
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
<b>19 Котельная "Новосидориха"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>20 Котельная "Маврино"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21. Котельная "Черусти-ДУ2"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50	17,50
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22. Котельная "Подсобное хозяйство"											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100	7,100
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,686	0,686	0,686	0,686	0,599	0,599	0,599	0,599	0,599
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,160	0,160	0,160	0,160	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>23. Котельная "Кобелево"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90	6,90
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	0,895	0,895	0,895
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>24. Котельная "Черусти-ж/д № 3"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>25. Котельная "Бордуки"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>26. Котельная "Кривандино,36"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>27. Котельная "Кривандино, ул. Шмидта, 26"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
28 Котельная «Черусти, ул. Майская, 1»											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800	3,800
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29 Котельная «Черусти, дет.сад»											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000



№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>30. Котельная "Пустоши"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	61,20	61,20	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,153	0,153	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	1,220	1,220	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	1,336	1,336	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423	1,423
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	1,761	1,761	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118	2,118
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,004	0,004	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	1,377	1,377	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468	1,468
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>31. Котельная "Пустоша"</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	62,100	62,100	62,100	62,100	62,100	62,100	62,100	62,100	62,100
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357	1,357

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823	0,823
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397	1,397
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>32. Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0	370,0
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	5296,3	5296,3	5629,6	5629,6	5629,6	5629,6	5629,6	5629,6	5950
3	нормативные утечки	м. куб./ч	16,872	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	14,533
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	105,926	105,926	112,592	112,592	112,592	112,592	112,592	112,592	118,999
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	19,032	76,864	76,864	76,864	76,864	76,864	76,864	76,864	81,237
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	961,5073	885,221	877,7	877,7	877,7	877,7	877,7	877,7	927,645
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	1,212	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,276	1,349
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	124,011	120,953	127,619	127,619	127,619	127,619	127,619	127,619	134,881
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	137,44	149,271	143,737	143,463	143,463	143,463	143,463	143,463	130,572
	Примечание	Прогноз выполнен без учёта потребителей микрорайона «Жерва».									
<b>33.Котельная «Энерготехникум»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30	11,30

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
3	нормативные утечки	м. куб./ч	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	4,741	4,741	4,741	4,741	4,741	4,741	4,741	4,741	4,741
34 Котельная «Западная»											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	611,510	867,700	980,290	989,380	989,380	989,380	989,380	989,380	989,380
3	нормативные утечки	м. куб./ч	1,528	2,169	2,451	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473	2,473
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	12,230	17,354	19,606	19,788	19,788	19,788	19,788	19,788	19,788
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	13,387	18,996	21,461	21,660	21,660	21,660	21,660	21,660	21,660
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	42,214	74,320	74,933	74,933	74,933	74,933	74,933	74,933
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,000	0,096	0,170	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	13,758	13,854	22,227	22,432	22,432	22,432	22,432	22,432	22,432
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	11,242	11,146	2,773	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568	2,568

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
<b>35 Котельная «Восточная»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000	25,000
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	532,565	667,62	719,802	780,998	780,998	780,998	780,998	780,998	780,998
3	нормативные утечки	м. куб./ч	1,331	1,669	1,800	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	10,651	13,352	14,396	15,620	15,620	15,620	15,620	15,620	15,620
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	11,658	14,615	15,759	17,098	17,098	17,098	17,098	17,098	17,098
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	0,000	31,282	50,046	72,051	72,051	72,051	72,051	72,051	72,051
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	0,00	0,071	0,114	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	11,982	15,092	16,310	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737	17,737
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	13,018	9,908	8,690	7,263	7,263	7,263	7,263	7,263	7,263
<b>36.Котельная «Керва»</b>											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310
3	нормативные утечки	м. куб./ч	-	-	-	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	-	-	-	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	-	-	-	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,000
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,150
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.Котельная «Северная грива», д.22											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	нормативные утечки	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.Котельная «Северная грива» , д.26											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	нормативные утечки	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Показатели баланса производительности ВПУ	Ед. изм.	2022 г.	2023г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2031 гг	2032-2036 гг.	2037-2041 гг.
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.Котельная «Северная грива» , д.27											
1	Номинальная производительность ВПУ	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	объём системы теплоснабжения (п. 6.16 в СП 124.13330.2012)	м. куб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	нормативные утечки	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	аварийная подпитка "сырой" водой	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	нормативный объём годовой подпитки	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	нужды ГВС	тыс. м. куб./год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	нормативные утечки ГВС	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Расход воды на подпитку	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	Резерв (убыток)	м. куб./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-

#### **4. РАЗДЕЛ. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОГРУГА ШАТУРА**

##### **4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения Городского округа Шатура (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, переводы нагрузок, переход на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения)**

Все варианты развития системы теплоснабжения городского поселения Шатура сформированы на основе территориально-распределенного прогноза изменения тепловой нагрузки, приведенного в книге 2 п.2.5. «Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе».

Согласно рассмотренных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединённой тепловой нагрузки определены основной и, где необходимо, альтернативный сценарий деятельности теплоисточника.

Так как перспективное развитие системы теплоснабжения соответствует приоритетному сценарию ранее утвержденной схемы теплоснабжения, рассматривается один вариант, представленный в таблице 4.1-1

Таблица 4.1-1 Предлагаемые варианты развития схемы теплоснабжения городского округа Шатура на перспективу до 2041 года

Источники тепловой энергии								
1	Котельная "Шатурторф"	Сохранение тепловой мощности котельной до 12,90 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) мощностью 15 МВт (12,90 Гкал/ч) для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую от котельной и вывод из эксплуатации существующей газовой котельной	123,42	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) мощностью 15 МВт (12,90 Гкал/ч) для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую от котельной и вывод из эксплуатации существующей газовой котельной	123,42	2024-2027
2	Котельная "Левашево"	Сохранение тепловой мощности котельной до 9,18 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Реконструкция газовой котельной д. Левашево с уменьшением установленной мощности до 7 МВт (6,02 Гкал/ч)	67,06	Реконструкция газовой котельной д. Левашево с уменьшением установленной мощности до 7 МВт (6,02 Гкал/ч)	67,06	2025-2027
3	Котельная "ЦУС "Мир"	Сохранение тепловой мощности котельной до 8,60 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Строительство газовой когенерационной газотурбинной электростанции с.Кривандино, ЦУС «Мир» с установленной мощности до 25,0 МВт (21,5 Гкал/ч)	5000	Строительство газовой когенерационной газотурбинной электростанции с.Кривандино, ЦУС «Мир» с установленной мощности до 25,0 МВт (21,5 Гкал/ч)	5000	2023-2025
4	Котельная "Туголесский Бор"	Сохранение тепловой мощности котельной до 8,60 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую от котельной.	57,212	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) мощностью 10 МВт (8,6 Гкал/ч) для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую от котельной и вывод из эксплуатации существующей газовой котельной	95,81	Строительство газовой котельной мощностью 10 МВт (8,6 Гкал/ч) для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую от котельной и вывод из эксплуатации существующей газовой котельной	95,81	2023-2024
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	Сохранение тепловой мощности котельной до 6,02 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Сохранение тепловой мощности котельной до 6,02 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Сохранение тепловой мощности котельной до 6,02 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	-



6	Котельная "Мишеронский"	Сохранение тепловой мощности котельной до 13,0 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения и обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую.	63,814	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) мощностью 11,0 МВт (9,460 Гкал/ч) п. Мишеронский, городской округ Шатура, Московской области для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую	106,97	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) мощностью 11,0 МВт (9,460 Гкал/ч) п. Мишеронский, городской округ Шатура, Московской области для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую	106,97	2023-2024
7	Котельная "Бакшеево"	Сохранение тепловой мощности котельной до 13,0 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую.	80,317	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) мощностью 10,0 МВт (8,6 Гкал/ч) п. Бакшеево, городской округ Шатура, Московской области для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую	95,81	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) мощностью 10,0 МВт (8,6 Гкал/ч) п. Бакшеево, городской округ Шатура, Московской области для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую	95,81	2023-2024
8	Котельная "Черустиновая"	Сохранение тепловой мощности котельной до 5,78 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Сохранение тепловой мощности котельной до 5,78 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Сохранение тепловой мощности котельной до 5,78 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	-
9	Котельная «Радовицкий»	Сохранение тепловой мощности котельной до 13,0 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения, перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую.	60,514	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) мощностью 10 МВт (8,6 Гкал/ч) п. Радовицкий, городской округ Шатура, Московской области для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую	95,81	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) мощностью 10 МВт (8,6 Гкал/ч) п. Радовицкий, городской округ Шатура, Московской области для обеспечения перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую	95,81	2023-2024
10	Котельная "Пышлицы"	Сохранение тепловой мощности котельной до 12,90 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) с. Пышлицы мощностью 6 МВт (5,16 Гкал/ч)	67,63	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) с. Пышлицы мощностью 6 МВт (5,16 Гкал/ч)	67,63	2027-2029
11	Котельная "Белое Озеро"	Сохранение тепловой мощности котельной до 2,58 Гкал/ч для	0	Сохранение тепловой мощности котельной до 2,58 Гкал/ч для	0	Сохранение тепловой мощности котельной до 2,58 Гкал/ч для	0	-







		обеспечения надёжности теплоснабжения.		обеспечения надёжности теплоснабжения.		обеспечения надёжности теплоснабжения.		
30	«ГРЭС-Шатура»	Сохранение тепловой мощности котельной до 344,30 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Сохранение тепловой мощности котельной до 344,30 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и повышения надёжности теплоснабжения с проведением мероприятий инвестиционной программы.	2,852	Сохранение тепловой мощности котельной до 344,30 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и повышения надёжности теплоснабжения с проведением мероприятий инвестиционной программы.	2,852	-
31	Котельная «Энерготехникум»	Сохранение тепловой мощности котельной до 4,50 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Сохранение тепловой мощности котельной до 4,50 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	Сохранение тепловой мощности котельной до 4,50 Гкал/ч для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей и обеспечения надёжности теплоснабжения.	0	-
32	Котельная «Керва»	Обеспечение тепловой энергии от «ГРЭС-Шатура»	0	Строительство газовой блочно-модульной (БКМ) котельной мощностью 10 МВт (8,6 Гкал/ч) для обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»	104,2	Строительство газовой блочно-модульной котельной (БКМ) мощностью 10 МВт (8,60 Гкал/ч) для обеспечения надёжности теплоснабжения, заменяющего «ГРЭС-Шатура»	104,2	2023-2024
33	Котельная «ул. Строителей»	Обеспечение тепловой энергии от «ГРЭС-Шатура»	0	Строительство водогрейной котельной мощностью 50 МВт (43 Гкал/час) для обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»	159,75	Строительство водогрейной котельной мощностью 50 МВт (43 Гкал/час) для обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»	159,75	2024-2025
34	Котельная «ул. Московская»	Обеспечение тепловой энергии от «ГРЭС-Шатура»	0	Строительство водогрейной котельной мощностью 50 МВт (43 Гкал/час) для обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»	159,75	Строительство водогрейной котельной мощностью 50 МВт (43 Гкал/час) для обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»	159,75	2024-2025
35	Котельная «ул. Чехова»	Обеспечение тепловой энергии от «ГРЭС-Шатура»	0	Строительство газовой блочно-модульной (БКМ) котельной мощностью 3МВт (2,58 Гкал/ч) для	19,821	Строительство газовой блочно-модульной (БКМ) котельной мощностью 12 МВт (2,58 Гкал/ч) для	19,821	2024-2025

				обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»		обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»		
36	Котельная «Большевик»	Обеспечение тепловой энергии от «ГРЭС-Шатура»	0	Строительство газовой блочно-модульной (БКМ) котельной мощностью 3 МВт (2,58 Гкал/ч) для обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»	19,821	Строительство газовой блочно-модульной (БКМ) котельной мощностью 12 МВт (2,58 Гкал/ч) для обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»	19,821	2024-2025
37	Котельная «Советская»	Обеспечение тепловой энергии от «ГРЭС-Шатура»	0	Строительство водогрейной котельной мощностью 50 МВт (43 Гкал/час) для обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»	159,75	Строительство водогрейной котельной мощностью 50 МВт (43 Гкал/час) для обеспечения надёжности теплоснабжения и в качестве источника, заменяющего «ГРЭС-Шатура»	159,75	2024-2026
	Итого по источникам тепловой энергии		261,857		6319,714		6319,714	
Тепловые сети и сооружения на них								
36	Котельная «Дмитровский Погост»	-	-	Реконструкция Центрального теплового пункта №1 с. Дмитровский погост, ул. Ленина с установленной мощностью 2 МВт (1,72 Гкал/ч)	10	Реконструкция Центрального теплового пункта №1 с. Дмитровский погост, ул. Ленина с установленной мощностью 2 МВт (1,72 Гкал/ч)	10	2023
		-	-	Реконструкция Центрального теплового пункта №2 с. Дмитровский погост, ул. Футбольная с установленной мощностью 3,5 МВт (3,01 Гкал/ч)	20	Реконструкция Центрального теплового пункта №2 с. Дмитровский погост, ул. Футбольная с установленной мощностью 3,5 МВт (3,01 Гкал/ч)	20	2023
		-	-	Реконструкция Центрального теплового пункта №3 с. Дмитровский погост, ул. Гришина с установленной мощностью 3,5 МВт (3,01 Гкал/ч)	20	Реконструкция Центрального теплового пункта №3 с. Дмитровский погост, ул. Гришина с установленной мощностью 3,5 МВт (3,01 Гкал/ч)	20	2023

				Реконструкция тепловых сетей с. Дмитровский погост протяженностью 8,961 км	139,97	Реконструкция тепловых сетей с. Дмитровский погост протяженностью 8,961 км	139,97	2023-2027
37	Котельная «Шатурторф»	-	-	Реконструкция тепловых сетей п. Шатурторф протяженностью 0,759 км	9,07	Реконструкция тепловых сетей п. Шатурторф протяженностью 0,759 км	9,07	2023-2027
38	Котельная «Левосево»	-	-	Реконструкция тепловых сетей д. Левосево протяженностью 2,0 км	26,28	Реконструкция тепловых сетей д. Левосево протяженностью 2,0 км	26,28	2025-2027
39	Котельная «Осаново-Дубовое»	-	-	Реконструкция тепловых сетей п. Осаново-Дубовое протяженностью 1,560 км	10,23	Реконструкция тепловых сетей п. Осаново-Дубовое протяженностью 1,560 км	10,23	2028-2031
40	Котельная с. Кривандино ЦУС «Мир»	-	-	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "ЦУС Мир" протяженностью 1,6 км	27,3	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "ЦУС Мир" протяженностью 25,652 км	553,974	2023-2025
41	Котельная п. Туголесский Бор			Реконструкция тепловых сетей п. Туголесский Бор протяженностью 3,134 км	44,45	Реконструкция тепловых сетей п. Туголесский Бор протяженностью 3,134 км	44,45	2023-2026
42	Котельная п. Бакшеево			Реконструкция тепловых сетей п. Бакшеево протяженностью 1,800 км	25,33	Реконструкция тепловых сетей п. Бакшеево протяженностью 1,800 км	25,33	2023-2026
43	Котельная с. Средниково			Реконструкция тепловых сетей с. Средниково протяженностью 4,370 км	21,96	Реконструкция тепловых сетей с. Средниково протяженностью 4,370 км	21,96	2027-2030
44	Котельная с. Пышлицы			Реконструкция тепловых сетей с. Пышлицы протяженностью 3,000 км	84,6	Реконструкция тепловых сетей с. Пышлицы протяженностью 3,000 км	84,6	2027-2030
45	Котельная п. Радовицкий			Реконструкция тепловых сетей п. Радовицкий протяженностью 1,100 км	20,93	Реконструкция тепловых сетей п. Радовицкий протяженностью 1,100 км	20,93	2023-2026
46	Котельная п. Мишеронский			Реконструкция тепловых сетей п. Мишеронский протяженностью 3,500 км	59,37	Реконструкция тепловых сетей п. Мишеронский протяженностью 3,500 км	59,37	2023-2026
47	Котельная г. Шатура мкр. Керва			Реконструкция тепловых сетей мкр. Керва протяженностью 4,000 км	59,37	Реконструкция тепловых сетей мкр. Керва протяженностью 4,000 км	59,37	2023-2026
48	Котельная Подсобное хозяйство ГРЭС			Реконструкция тепловых сетей Подсобное хозяйство ГРЭС протяженностью 0,912 км	4,68	Реконструкция тепловых сетей Подсобное хозяйство ГРЭС протяженностью 0,912 км	4,68	2023-2024

49	Котельная «Западная»			Реконструкция тепловых сетей г. Рошаль протяженностью 38,00 км	800	Реконструкция тепловых сетей г. Рошаль протяженностью 38,00 км	800	2023-2030
50	Котельная «Восточная»			Строительство сетей горячего г. Рошаль протяженностью 38,00 км	800	Строительство сетей горячего г. Рошаль протяженностью 38,00 км	800	2023-2030
51	г. Шатура			Строительство сетей горячего г. Шатура протяженностью 28,00 км	697	Строительство сетей горячего г. Шатура протяженностью 28,00 км	697	2023-2025
	Итого по сетям теплоснабжения				2880,54		3407,214	
Строительство сетей ГВС по переводу потребителей на закрытую систему ГВС								
52	Котельная «Шатурторф»	-	-	Строительство сетей горячего водоснабжения п. Шатурторф 0150-32 протяженностью 10,0 км	100	Строительство сетей горячего водоснабжения п. Шатурторф 0150-32 протяженностью 10,0 км	100	2025-2030
53	Котельная «Левашево»	-	-	Строительство сетей горячего водоснабжения д. Левашево 0150-32 протяженностью 2,0 км	26,28	Строительство сетей горячего водоснабжения д. Левашево 0150-32 протяженностью 2,0 км	26,28	2025-2030
54	Котельная «Кобелево»	-	-	Строительство сетей горячего водоснабжения д. Кобелево 057-32 протяженностью 1,0 км	10	Строительство сетей горячего водоснабжения д. Кобелево 057-32 протяженностью 1,0 км	10	2025-2030
55	Котельная п. Туголесский Бор			Строительство сетей горячего водоснабжения п. Туголесский Бор 015057 протяженностью 6,0 км	84,6	Строительство сетей горячего водоснабжения п. Туголесский Бор 0150-57 протяженностью 6,0 км	84,6	2025-2030
56	Котельная п. Бакшеево			Строительство сетей горячего водоснабжения п. Бакшеево 0150-32 протяженностью 6,0 км	84,6	Строительство сетей горячего водоснабжения п. Бакшеево 0150-32 протяженностью 6,0 км	84,6	2025-2030
57	Котельная п. Радовицкий			Строительство сетей горячего водоснабжения п. Радовицкий 0150-32 протяженностью 6,0 км	84,6	Строительство сетей горячего водоснабжения п. Радовицкий 0150-32 протяженностью 6,0 км	84,6	2025-2030
58	Котельная п. Мишеронский			Строительство сетей горячего водоснабжения п. Мишеронский 0150-32 протяженностью 6,0 км	84,6	Строительство сетей горячего водоснабжения п. Мишеронский 015032 протяженностью 6,0 км	84,6	2025-2030
59	Котельная г. Шатура мкр. Керва			Строительство сетей горячего водоснабжения мкр. Керва 0108-32 протяженностью 3,0 км	84,6	Строительство сетей горячего водоснабжения мкр. Керва 0108-32 протяженностью 3,0 км	84,6	2023-2024



60	Котельная Подсобное хозяйство			Строительство сетей горячего Подсобное хозяйство ГРЭС 0108-32 протяженностью 0,912 км	10	Строительство сетей горячего Подсобное хозяйство ГРЭС 0108-32 протяженностью 0,912 км	10	2025-2030
	Итого по переводу потребителей на закрытую систему ГВС				569,28		569,28	
	ВСЕГО		261,857		9769,534		10296,21	

При рассмотрении вариантов развития, решаются вопросы с переводом котельных, работающих на угле и электроэнергии на природный газ, а также перевода потребителей ГВС с открытой системы на закрытую.

#### **4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития системы теплоснабжения Городского округа Шатура на основании расчета тарифных последствий для отдельной системы теплоснабжения и в целом по ресурсоснабжающей организации**

Выбор приоритетного варианта перспективного развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.

Оценивая каждый из вариантов развития системы теплоснабжения городского округа Шатура, все вложения в основном будут оплачены потребителями. Анализ выбора варианта развития приведен в таблице 4.2-1.

**Таблица 4.2-1 Анализ выбора варианта развития систем теплоснабжения городского округа Шатура**

№ п/п	Показатели развития	Первый вариант	Второй вариант	Третий вариант
1	Тепловая мощность котельных, Гкал/ч	565,305 Гкал/ч	697,65 Гкал/ч	697,65 Гкал/ч
2	Стоимость мероприятий по развитию системы теплоснабжения, тыс. руб.	261 857,0 тыс. руб.	9 769 534 тыс. руб.	10 296 208 тыс. руб.
3	Выработка тепловой энергии, Гкал	639880,65 Гкал	691734,42 Гкал	691734,42 Гкал
4	Необходимая валовая выручка с учетом индексации без оценки мероприятий, тыс. руб.	1632716,05 тыс. руб.	1678574,63 тыс. руб.	1655743,51 тыс. руб.
5	Тариф на тепловую энергию без оценки мероприятий, руб.	2551,60 руб.	2598,98 руб.	2587,63 руб.
6	Необходимая валовая выручка с учетом мероприятий, тыс. руб.	2293634,89 тыс. руб.	2149798,79 тыс. руб.	2070719,86 тыс. руб.
7	Тариф на тепловую энергию с учетом оценки мероприятий, руб.	3584,47 руб.	3680,91 руб.	3545,51 руб.
8	Изменение тарифа на тепловую энергию с учетом оценки мероприятий, руб.	+1032,87 руб.	+1081,93 руб.	+981,88 руб.
9	Изменение тарифа на тепловую энергию с учетом оценки мероприятий, руб. %	140,48 %	141,63%	138,30 %

Исходя из технико-экономического сравнения вариантов развития приоритетным вариантом перспективного развития системы теплоснабжения городского округа Шатура является третий вариант развития, так как изменения тарифов различаются на 2,13 % (=138,30%: 18 лет=2,13 %) в год, при этом снижение тепловой мощности при третьем варианте составляет 8,73 %.

## **5. РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

### **5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии**

#### **Обоснование строительства источников теплоснабжения в Г.о. Шатура и строительства сетей теплоснабжения**

На данный момент на территории города Шатура существует единственный источник теплоснабжения – Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» и проложено 210 км сетей, в том числе бесхозяйные в однострубно́м исполнении для услуг отопления и ГВС в комбинированной прокладке (наружной, подземной, канальной, бесканальной).

1. Обеспечение бесперебойного теплоснабжения и горячего водоснабжения в течение года.
2. Улучшение внешнего вида города обеспечением подземной прокладкой сетей.
3. Обеспечение циркуляционного режима ГВС для улучшения качества предоставления услуги (70% на территории города тупиковая система ГВС или 50% всех потребителей города - 19 тыс. человек).
4. Организация предоставления централизованной услуги ГВС ул. Чехова, ул. Светлая, ул. 40 лет Октября, ул. Вокзальная, ул. Большевик в том числе в школе №5 и детском саду №16.
5. Улучшение показателей энергоэффективности передачи тепловой энергии и горячего водоснабжения в том числе и качества предоставления услуг путем перекладки и балансировки сетей.
6. Сокращение потерь в сетях путем расположения источников в радиусе эффективности.
7. Перевод тепловых сетей из опасных производственных объектов путем изменения графика тепловой сети.
8. Организация закольцовки источников теплоснабжения для повышения надежности тепловой схемы и для обеспечения резерва тепловой мощности при новом строительстве объектов.
9. Снижение удельного расхода топлива на единицу мощности обеспечит снижение нагрузки на топливно-балансовые решения по Городскому округу Шатура и сдержит рост тарифа.

Мероприятия планируется провести в 3 этапа.

Этап №1 2023-2025 г.г.:

1. Проектирование сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения в городе Шатура (в т.ч. мкр Керва) 28 км сетей (17,00 млн рублей).
2. Проектирование и строительство 2-х источников:
  - 2.1. котельной по адресу: ул. Строителей на 50 МВт (540,00 млн рублей);
  - 2.2. блочно-модульной котельной по адресу: мкр Керва на 11,9 МВт (130,00 млн рублей)
3. Строительство сетей в мкр Керва – 20 км сетей – 240,00 млн рублей.

**Общая стоимость 1 этапа – 927,00 млн рублей**

Этап №2 2024-2025 г.г.:

1. Проектирование и строительство 3-х источников и строительство сетей:
  - 1.1. котельной по адресу: ул. Московская 22 на 50 МВт (540,00 млн рублей);
  - 1.2. блочно-модульной котельной по адресу: ул. Чехова на 3 МВт (35,00 млн рублей);
  - 1.3. блочно-модульной котельной по адресу: ул. Большевик на 3 МВт (35,00 млн рублей);
  - 1.4. строительство сетей горячего водоснабжения 14 км сетей в двухтрубном исполнении (340,00 млн рублей).

**Общая стоимость 2 этапа – 950,00 млн рублей.**

Этап №3 2025-2026 г.г.:

1. Строительство котельной по адресу: ул. Советская на 50 МВт (540,00 млн рублей).
2. Строительство сетей горячего водоснабжения с последующей балансировкой 14 км сетей в двухтрубном исполнении (340,00 млн рублей).

**Общая стоимость 3 этапа – 880,00 млн рублей.**

**Предварительная стоимость 3-х этапов – 2 757,00 млн рублей.**

Окончательная стоимость – после прохождения экспертизы.

В 2022 заключен контракт на разработку ПИР котельной в п. Туголесский бор за счет средств местного бюджета. В целях реализации мероприятий по строительству котельной необходимо включение в программу 119,0 млн рублей.

В 2022 году в с. **Власово** (392 человека) была построена БМК. В целях надежного обеспечения теплоснабжением потребителей необходимо предусмотреть строительство новых сетей теплоснабжения и ГВС в размере 0,492 км (в однотрубном исчислении). Необходимо

строительство АГВ для теплоснабжения здания Дома культуры, в котором также арендует помещение Почта России. Ориентировочная стоимость работ – 5,3 млн рублей.

Необходимо предусмотреть проектирование сетей теплоснабжения и ГВС в 49,3 км (в однострубно́м исчислении) **мкр Шатурторф** (3500 человек), с перспективой строительства котельной мощностью 15 МВт и 3-х ЦТП. Ориентировочная стоимость работ по ПИР сетей – 75,00 млн рублей.

Существующая котельная в мкр Шатурторф 1965 года постройки, открытая система теплоснабжения.

В 2023-2028 году – ПИР и СМР сетей теплоснабжения и ГВС 123,8 км (в однострубно́м исчислении) в населенных пунктах: **Бакшеево, Мишеронь, Радовицкий, Туголесский бор** (12 200 человек). 2023-2024 годы: **Бакшеево, Мишеронь, Радовицкий**; 2027-2028годы: **Туголесский бор**. В 2023 году в ГП включены работы по строительству БМК в указанных пунктах.

Ориентировочная стоимость работ по ПИР сетей – 300,00 млн рублей, СМР – 1 500,00 млн рублей.

**Село Пышлицы** (1515 человек): ПИР и СМР БМК мощностью 6 МВт и сетей теплоснабжения и ГВС 13,3 км (в однострубно́м исчислении). Ориентировочная стоимость работ по ПИР: БМК 5,00 млн рублей, сетей 20,00 млн рублей, СМР БМК 60,00 млн рублей, сетей 160,00 млн рублей.

**Деревня Лешово** (1465 человек): ПИР и СМР сетей теплоснабжения и ГВС 15,6 км и реконструкция котельной в ЦТП, после строительства котельной по адресу: ул. Строителей. Ориентировочная стоимость работ по ПИР сетей – 25,00 млн рублей, СМР 190,00 млн рублей.

**Посёлок центральной усадьбы совхоза "Мир"**(3131 человек): ПИР и СМР сетей теплоснабжения и ГВС 12,83 км (в однострубно́м исчислении) и БМК мощностью 11,9 МВт. Ориентировочная стоимость работ по ПИР сетей – 25,00 млн рублей, СМР 160,00 млн рублей. Ориентировочная стоимость работ по ПИР БМК – 10 млн рублей, СМР 119,00 млн рублей.

**Село Средниково** (939 человек): ПИР и СМР сетей теплоснабжения и ГВС 12,1 км (в однострубно́м исчислении) и БМК мощностью 6 МВт. Ориентировочная стоимость работ по ПИР сетей – 20,00 млн рублей, СМР 150,00 млн рублей.

Ориентировочная стоимость работ по ПИР БМК – 5,00 млн рублей, СМР 60,00 млн рублей.

После ввода в эксплуатацию новых котельных возможна ликвидация не эффективных, морально и физически изношенных источников тепловой энергии.

Зоны перспективной многоквартирной жилой и общественно-деловой застроек города, предусмотренные ГП, а также перспективные производственные и коммунальные зоны города, для которых планируется централизованное теплоснабжение, располагаются в пределах существующей зоны действия системы теплоснабжения. Централизованное теплоснабжение перспективных многоквартирной жилой и общественно-деловой застроек города предлагается организовать путём присоединения к магистрали №III Ду500 Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

Для теплоснабжения микрорайона «Керва» г. Шатура схемой теплоснабжения предусмотрен проект по строительству газовой котельной мощностью 10,23 Гкал/ч.

## **5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.**

**Поселок Осаново-Дубовое (928 человек):** Реконструкция, ПИР сетей теплоснабжения и ГВС 11,9 км (в однострубно́м исчислении). Ориентировочная стоимость работ по ПИР сетей – 20,00 млн рублей.

**Рабочий поселок Черусти (3600 человек):** ПИР и СМР сетей теплоснабжения и ГВС 6,83 км (в однострубно́м исчислении), и модернизация котельной по ул. Новая. Ориентировочная стоимость работ по ПИР сетей – 15,00 млн рублей, СМР сетей – 85,00 млн рублей. Модернизация котельной – 5,00 млн рублей.

**Село Дмитровский погост (2149 человек):** планируется включение в программу развития сельских территорий. Реконструкция 3 ЦТП, капитальный ремонт сетей.

### **Деревня Гольгино (190 человек): Реконструкция**

ПИР и СМР сетей теплоснабжения и ГВС 2,3 км (в однострубно́м исчислении)

Ориентировочная стоимость работ по ПИР сетей – 2,00 млн рублей, СМР 30,00 млн рублей.

Существующие котельные системы централизованного теплоснабжения Городского округа Шатура предлагается сохранить на долгосрочную перспективу и использовать как источники (системы) централизованного теплоснабжения.

### **5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения приведены в таблице 5.3-1. (проекты группы «Б»).

### **5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных в Городском округе Шатура.**

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных в Городском округе Шатура не планируется.

Таблица 5.3-1 Мероприятия по реконструкции и техническому перевооружению существующих источников тепловой энергии по городскому округу Шатура на 2023-2041 гг.

Номер проекта	Наименование проекта	Описание проекта и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах 2022г (с учётом ИПЦ=1,025), млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2022 г)		
			описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина снижения постоянных издержек за счёт реализации проекта, млн.руб	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
Б1	Реконструкция газовой котельной д.Левосево провод в ЦТП	-	УТМ	МВт	7	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-08	7,527	0,6	31,613	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2025-2027	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	1	23,54
Б2	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной п. Бакшеево в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	12	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-09	5,983		71,796	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2022-2024	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	1	17,6
Б3	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной п. Радовицкий в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	12	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-09	5,983		71,796	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2022-2024	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	1	17,6
Б4	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной п. Мишеронский в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	12	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-09	5,983		71,796	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2022-2024	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	1	17,6
Б5	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной п. Туголесский Бор в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	12	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-09	5,983		71,796	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2022-2024	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	1	17,6
Б6	Строительство водогрейной котельной г.	-	УТМ	МВт	50	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-12	3,195	-	159,75	средства бюджета городского округа Шатура, средства	2023-2026	Повышение надёжности и энергоэффективности	1	1700



Номер проекта	Наименование проекта	Описание проекта и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах 2022г (с учётом ИПЦ=1,025), млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2022 г)		
			описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина снижения постоянных издержек за счёт реализации проекта, млн.руб	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
	Шатура, ул. Строителей в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)								бюджета Московской области		теплоснабжения. Снижение издержек.			
Б7	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной п. ЦУС «Мир» в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	25	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-09	5,983		71,796	Внебюджетное финансирование (инвестиционный источник)	2023-2025	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	1	17,6
Б8	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной г. Шатура, мкр. Керва в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	12	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-09	5,983	-	71,796	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2023-2025	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	0	1225
Б9	Строительство водогрейной котельной г. Шатура, ул. Московская в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	50	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-12	3,195	-	159,75	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2024-2028	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	1	20
Б10	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной г. Шатура, ул. Чехова в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	3	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-02	6,607	-	19,821	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2024-2026	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	0	15
Б11	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной г. Шатура, ул. Большевик в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	3	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-02	6,607	-	19,821	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2024-2026	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	0	-
Б12	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной с. Пышлицы в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	6	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-08	7,527		45,162	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2027-2029	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	0	-
Б13	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной п. Шатурторф в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	15	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-09	5,983		89,745	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета	2024-2027	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	0	-

Номер проекта	Наименование проекта	Описание проекта и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах 2022г (с учётом ИПЦ=1,025), млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2022 г)		
			описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина снижения постоянных издержек за счёт реализации проекта, млн.руб	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
									Московской области					
Б14	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной с. Середниково в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	6	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-08	7,527		45,162	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2027-2029	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек.	1	16
Б15	Строительство водогрейной котельной г. Шатура, ул. Советская в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	-	УТМ	МВт	50	НЦС 81-02-19-2022 расценка 19-02-001-12	3,195	-	159,75	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	2026-2030	Повышение надёжности и энергоэффективности теплоснабжения. Снижение издержек. Улучшение экологической обстановки в населённом пункте.	-	-
Б16	Замена светильников, сети потолочного освещения котельного отделения блоков №1-6, в связи с переходом на светодиодное освещение	Замена светильников потолочного освещения котельного отделения на светодиодные	Оценочная стоимость мероприятий принята из инвестиционной программы Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 гг.						3,29	Амортизационные отчисления	2024	Снижение потребляемой мощности осветительного оборудования с 91,6 кВт до 7,72 кВт за счет перехода на светодиодное освещение	-	-
Б17	Ремонт обмуровки котла ТМ-104 бл. №4	Ремонт обмуровки						2,74	Амортизационные отчисления	2024	Повышение надежности работы. Снижение издержек.			
Б18	Ремонт обмуровки котлов БКЗ-320-140 ст. №6, №7	Ремонт обмуровки						2,93	Амортизационные отчисления	2024	Повышение надежности работы. Снижение издержек.			
Б19	Ремонт обмуровки котла ТП-108 котлов ст.№1 А,Б	Ремонт обмуровки						1,57	Амортизационные отчисления	2025	Повышение надежности работы. Снижение издержек.			
Б20	Ремонт обмуровки котла ТП-108 котлов ст.№3 А,Б	Ремонт обмуровки						1,57	Амортизационные отчисления	2025	Повышение надежности работы. Снижение издержек.			
Б21	Ремонт обмуровки котла ТП-108 котлов ст.№2 А,Б	Ремонт обмуровки						1,73	Амортизационные отчисления	2026	Повышение надежности работы. Снижение издержек.			

Номер проекта	Наименование проекта	Описание проекта и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах 2022г (с учётом ИПЦ=1,025), млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2022 г)		
			описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина снижения постоянных издержек за счёт реализации проекта, млн.руб	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
Б22	Ремонт обмуровки котла ТМ-104 бл. №5	Ремонт обмуровки	Оценочная стоимость мероприятий принята из инвестиционной программы Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 гг.						Амортизационные отчисления	2026	Повышение надежности работы. Снижение издержек.			
Б23	Техническое перевооружение нагрева горячего водоснабжения от системы теплоснабжения	Установка нагрева горячего водоснабжения от системы теплоснабжения												
Б24	Техническое перевооружение ТА-3 с перелопачиванием рабочих лопаток 26, 30 ступеней ЦНД	Замена срезанных выше мостика лопаток 26 и 30 ступеней РНД на новые												
Б25	Техническое перевооружение агрегата насосного типа ЭЦВ 12-160-100 на артезианской скважине № 13	Насосы												
Б26	Техническое перевооружение агрегата насосного типа ЭЦВ 12-160-100 на артезианской скважине №4	Насосы												
	ВСЕГО													
								1233,03						

### **5.5 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**

Вывод из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии Городского округа Шатура, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно не планируется.

### **5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии**

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не планируется.

### **5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода**

Источником тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории Городского округа Шатура является Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро», обслуживающий город Шатура. Расширение зоны действия данного источника в связи с реализацией строительства согласно Генерального плана развития не выходит за пределы города Шатура. Перевод существующих источников тепловой энергии в пиковый режим работы котельных не целесообразно, ввиду отсутствия дефицита тепловой мощности.

### **5.8 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**

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях, при изменяющихся в течение отопительного периода внешних

климатических условиях. Температура воды в системе ГВС, при изменении температуры наружного воздуха, является постоянной величиной.

В системе теплоснабжения Городского округа Шатура используется второй способ регулирования - качественное регулирование, основным преимуществом которого является установление стабильного гидравлического режима работы тепловых сетей.

В межотопительный период применяется качественно-количественное регулирование.

В таблице 5.8-1. представлена сведения о температурных графиках теплоисточников.

**Таблица 5.8-1 Сведения о температурных графиках источников теплоснабжения Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование теплоисточника	Теплоснабжающая организация	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
1	Котельная "Шатурторф"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	70/57	Нагретая вода
2	Котельная "Левашево"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	70/57	Нагретая вода
3	Котельная "ЦУС"Мир""	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
4	Котельная "Туголесский Бор"	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
6	Котельная "Мишеронский"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
7	Котельная "Бакшеево"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
8	Котельная "Черусти-новая"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
9	Котельная "Радовицкий"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
10	Котельная "Пышлицы"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
11	Котельная "Озеро Белое"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
12	Котельная "Средниково"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
13	Котельная "Дмитровский Погост"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
14	Котельная "Мещерский Бор"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	69/57	Нагретая вода
15	Котельная "Гольгино"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	69/57	Нагретая вода
16	Котельная "Черусти-ДК"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	69/57	Нагретая вода
17	Котельная "Черусти-школа"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
18	Котельная "Власово"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	69/57	Нагретая вода
19	Котельная "Новосидориха"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	69/57	Нагретая вода

№ п/п	Наименование теплоисточника	Теплоснабжающая организация	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
20	Котельная "Маврино"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	69/57	Нагретая вода
21	Котельная "Черусти-ДУ2"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	69/57	Нагретая вода
22	Котельная "Подсобное хозяйство"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	69/57	Нагретая вода
23	Котельная "Кобелево"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	69/57	Нагретая вода
24	Котельная "Черусти-ж/д№3"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	70/57	Нагретая вода
25	Котельная "Бордуки"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	75/57	Нагретая вода
26	Котельная "Кривандино-д.36"	МУП ШПТО ГХ	70/55 °С	70/57	Нагретая вода
27	Котельная "Кривандино, ул. Шмидга д.26"	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	70/57	Нагретая вода
28	Котельная "Черусти/майская-1"	ООО «Теплоинвест»	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
29	Котельная "Черусти-дет.сад"	ООО «Теплоинвест»	95/70 °С	70/55	Нагретая вода
30	Котельная "Пустоша"	ООО «Теплоинвест»	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
31	Котельная "Пустоши"	ООО «Теплоинвест»	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	150/70 °С (срезка 120/70 °С)	120/70	Нагретая вода
33	Котельная "Энерготехникум"	ГБПУ МО «ШЭТ»	95/70 °С	95/70	Нагретая вода
34	Котельная «Западная»	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая вода
35	Котельная «Восточная»	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая вода
36	Котельная «Северная Грива», д.22	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	69/57	Нагретая вода
37	Котельная «Северная Грива», д.26	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	69/57	Нагретая вода
38	Котельная «Северная Грива», д.27	МУП ШПТО ГХ	95/70 °С	69/57	Нагретая вода

**Источник:** данные теплоснабжающих организаций

В таблицах ниже приведен график зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха для котельных Городского округа Шатура, работающие по температурному графику 150/70°С (срезка 120/70 °С)

**Таблица 5.8-2 Котельные Городского округа Шатура, работающие по температурному графику 120/70°С**

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Используемый температурный график, °С	Температура точки излома, °С
Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»			
1	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	150/70 °С	120/70 °С

Согласовано:  
Заместитель главы  
Городского округа Шатура  
Т.В. Хотинская  
« 02 » « 08 » 2023г.

Согласовано:  
Главный инженер  
АО «Тепло Шатуры»  
С.В. Культешов  
« 02 » « 08 » 2023г.

Утверждаю:  
Главный инженер  
Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»  
С.Б. Овчинников  
« 02 » « 08 » 2023г.

**ГРАФИК**  
температур сетевой воды в тепловой сети  
Филиала "Шатурская ГРЭС" ПАО "Юнипро" на отопительный период 2023-2024 г.г.

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды, °С		Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды, °С		Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды, °С	
	Прямой сетевой воды	Обратной сетевой воды		Прямой сетевой воды	Обратной сетевой воды		Прямой сетевой воды	Обратной сетевой воды
12	60	48	-2	81	56	-16	119	74
11	60	48	-3	83	57	-17	120	74
10	60	48	-4	86	58	-18	120	74
9	60	48	-5	89	59	-19	120	74
8	60	48	-6	92	61	-20	120	74
7	60	48	-7	94	62	-21	120	73
6	60	48	-8	97	64	-22	120	73
5	61	49	-9	100	65	-23	120	73
4	64	49	-10	103	66	-24	120	73
3	66	49	-11	105	67	-25	120	73
2	69	50	-12	108	68	-26	120	73
1	72	52	-13	111	69	-27	120	72
0	75	53	-14	113	70	-28	120	72
-1	78	55	-15	116	72			

Заместитель главного инженера по внешним объектам

Зам. Начальника ПТС

С.Н. Бычков

К.В. Ребеко

Таблица 5.8-3 Температурный график 120/70°С

Датирование WIT

Согласовано:  
 Заместитель главы  
 Городского округа Шатура  
 Т.В. Хотинская  
 « 05 » 08 2023г.

Согласовано:  
 Главный инженер  
 АО «Тепло Шатуры»  
 С.В. Культешов  
 « 05 » 08 2023г.

Утверждаю:  
 Главный инженер  
 Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»  
 С.Б. Овчинников  
 « 05 » 08 2023г.

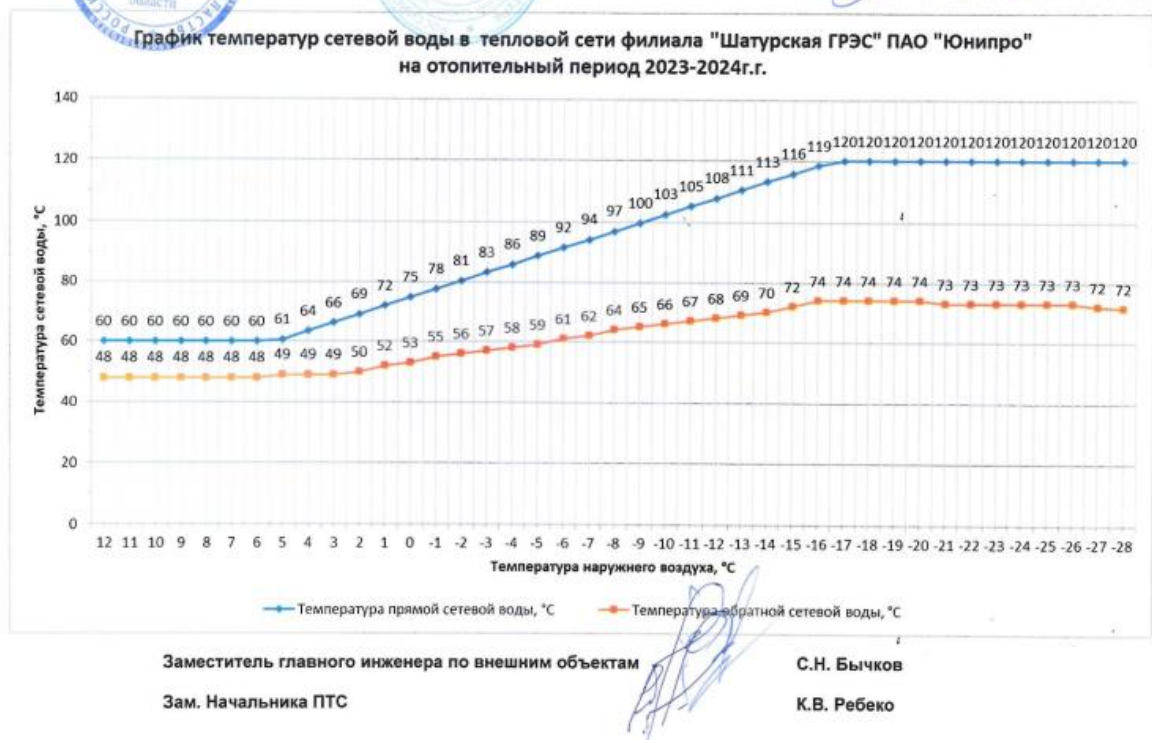


Таблица 5.8-4 График температур сетевой воды в тепловой сети Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»



В таблицах ниже приведен график зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха для котельных Городского округа Шатура, работающие по температурному графику 95/70°С.

**Таблица 5.8-5 Котельные Городского округа Шатура, работающие по температурному графику 95/70°С**

№ п/п	Тепловой источник	Зона действия	Теплоснабжающая организация	Используемый температурный график, °С
2	Котельная "ЦУС"Мир""	п. ЦУС МИР	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
3	Котельная "Туголесский Бор"	п. Туголесский Бор	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	95/70 °С
4	Котельная "Осаново-Дубовое"	п. Осаново-Дубовое	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
5	Котельная "Мишеронский"	п. Мишеронский	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
6	Котельная "Бакшеево"	п. Бакшеево	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
7	Котельная "Черусти-новая"	п. Черусти	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
8	Котельная "Радовицкий"	п. Радовицкий	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
9	Котельная "Пышлицы"	с. Пышлицы	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
10	Котельная "Озеро Белое"	п.Санатория «Озеро Белое»	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
11	Котельная "Середниково"	с. Середниково	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
12	Котельная "Дмитровский Погост"	с. Дмитровский Погост	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
13	Котельная "Черусти-школа"	п. Черусти	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
14	Котельная "Новосидориха"	д. Новосидориха	МУП «Шатурское ПТО ГХ	95/70 °С
15	Котельная "Кривандино-Шмидта,26"	с. Кривандино, ул.Шмидта, 26	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	95/70 °С
16	Котельная "Черусти/майская-1"	п. Черусти, ул. Майская, 1	ООО «Теплоинвест»	95/70 °С
17	Котельная "Черусти-дет.сад"	п. Черусти, ул. Вокзальная, 16	ООО «Теплоинвест»	95/70 °С
18	Котельная "Пустоша"	с. Пустоша	ООО «Теплоинвест»	95/70 °С
19	Котельная "Пустоши"	п. Пустоши	ООО «Теплоинвест»	95/70 °С
20	Котельная "Энерготехникум"	г. Шатура	ГБПУ МО "ШЭТ"	95/70 °С
21	Котельная «Западная»	г. Рошаль	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	95/70 °С
22	Котельная «Восточная»	г. Рошаль	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	95/70 °С

**Таблица 5.8-6 Температурный график 95/70°С**

T <sub>н</sub> , °С	Q	T <sub>в</sub> , °С	T <sub>1</sub> , °С	T <sub>2</sub> , °С	T <sub>3</sub> , °С
8	0,233	18,0	41,0	35,2	41,0
7	0,256	18,0	42,9	36,5	42,9
6	0,279	18,0	44,7	37,7	44,7
5	0,302	18,0	46,5	39,0	46,5
4	0,326	18,0	48,4	40,2	48,4
3	0,349	18,0	50,1	41,4	50,1

$T_n, ^\circ\text{C}$	$Q$	$T_b, ^\circ\text{C}$	$T_1, ^\circ\text{C}$	$T_2, ^\circ\text{C}$	$T_3, ^\circ\text{C}$
2	0,372	18,0	51,9	42,6	51,9
1	0,395	18,0	53,6	43,8	53,6
0	0,419	18,0	55,4	44,9	55,4
-1	0,442	18,0	57,1	46,0	57,1
-2	0,465	18,0	58,8	47,1	58,8
-3	0,488	18,0	60,5	48,3	60,5
-4	0,512	18,0	62,1	49,3	62,1
-5	0,535	18,0	63,8	50,4	63,8
-6	0,558	18,0	65,4	51,5	65,4
-7	0,581	18,0	67,1	52,5	67,1
-8	0,605	18,0	68,7	53,6	68,7
-9	0,628	18,0	70,3	54,6	70,3
-10	0,651	18,0	71,9	55,6	71,9
-11	0,674	18,0	73,5	56,6	73,5
-12	0,698	18,0	75,1	57,6	75,1
-13	0,721	18,0	76,7	58,6	76,7
-14	0,744	18,0	78,2	59,6	78,2
-15	0,767	18,0	79,8	60,6	79,8
-16	0,791	18,0	81,3	61,6	81,3
-17	0,814	18,0	82,9	62,5	82,9
-18	0,837	18,0	84,4	63,5	84,4
-19	0,860	18,0	85,9	64,4	85,9
-20	0,884	18,0	87,5	65,4	87,5
-21	0,907	18,0	89,0	66,3	89,0
-22	0,930	18,0	90,5	67,2	90,5
-23	0,953	18,0	92,0	68,2	92,0
-24	0,977	18,0	93,5	69,1	93,5
-25	1,000	18,0	95,0	70,0	95,0

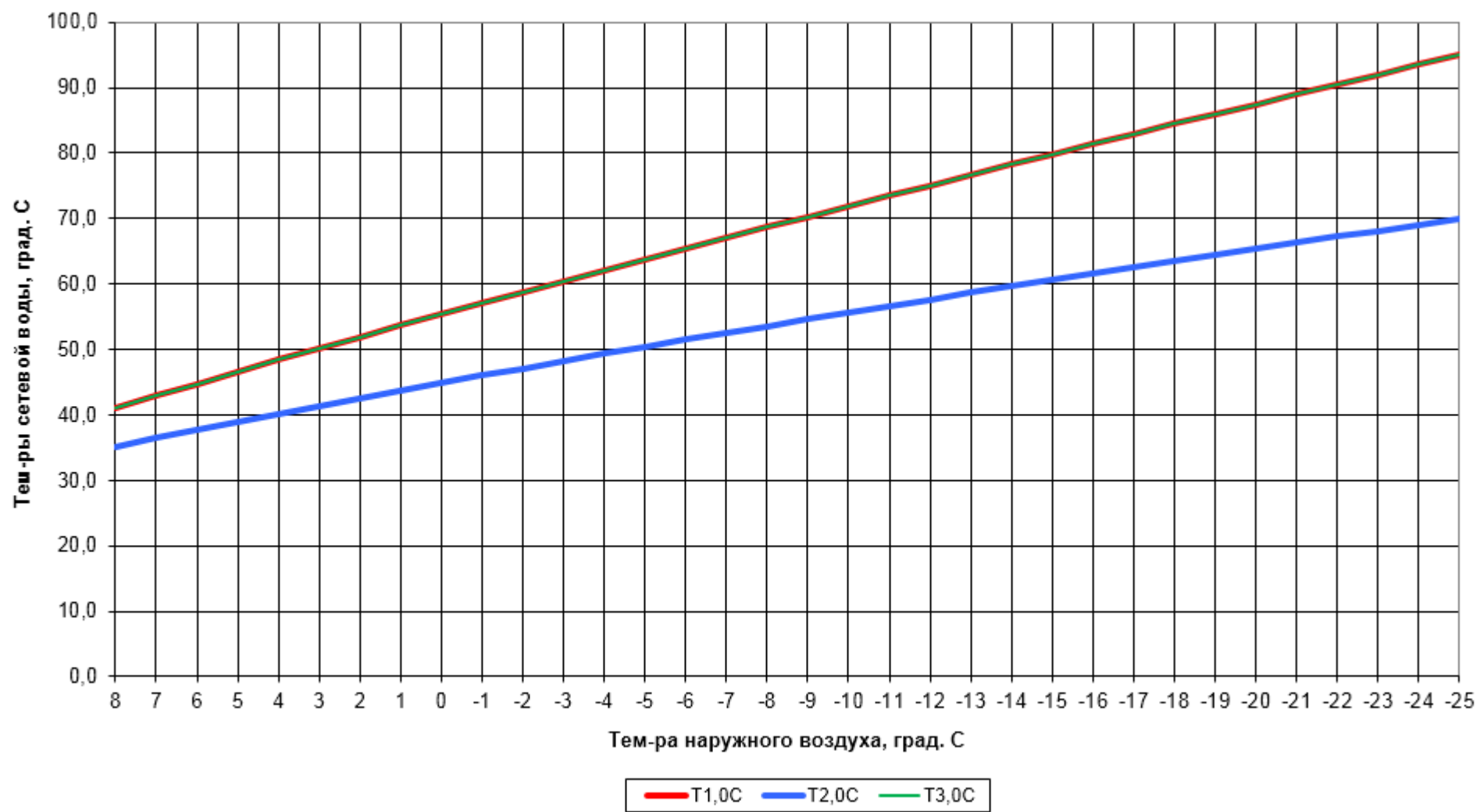


Таблица 5.8-7 Температурный график качественного регулирования 95/70°C

В таблицах ниже приведен график зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха для котельных Городского округа Шатура, работающие по температурному графику 70/55°С.

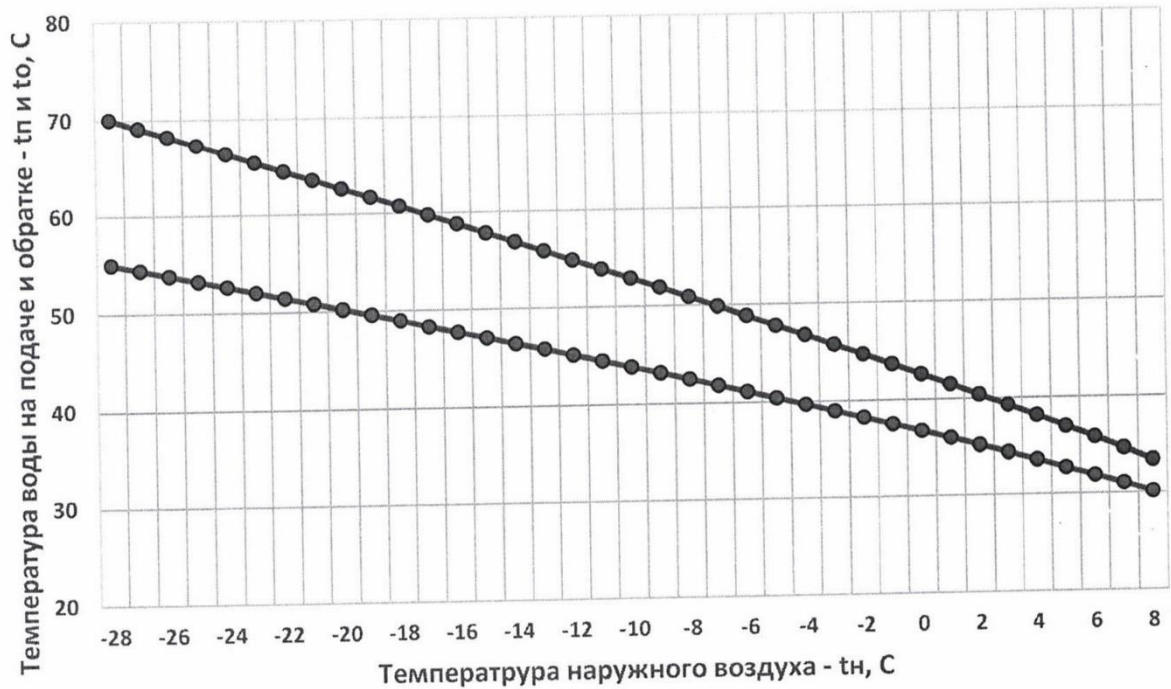
**Таблица 5.8-8 Котельные Городского округа Шатура, работающие по температурному графику 70/55°С**

№ п/п	Тепловой источник	Зона действия	Теплоснабжающая организация	Используемый температурный график, °С
1	Котельная "Левашево"	д. Левашево	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
13	Котельная "Мещерский Бор"	п. Мещерский Бор	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
14	Котельная "Гольгино"	д. Гольгино	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
15	Котельная "Черусти-ДК"	п. Черусти	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
16	Котельная "Власово"	с. Власово	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
17	Котельная "Маврино"	д. Маврино	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
18	Котельная "Черусти-ДУ2"	п. Черусти	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
19	Котельная "Подсобное хозяйство"	Подсобное хозяйство	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
20	Котельная "Кобелево"	д. Кобелево	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
21	Котельная "Черусти-ж/д№3"	п. Черусти, ул. Горького, 3	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
22	Котельная "Бордуки"	д. Бордуки	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С
23	Котельная "Кривандино-д.36"	с. Кривандино, д.36	МУП «Шатурское ПТО ГХ	70/55 °С

**Таблица 5.8-9 Температурный график 70/55°С**

Т <sub>н</sub> , °С	Q	Т <sub>в</sub> , °С	Т <sub>1</sub> , °С	Т <sub>2</sub> , °С	Т <sub>3</sub> , °С
8	0,233	18,0	42,0	36,0	41,0
7	0,256	18,0	42,0	36,0	42,9
6	0,279	18,0	42,0	36,0	44,7
5	0,302	18,0	42,0	36,0	46,5
4	0,326	18,0	42,0	36,0	48,4
3	0,349	18,0	42,0	36,0	50,1
2	0,372	18,0	42,0	36,0	51,9
1	0,395	18,0	42,0	36,0	53,6
0	0,419	18,0	42,0	36,0	55,4
-1	0,442	18,0	43,0	37,0	57,1
-2	0,465	18,0	44,0	38,0	58,8
-3	0,488	18,0	45,0	39,0	60,5
-4	0,512	18,0	46,0	39,0	62,1
-5	0,535	18,0	47,0	40,0	63,8
-6	0,558	18,0	48,0	40,0	65,4
-7	0,581	18,0	49,0	41,0	67,1
-8	0,605	18,0	49,0	42,0	68,7
-9	0,628	18,0	50,0	42,0	70,3
-10	0,651	18,0	51,0	43,0	71,9
-11	0,674	18,0	52,0	43,0	73,5

$T_n, ^\circ\text{C}$	$Q$	$T_b, ^\circ\text{C}$	$T_1, ^\circ\text{C}$	$T_2, ^\circ\text{C}$	$T_3, ^\circ\text{C}$
-12	0,698	18,0	53,0	44,0	75,1
-13	0,721	18,0	54,0	44,0	76,7
-14	0,744	18,0	55,0	45,0	78,2
-15	0,767	18,0	55,0	46,0	79,8
-16	0,791	18,0	56,0	46,0	81,3
-17	0,814	18,0	57,0	47,0	82,9
-18	0,837	18,0	58,0	47,0	84,4
-19	0,860	18,0	59,0	48,0	85,9
-20	0,884	18,0	60,0	48,0	87,5
-21	0,907	18,0	60,0	49,0	89,0
-22	0,930	18,0	61,0	49,0	90,0
-23	0,953	18,0	63,0	50,0	90,0
-24	0,977	18,0	65,0	51,0	90,0
-25	1,000	18,0	67,0	52,0	91,0
-26	1,000	18,0	68,0	53,0	92,0
-27	1,000	18,0	69,0	54,0	94,0
-28	1,000	18,0	70,0	55,0	95,0



$q = (t_{вп} - t_n) / (t_{вп} - t_{нр})$  - относительный тепловой поток  
 $t_n = t_{вп} + 0,5 * (t_{нр} - t_{оп}) * q + 0,5 * (t_{нр} + t_{оп} - 2 * t_{вп}) * q^{(1/1+n)}$   
 $t_o = t_{вп} - 0,5 * (t_{нр} - t_{оп}) * q + 0,5 * (t_{нр} + t_{оп} - 2 * t_{вп}) * q^{(1/1+n)}$

Рисунок 5.8-10 Температурный график качественного регулирования 70/55°C

### **5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии Городского округа Шатура представлены в разделе 2.4.

В рамках работ по разработке Схемы теплоснабжения Городского округа Шатура до 2041 г. на основании предоставленных данных по установленной мощности источников тепловой энергии, присоединённых тепловых нагрузках, собственных нуждах котельных и потерях в сетях был составлен баланс тепловой мощности и нагрузки для котельных Городского округа Шатура. Дефицита мощности теплоисточников не установлено.

### **5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

Ввод новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не планируется.

### **5.11 Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения.**

Ввод новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии ценовых зонах теплоснабжения в Городском округе Шатура не планируется в связи с тем, что ценовая зона теплоснабжения не определена.

## **6. РАЗДЕЛ. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

### **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)**

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) в Городском округе Шатура не предполагается.

### **6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах округа, Городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых территориях Городского округа Шатура приведены в таблице 6.2-1.

**Таблица 6.2-1. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки Городского округа Шатура**

Номер проекта	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2021 г., млн. руб. (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах 2022г (с учётом ИПЦ=1,025), млн. руб. (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Описание эффекта
			описание измерителя	ед. изм.	значение							
<b>Источник теплоснабжения Котельная «Западная» АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»</b>												
Д1	Строительство сетей теплоснабжения в зоне планируемой многоквартирной жилой застройки и объектов соцкультбыта города Рошаль	Подземная бесканальная прокладка сетей теплоснабжения. Расчётная тепловая нагрузка (отопление, вентиляция и ГВС) нового микрорайона около 3,667 Гкал/ч.	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,522	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-11	16,6309	-	8,898362225	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)	2023-2025	предоставление потребителям услуг надёжного централизованного теплоснабжения
Д2	Строительство сетей теплоснабжения ГВС в зоне жилой застройки и объектов соцкультбыта города Рошаль	Подземная бесканальная прокладка сетей теплоснабжения. Расчётная тепловая нагрузка (ГВС) 8,484 Гкал/ч.	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	7,3325	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-11	16,6309	-	124,9947259	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)	2023-2025	предоставление потребителям услуг надёжного централизованного теплоснабжения
<b>Источник теплоснабжения Котельная «Восточная» АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»</b>												
Д3	Строительство сетей теплоснабжения в зоне планируемой многоквартирной жилой застройки и объектов соцкультбыта города Рошаль	Подземная бесканальная прокладка сетей теплоснабжения. Расчётная тепловая нагрузка (отопление, вентиляция и ГВС) нового микрорайона около 0,688Гкал/ч.	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,076	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-11	16,6309	-	1,2955467	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)	2023	предоставление потребителям услуг надёжного централизованного теплоснабжения
Д4	Строительство сетей теплоснабжения ГВС в зоне жилой застройки и объектов соцкультбыта города Рошаль	Подземная бесканальная прокладка сетей теплоснабжения. Расчётная тепловая нагрузка (ГВС) 8,225 Гкал/ч.	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	14,18494	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-11	16,6309	-	241,806026	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)	2023-2025	предоставление потребителям услуг надёжного централизованного теплоснабжения
<b>ИТОГО</b>									<b>376,9946608</b>			



Основанием для строительства новых тепловых сетей служит необходимость обеспечения перспективных потребителей тепловой энергией в связи с новым строительством объектов жилого фонда и соцкультбыта города Рошаль прирост тепловых нагрузок планируется на обе котельные АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ».

В городском округе Шатура существует проблема, связанная с обеспечением ГВС жителей города Рошаль. В связи с этим предложение по величине необходимых инвестиций в строительство тепловых сетей с целью обеспечения существующих и перспективных потребителей г. Рошаль горячим водоснабжением представлены в таблице 6.2-2

**Таблица 6.2-2 Предложение по величине необходимых инвестиций в строительство тепловых сетей с целью обеспечения потребителей ГВС.**

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
<b>1</b>	<b>Котельная "Западная" (проект Д2)</b>						
1.1	1425 - Свердлова ул.,20	56,84	50	646,862	646,862		
1.2	1878-1 - К. Либкнехта ул.,4	22,3	50	253,783	253,783		
1.3	21 - 1877	57,96	80	659,608	659,608		
1.4	1870 - 1871	86,57	125	1 199,249	1 199,249		
1.5	1870 - Свердлова ул.,17	9,69	50	110,276	110,276		
1.6	1870 - Свердлова ул.,19	50,52	50	574,937	574,937		
1.7	1864 - Советская ул.,49	88,58	50	1 008,075	1 008,075		
1.8	21 - Свердлова ул.,6	9,56	45	108,797	108,797		
1.9	УТ-Котельная "Западная" - 1864	336,65	175	5 914,082	5 914,082		
1.10	1864 - Советская ул.,43	43,34	50	493,226	493,226		
1.11	1873 - 1875	119,84	65	1 363,826	1 363,826		
1.12	1873 - 1874	43,9	50	499,599	499,599		
1.13	1872 - 1876	153,33	100	1 926,639	1 926,639		
1.14	1871 - 1872	40,85	125	565,893	565,893		
1.15	1871 - Спортивная ул.,3	180,84	65	2 058,030	2 058,030		
1.16	1872 - 1873	49,64	80	564,923	564,923		
1.17	1874 - Спортивная ул.,11	152,18	50	1 731,868	1 731,868		
1.18	1878 - К. Либкнехта ул.,2	9,98	50	113,576	113,576		
1.19	1877 - 1878	41,45	80	471,717	471,717		
1.20	1875 - Спортивная ул.,7	18,96	50	215,772	215,772		
1.21	1875 - Спортивная ул.,9	24,49	50	278,706	278,706		
1.22	1425 - 1542	89,99	50	1 024,122	1 024,122		
1.23	1542 - 1438	38,73	45	440,763	440,763		
1.24	846 - Свердлова ул.,21 + Отдел МВД	18,52	50	210,765	210,765		

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
1.25	846 - Свердлова ул.,22	37,77	45	429,837	429,837		
1.26	1433 - 1431	67,87	45	772,387	772,387		
1.27	1433 - К. Маркса ул.,18	25,91	25	294,866	294,866		
1.28	1433 - К. Маркса ул.,20	19,28	25	219,414	219,414		
1.29	1448 - Урицкого ул.,24	7,01	25	79,777	79,777		
1.30	1448 - Советская ул.,12	12,34	25	140,434	140,434		
1.31	1431 - 1460	52,36	45	595,877	595,877		
1.32	1487 - 1550	21,95	32	249,800	249,800		
1.33	1550 - Урицкого ул.,20	9,17	25	104,358	104,358		
1.34	1550 - 1448	105,34	32	1 198,811	1 198,811		
1.35	1445 - Урицкого ул.,21	33,34	25	379,422	379,422		
1.36	1445 - Советская ул.,18	19,14	25	217,821	217,821		
1.37	1431 - 1445	102,19	25	1 162,962	1 162,962		
1.38	1438 - 1433	32,74	45	372,594	372,594		
1.39	1438 - 1442	18,97	25	215,886	215,886		
1.40	1460 - 1463	70,15	25	798,335	798,335		
1.41	1463 - 1468	126,73	25	1 442,237	1 442,237		
1.42	1472 - 1476	88,43	25	1 006,368	1 006,368		
1.43	1476 - 1479	43,46	25	494,592	494,592		
1.44	1476 - Урицкого ул.,14	11,63	25	132,354	132,354		
1.45	1487 - 1472	20,28	25	230,794	230,794		
1.46	1460 - 1487	57,54	32	654,828	654,828		
1.47	1419 - Урицкого ул.,5	53,5	25	608,851	608,851		
1.48	1468 - 1419	44,16	25	502,558	502,558		
1.49	1468 - Урицкого ул.,9	12,74	25	144,986	144,986		
1.50	1479 - 62	41,11	25	467,848	467,848		

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
1.51	1479 - Урицкого ул.,12	11,28	25	128,371	128,371		
1.52	62 - Урицкого ул.,10	10,51	25	119,608	119,608		
1.53	1442 - К. Маркса ул.,15	64,88	25	738,360	738,360		
1.54	1442 - К. Маркса ул.,17	8,68	25	98,782	98,782		
1.55	1419 - Урицкого ул.,7	17,75	25	202,002	202,002		
1.56	839 - 1870	174,35	175	3 062,885	3 062,885		
1.57	1870 - 1425	61,14	80	695,797	695,797		
1.58	1542 - Д.с. №11 "Луч"	68,79	50	782,857	782,857		
1.59	839 - 846	17,47	65	198,815	198,815		
1.60	846 - Свердлова ул.,23 (ввод 2)	57,65	45	656,080	656,080		
1.61	887 - 839	292,54	175	5 139,182	5 139,182		
1.62	887 - Советская ул.,32	173,84	45	1 978,368	1 978,368		
1.63	830 - 887	60,35	175	1 060,196	1 060,196		
1.64	830 - Советская ул.,33	47,57	25	541,365	541,365		
1.65	1873 - Свердлова ул.,15	17	32	193,467	193,467		
1.66	1876 - Свердлова ул.,16	22,16	45	252,190	252,190		
1.67	1876 - 1534	39,07	50	444,632	444,632		
1.68	1534 - Свердлова ул.,10	38,88	50	442,470	442,470		
1.69	1534 - Свердлова ул.,4	55,65	45	633,319	633,319		
1.70	1425 - Свердлова ул.,18	35,74	50	406,735	406,735		
1.71	1534 - 1538	75,63	45	860,699	860,699		
1.72	1538 - Свердлова ул.,8	8,45	45	96,164	96,164		
1.73	1876 - 1418	40,96	80	466,141	466,141		
1.74	1418 - 21	97,65	80	1 111,295	1 111,295		
1.75	1418 - Свердлова ул.,14	9,32	45	106,065	106,065		
1.76	1864 - 867	162,89	175	2 861,562	2 861,562		

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
1.77	867 - 479-1	108,05	100	1 357,682	1 357,682		
1.78	479-1 - МУ Спортивный комплекс "Химик"	22,31	45	253,897	253,897		
1.79	479-1 - 479	46,35	100	582,402	582,402		
1.80	479 - СКЦ Рошаль	114,16	100	1 434,456	1 434,456		
1.81	867 - МДОУ "Центр развития ребенка-детский сад № 1 "Ласт"	31,72	32	360,986	360,986		
1.82	867 - 830	75,58	175	1 327,748	1 327,748		
1.83	1864 - 381	74,28	50	845,336	845,336		
1.84	381 - Советская ул.,45	7,8	50	88,767	88,767		
1.85	381 - 784	79,37	32	903,262	903,262		
1.86	784 - Советская ул.,51	37,73	32	429,382	429,382		
1.87	1878-1 - Лицей	126,04	50	1 434,385	1 434,385		
1.88	1877 - К. Либкнехта ул.,1	104,27	50	1 186,634	1 186,634		
1.89	1878 - 1878-1	83,91	65	954,929	954,929		
1.90	920 - Урицкого ул.,36	19,54	32	226,479		226,479	
1.91	920 - 921	117,82	45	1 365,595		1 365,595	
1.92	991 - 1085	33,67	50	390,253		390,253	
1.93	1061 - 979	41,34	65	479,152		479,152	
1.94	979 - 994	49,21	50	570,369		570,369	
1.95	1021 - Урицкого ул.,40	40,91	25	474,168		474,168	
1.96	994 - 994	8,78	50	101,765		101,765	
1.97	994 - 991	26,91	50	311,901		311,901	
1.98	988 - Урицкого ул.,43	30,48	25	353,279		353,279	
1.99	994 - 988	16,07	25	186,260		186,260	
1.100	981 - 920	49,42	50	572,803		572,803	
1.101	994 - 981	68,3	50	791,632		791,632	

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
1.102	979 - 929	63,51	45	736,114		736,114	
1.103	1016 - Урицкого ул.,46	34,53	25	400,221		400,221	
1.104	1066 - Урицкого ул.,47	24,3	25	281,650		281,650	
1.105	1066 - 1011	17,61	45	204,109		204,109	
1.106	1066 - 1066	12,57	45	145,693		145,693	
1.107	1030 - Урицкого ул.,48	10,99	25	127,380		127,380	
1.108	1030 - Урицкого ул.,50	14,51	25	168,178		168,178	
1.109	1016 - 1030	43,26	25	501,406		501,406	
1.110	1017 - 1021	53,03	25	614,645		614,645	
1.111	1016 - 1017	36,18	25	419,345		419,345	
1.112	1016 - 1016	3,71	25	43,001		43,001	
1.113	1011 - 1016	65,03	32	753,731		753,731	
1.114	1011 - 1001	15,82	25	183,362		183,362	
1.115	1066 - Урицкого ул.,47	12,35	25	143,143		143,143	
1.116	929 - 1066	78,65	45	911,594		911,594	
1.117	1001 - Урицкого ул.,51	61,4	25	711,658		711,658	
1.118	1001 - Урицкого ул.,49	14,92	25	172,930		172,930	
1.119	96 - 1735	183,19	50	2 123,267		2 123,267	
1.120	207 - 146	61,28	50	710,267		710,267	
1.121	207 - МДОУ "ДС общеразв. вида №10 Аленушка"	23,37	32	270,870		270,870	
1.122	135 - К. Маркса ул.,44	14,16	25	164,122		164,122	
1.123	132 - К. Маркса ул.,46	14,91	25	172,815		172,815	
1.124	132 - К. Маркса ул.,48	55,2	25	639,796		639,796	
1.125	135 - 132	39,54	25	458,289		458,289	
1.126	129 - 135	28,94	25	335,430		335,430	

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
1.127	202 - 129	64,88	65	751,993		751,993	
1.128	129 - 207	13,54	50	156,936		156,936	
1.129	110 - Урицкого ул.,54	10,56	25	122,396		122,396	
1.130	119 - Урицкого ул.,55	5,25	25	60,850		60,850	
1.131	119 - 114	21,54	25	249,660		249,660	
1.132	114 - Урицкого ул.,53	35,75	25	414,361		414,361	
1.133	114 - Урицкого ул.,57	7,34	25	85,074		85,074	
1.134	107 - Урицкого ул.,52	50,44	25	584,626		584,626	
1.135	110 - 107	13,49	25	156,356		156,356	
1.136	107 - Урицкого ул.,56	9,18	25	106,401		106,401	
1.137	178 - 180	63,77	32	739,127		739,127	
1.138	170 - 178	37,92	32	439,512		439,512	
1.139	167 - Урицкого ул.,58	15,35	25	177,914		177,914	
1.140	170 - Урицкого ул.,60	21,32	25	247,110		247,110	
1.141	164 - Урицкого ул.,61	14,73	25	170,728		170,728	
1.142	170 - 170	7,95	45	92,145		92,145	
1.143	164 - 170	66,54	50	771,233		771,233	
1.144	170 - 167	35,14	32	407,291		407,291	
1.145	167 - 110	72,31	25	838,110		838,110	
1.146	160 - 164	28,56	50	331,025		331,025	
1.147	146 - 160	46,95	50	544,175		544,175	
1.148	222 - 222	9,79	25	113,471		113,471	
1.149	180 - 222	39,65	25	459,564		459,564	
1.150	181 - Урицкого ул.,64	20,33	25	235,635		235,635	
1.151	181 - Урицкого ул.,62	10,68	25	123,787		123,787	
1.152	180 - 181	21,72	25	251,746		251,746	

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
1.153	154 - Урицкого ул.,65	15,75	25	182,551		182,551	
1.154	154 - Урицкого ул.,63	13,6	25	157,631		157,631	
1.155	153 - 154	20,18	25	233,897		233,897	
1.156	146 - 153	74,12	45	859,089		859,089	
1.157	УТ-07 - магазин	13,66	25	158,326		158,326	
1.158	УТ-07 - 119	59,08	25	684,768		684,768	
1.159	160 - УТ-07	30,39	25	352,236		352,236	
1.160	164 - магазин	20,09	25	232,853		232,853	
1.161	202 - Стадион	318,01	50	3 685,900		3 685,900	
1.162	202 - МОУ средняя школа №6	89,32	50	1 035,265		1 035,265	
1.163	96 - 202	192,03	65	2 225,727		2 225,727	
1.164	219 - 192	21,71	25	251,630		251,630	
1.165	222 - 219	74,85	25	867,550		867,550	
1.166	86 - Урицкого ул.,74	56,33	25	652,894		652,894	
1.167	210 - 93	47,9	25	555,186		555,186	
1.168	93 - Урицкого ул.,73	24,22	25	280,722		280,722	
1.169	86 - Урицкого ул.,72	7,66	25	88,783		88,783	
1.170	212 - Урицкого ул.,67	13,37	25	154,965		154,965	
1.171	212 - Урицкого ул.,69	24,33	25	281,997		281,997	
1.172	190 - 188	40,43	25	468,605		468,605	
1.173	188 - Урицкого ул.,70	12,84	25	148,822		148,822	
1.174	192 - Урицкого ул.,66	11,96	25	138,623		138,623	
1.175	212 - 212	12,38	25	143,491		143,491	
1.176	212 - 210	84,84	25	983,339		983,339	
1.177	188 - 86	47,89	25	555,070		555,070	
1.178	210 - Урицкого ул.,71	17,08	25	197,966		197,966	



№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
1.179	153 - 212	159,47	32	1 848,340		1 848,340	
1.180	925 - 1564	45,4	32	526,209		526,209	
1.181	921 - 1076	14,91	32	172,815		172,815	
1.182	1076 - 925	19,06	32	220,915		220,915	
1.183	1079 - Урицкого ул.,29	6,46	50	74,875		74,875	
1.184	1085 - 1079	85,28	50	988,439		988,439	
1.185	1085 - Урицкого ул.,35	7,07	25	81,945		81,945	
1.186	1885 - 914	38,87	50	450,523		450,523	
1.187	914 - Советская ул.,17А	37,15	50	430,588		430,588	
1.188	925 - Урицкого ул.,32	20,08	25	232,738		232,738	
1.189	921 - Урицкого ул.,34	10,32	25	119,614		119,614	
1.190	1085 - Химиков ул.	23,65	50	274,116		274,116	
1.191	1735 - 1722	22,51	50	260,903		260,903	
1.192	1722 - К. Маркса ул.,32	21,46	45	248,732		248,732	
1.193	1722 - К. Маркса ул.,30Б	19,92	32	230,883		230,883	
1.194	1722 - 1728	72,45	50	839,733		839,733	
1.195	1728 - К. Маркса ул.,30	21,79	45	252,557		252,557	
1.196	1728 - К. Маркса ул.,30А	17,13	32	198,546		198,546	
1.197	1887 - ул. Химиков,12А	15,22	50	176,408		176,408	
1.198	1881 - 1884	161,71	80	1 874,302		1 874,302	
1.199	1884 - Химиков ул.,5	12,31	65	142,679		142,679	
1.200	1884 - 1885	138,14	50	1 601,114		1 601,114	
1.201	1885 - Урицкого ул.,29	54,19	25	628,090		628,090	
1.202	931 - 1893	27,53	65	319,087		319,087	
1.203	1893 - 1887	69,16	65	801,600		801,600	
1.204	1887 - ул. Химиков,12	13,22	50	153,227		153,227	

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
1.205	931 - 1881	16,13	125	227,574		227,574	
1.206	1881 - 1890	28,07	100	359,220		359,220	
1.207	1890 - Химиков ул.,9	13,86	50	160,645		160,645	
1.208	1890 - 1882	40,69	100	520,722		520,722	
1.209	1888 - 18810	91,88	50	1 064,937		1 064,937	
1.210	18810 - Свердлова ул.,24	11,15	50	129,234		129,234	
1.211	1882 - 1883	19,39	80	224,740		224,740	
1.212	1883 - 1886	82,1	80	951,581		951,581	
1.213	1882 - Свердлова ул.,26А (ввод 1)	17,74	50	205,616		205,616	
1.214	1883 - Химиков ул.,7	24	50	278,172		278,172	
1.215	1886 - Свердлова ул.,26А (ввод 2)	24,09	50	279,216		279,216	
1.216	УТ-Котельная "Западная" - 792	576,65	175	10 317,312		10 317,312	
1.217	931 - 96	281,59	80	3 263,773		3 263,773	
1.218	96 - 100	84,03	32	973,951		973,951	
1.219	100 - Свердлова ул.,46	63,68	25	738,084		738,084	
1.220	143 - Свердлова ул.,47	40,07	25	464,432		464,432	
1.221	100 - 955	34,14	25	395,700		395,700	
1.222	100 - 100	11,11	25	128,771		128,771	
1.223	100 - Свердлова ул.,44	10,57	25	122,512		122,512	
1.224	104 - Свердлова ул.,43	17,99	25	208,513		208,513	
1.225	104 - 143	42,05	25	487,381		487,381	
1.226	143 - Свердлова ул.,45	18,65	25	216,163		216,163	
1.227	795 - 104	41,23	25	477,877		477,877	
1.228	797 - 795	70,4	25	815,972		815,972	
1.229	955 - 957	41,47	25	480,659		480,659	
1.230	955 - Свердлова ул.,42	17,57	25	203,645		203,645	

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
1.231	795 - Свердлова ул.,41	20,27	25	234,940		234,940	
1.232	799 - 797	38,46	25	445,771		445,771	
1.233	801 - 799	20,39	32	236,331		236,331	
1.234	801 - Свердлова ул.,35	21,86	25	253,369		253,369	
1.235	809 - 801	61,21	32	709,455		709,455	
1.236	957 - 959	42,53	25	492,945		492,945	
1.237	959 - 962	27,11	25	314,219		314,219	
1.238	962 - Свердлова ул.,34	55,84	25	647,214		647,214	
1.239	962 - Свердлова ул.,36	12,74	25	147,663		147,663	
1.240	959 - Свердлова ул.,38	22,32	25	258,700		258,700	
1.241	957 - Свердлова ул.,40	11,47	25	132,943		132,943	
1.242	797 - Свердлова ул.,39	21,95	25	254,412		254,412	
1.243	799 - Свердлова ул.,37	21,71	25	251,630		251,630	
1.244	809 - Свердлова ул.,33	12,82	25	148,590		148,590	
1.245	1453 - 1454	24,27	32	281,302		281,302	
1.246	1453 - Урицкого ул.,28	18,57	25	215,236		215,236	
1.247	1564 - Урицкого ул.,30	21,16	25	245,255		245,255	
1.248	1564 - 1453	71,71	32	831,156		831,156	
1.249	1454 - Советская ул.,11	17,88	25	207,238		207,238	
1.250	1454 - Урицкого ул.,26	38,87	25	450,523		450,523	
1.251	914 - Урицкого ул.,27	96,61	25	1 119,760		1 119,760	
1.252	991 - Химиков ул.	36,93	50	428,038		428,038	
1.253	931 - 1888	165,78	65	1 921,476		1 921,476	
1.254	18810 - 18810-1	58,97	45	683,493		683,493	
1.255	18810-1 - Свердлова ул.,23 (ввод 1)	10,14	45	117,528		117,528	
1.256	792 - 931	154,87	175	2 770,905		2 770,905	

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
1.257	792 - 809	25,89	45	300,078		300,078	
1.258	931 - 1061	134,23	65	1 555,795		1 555,795	
1.259	1886 - 903	42,81	65	496,190		496,190	
1.260	903 - Свердлова ул.,24А	7,85	65	90,986		90,986	
1.261	792 - 787	110,54	45	1 281,216		1 281,216	
1.262	787 - Свердлова ул.,25	24,81	45	287,561		287,561	
1.263	787 - 787-1	33,18	45	384,573		384,573	
1.264	787-1 - МОГЭС ул.	13,79	45	159,833		159,833	
1.265	787-1 - МОГЭС ул.	92,04	45	1 066,791		1 066,791	
1.266	903 - Советская ул.,19	164,15	50	1 902,583		1 902,583	
1.267	1888 - Свердлова ул.,26	12,61	50	146,156		146,156	
1.268	192 - 190	46,01	25	533,280		533,280	
<b>Итого по котельной «Западная»</b>				<b>170 066,662</b>	<b>69790,364</b>	<b>100276,298</b>	<b>0,000</b>
<b>2</b>	<b>Котельная "Восточная" (проект Д4)</b>						
2.1	1934 - УТ-024	17,71	65	201,547	201,547		
2.2	УТ-017 - Детская поликлиника	36,79	32	418,685	418,685		
2.3	587 - 1928	269,94	125	3 739,463	3 739,463		
2.4	588 - 589	51,07	50	581,197	581,197		
2.5	589 - Октябрьской Революции ул.,17	15,83	45	180,152	180,152		
2.6	589 - Октябрьской Революции ул.,15	24,99	45	284,396	284,396		
2.7	1928 - 655	53,47	80	608,510	608,510		
2.8	655 - 1932	29,88	80	340,046	340,046		
2.9	УТ-024 - Ф. Энгельса ул.,26	15,33	50	174,461	174,461		
2.10	737 - 737-1	54,68	175	960,588	960,588		
2.11	УТ-024 - 647	18,76	50	213,496	213,496		
2.12	1934 - 731	50,6	50	575,848	575,848		

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
2.13	УТ-012 - 737	91,08	175	1 600,043	1 600,043		
2.14	737-1 - 587	103,41	175	1 816,650	1 816,650		
2.15	587 - 596	25,28	50	287,696	287,696		
2.16	596 - 588	52,26	50	594,739	594,739		
2.17	596 - Октябрьской Революции ул.,19/2	28,79	45	327,642	327,642		
2.18	731 - Школа №2	70,18	50	798,676	798,676		
2.19	647 - УТ-023	78,34	50	891,540	891,540		
2.20	УТ-023 - Баня	27,97	50	318,310	318,310		
2.21	УТ-023 - 542	42,37	32	482,187	482,187		
2.22	1928 - 1935	22,21	50	252,759	252,759		
2.23	1928 - 1927	136,53	50	1 553,765	1 553,765		
2.24	1927 - Октябрьской Революции ул.,21	51,89	50	590,529	590,529		
2.25	1928 - 1929	39,87	100	500,979	500,979		
2.26	1929 - Октябрьской Революции ул.,32	27,56	50	313,644	313,644		
2.27	1929 - 1930	60,3	80	686,238	686,238		
2.28	1931 - Ф. Энгельса ул.,31	23,91	50	272,105	272,105		
2.29	1932 - Ф. Энгельса ул.,35	19,4	50	220,780	220,780		
2.30	1932 - 1933	25,03	80	284,851	284,851		
2.31	1933 - Ф. Энгельса ул.,33	23,75	32	270,284	270,284		
2.32	1933 - 1934	113,75	80	1 294,520	1 294,520		
2.33	1935 - Октябрьской Революции ул.,34	74,44	50	847,156	847,156		
2.34	1935 - Ф. Энгельса ул.,37	79,43	50	903,945	903,945		
2.35	605 - Община мусульман	18,21	25	207,237	207,237		
2.36	605 - Ф. Энгельса ул.,22	58,99	25	671,329	671,329		
2.37	729 - Пионерская ул.,10	31,74	25	361,214	361,214		
2.38	729 - 644	23,36	50	265,846	265,846		

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
2.39	647 - 729	79,47	45	904,400	904,400		
2.40	729 - 729	11,58	25	131,785	131,785		
2.41	605 - 729	64,35	32	732,328	732,328		
2.42	1219 - 1286	50,02	175	878,724	878,724		
2.43	УТ-016 - Ф. Энгельса ул.,27	34,64	50	394,217	394,217		
2.44	1208 - 1219	67,41	175	1 184,222	1 184,222		
2.45	1287 - МУДО Центр ДТ "Гармония"	10	25	113,804	113,804		
2.46	536 - 534	34,48	45	392,396	392,396		
2.47	542 - 545	82,81	32	942,410	942,410		
2.48	559 - 3 Интернационала ул.,20	15,25	25	173,551	173,551		
2.49	УТ-09 - УТ-08	67,63	25	769,656	769,656		
2.50	УТ-08 - Косякова ул.,6	15,07	25	171,503	171,503		
2.51	УТ-08 - Октябрьской Революции ул.,12	51,25	25	583,245	583,245		
2.52	1236 - Октябрьской Революции ул.,14	77,3	25	879,704	879,704		
2.53	644 - 536	55,3	45	629,336	629,336		
2.54	1213 - 1210	84,46	25	961,188	961,188		
2.55	1210 - Октябрьской Революции ул.,7	38,61	25	439,397	439,397		
2.56	1244 - 1244	10,34	100	129,925	129,925		
2.57	1244 - 1238	14,52	100	182,448	182,448		
2.58	УТ-09 - 1244	20,17	175	354,335	354,335		
2.59	1236 - УТ-09	36,97	175	649,469	649,469		
2.60	УТ-07 - 1236	35,84	175	629,617	629,617		
2.61	1238 - УТ-018	93,92	100	1 180,134	1 180,134		
2.62	1238 - Ф. Энгельса ул.,9	50,44	25	574,027	574,027		
2.63	1244 - Ф. Энгельса ул.,11	19,92	25	226,697	226,697		
2.64	1244 - Ф. Энгельса ул.,13	72,52	25	825,306	825,306		

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
2.65	1219 - ГБПОУ МО "Рошальский техникум"	34,67	50	394,558	394,558		
2.66	1219 - Октябрьской Революции ул.,18	72,14	25	820,982	820,982		
2.67	1219-1 - МУДО "Детская школа искусств"	116,15	25	1 321,833	1 321,833		
2.68	1219-1 - Октябрьской Революции ул.,20	20,47	25	232,957	232,957		
2.69	1207 - УТ-07	61,78	175	1 085,317	1 085,317		
2.70	1220 - Ф. Энгельса ул.,15	56,42	25	642,082	642,082		
2.71	1287 - Ф.Энгельса, 21	120	25	1 365,647	1 365,647		
2.72	УТ-012 - 460	307,61	175	5 403,924	5 403,924		
2.73	460 - 440	46,26	25	526,457	526,457		
2.74	440 - Коммунаров ул.,5	60,17	25	684,758	684,758		
2.75	460 - 1208	125,65	175	2 207,350	2 207,350		
2.76	1927 - МДОУ Центр развития ребенка-ДС №12 "Солнышко"	60,78	25	691,700	691,700		
2.77	1931 - 632	21,45	50	244,109	244,109		
2.78	632 - Ф. Энгельса ул.,29	19,8	50	225,332	225,332		
2.79	1930 - 625	38,73	80	440,763	440,763		
2.80	625 - 1931	40,51	65	461,020	461,020		
2.81	625 - УТ-017	69,82	65	794,579	794,579		
2.82	УТ-017 - УТ-016	48,45	65	551,380	551,380		
2.83	УТ-020 - Ф. Энгельса ул.,14	92,73	25	1 055,304	1 055,304		
2.84	1310 - Ф. Энгельса ул.,10	38,77	25	441,218	441,218		
2.85	1268 - 1310	11,5	45	130,875	130,875		
2.86	УТ-020 - Управление Пенсионного фонда	48,11	25	547,511	547,511		
2.87	1268 - 1299	115,05	32	1 309,314	1 309,314		
2.88	729 - МДОУ "ЦР ребенка - ДС №7 Яблонька"	97,51	25	1 109,702	1 109,702		
2.89	566 - 3 Интернационала ул.,14	15,9	25	180,948	180,948		

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
2.90	534 - 522	47,93	45	545,462	545,462		
2.91	526 - 566	30	25	341,412	341,412		
2.92	510 - 3 Интернационала ул.,6	21,76	25	247,637	247,637		
2.93	522 - 530	15,08	45	171,616	171,616		
2.94	1224 - Ф. Энгельса ул.,17	17,27	25	196,539	196,539		
2.95	1208 - 1213	40,16	25	457,037	457,037		
2.96	1220 - 1224	12,46	25	141,800	141,800		
2.97	1286 - 1207	76,89	175	1 350,761	1 350,761		
2.98	1219 - 1219-1	42,51	32	483,781	483,781		
2.99	УТ-016 - Отдел МВД	76,41	50	869,576	869,576		
2.100	1286 - 1287	37,42	25	425,854	425,854		
2.101	1207 - 1220	33,27	25	378,626	378,626		
2.102	1213 - Октябрьской Революции ул.,9	40,27	25	458,288	458,288		
2.103	521 - 3 Интернационала ул.,13	14,02	25	159,553	159,553		
2.104	501 - 510	72,83	25	828,834	828,834		
2.105	530 - 526	77,16	45	878,111	878,111		
2.106	530 - 521	29,8	25	339,136	339,136		
2.107	526 - 501	48,14	32	547,852	547,852		
2.108	501 - 3 Интернационала ул.,8	17,21	25	195,857	195,857		
2.109	УТ-022 - Прачечная	12,31	25	140,093	140,093		
2.110	530 - УТ-022	63,51	25	722,769	722,769		
2.111	521 - 3 Интернационала ул.,11	58,23	25	662,680	662,680		
2.112	УТ-022 - Ф. Энгельса ул.,18	174,51	25	1 985,992	1 985,992		
2.113	1310 - МОУ средняя школа №4	32,41	32	368,839	368,839		
2.114	1299 - УТ-020	79,57	25	905,538	905,538		
2.115	1299 - 3 Интернационала ул.,7	53,38	25	607,485	607,485		



№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
2.116	644 - Пионерская ул.,12	14,08	25	160,236	160,236		
2.117	545 - 559	42,46	32	483,211	483,211		
2.118	559 - 3 Интернационала ул.,22	90,6	25	1 031,064	1 031,064		
2.119	1261 - 1265	22,02	45	250,596	250,596		
2.120	1261 - Ф. Энгельса ул.,8	52,47	25	597,129	597,129		
2.121	1242 - 1261	46,97	50	534,537	534,537		
2.122	УТ-018 - 1242	35,26	100	443,053	443,053		
2.123	1273 - 3 Интернационала ул.,5	51,52	25	586,318	586,318		
2.124	1272 - 1273	29,3	45	333,446	333,446		
2.125	1272 - 3 Интернационала ул.,3	19,81	25	225,446	225,446		
2.126	511 - 3 Интернационала ул.,2	43,64	25	496,640	496,640		
2.127	632 - 605	76,5	45	870,600	870,600		
2.128	511 - 3 Интернационала ул.,4	33,01	25	375,667	375,667		
2.129	1273 - 511	82,35	25	937,175	937,175		
2.130	1265 - 1272	89,5	45	1 018,545	1 018,545		
2.131	1265 - 1268	77,76	45	884,939	884,939		
2.132	1278 - 3 Интернационала ул.,1	19,01	25	216,341	216,341		
2.133	1242 - 1278	10,05	25	114,373	114,373		
2.134	542 - 3 Интернационала ул.,21	58,46	25	665,298	665,298		
2.135	731 - Ф. Энгельса ул.,28	6,24	50	71,014	71,014		
2.136	1242 - 1945	349,78	100	4 476,243		4 476,243	
2.137	1936 - 483	350,44	50	4 061,780		4 061,780	
2.138	1947 - 493	84,98	50	984,962		984,962	
2.139	493 - 1-я Первомайская ул.,5	107,24	50	1 242,967		1 242,967	
2.140	493 - МОУ начальная школа -дет.сад №5 "Катюша"	48,49	45	562,024		562,024	

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
2.141	1244 - 388	304,39	100	3 895,373		3 895,373	
2.142	388 - Октябрьской Революции ул.,8	32,28	32	374,142		374,142	
2.143	388 - 1941	100,68	100	1 288,433		1 288,433	
2.144	1940 - Октябрьской Революции ул.,6	19,31	32	223,813		223,813	
2.145	1947 - 1-я Первомайская ул.,3	62,36	50	722,785		722,785	
2.146	1948 - 1-я Первомайская ул.,1	17,44	50	202,139		202,139	
2.147	1947 - 1948	8,43	65	97,708		97,708	
2.148	1945 - 1947	111,49	80	1 292,227		1 292,227	
2.149	1949 - 1-я Первомайская ул.,8	108,99	50	1 263,250		1 263,250	
2.150	1948 - 1949	138,64	50	1 606,909		1 606,909	
2.151	1945 - Жилой дом	154,78	80	1 793,980		1 793,980	
2.152	1940 - Ф. Энгельса ул.,5	123,29	50	1 428,995		1 428,995	
2.153	1940 - Ф. Энгельса ул.,3	89,94	45	1 042,451		1 042,451	
2.154	1941 - 1940	41,44	50	480,311		480,311	
2.155	1937 - Октябрьской Революции ул.,2	42,59	50	493,640		493,640	
2.156	1938 - 1937	14,18	80	164,354		164,354	
2.157	1939 - Ф. Энгельса ул.,1А	20,11	50	233,085		233,085	
2.158	1939 - Ф. Энгельса ул.,1	22,7	50	263,105		263,105	
2.159	1938 - 1939	32,07	50	371,708		371,708	
2.160	1941 - 1938	29,23	100	374,065		374,065	
2.161	1936 - Октябрьской Революции ул.,1	25,91	50	300,310		300,310	
2.162	1937 - 1936	91,5	65	1 060,532		1 060,532	
2.163	1938 - Октябрьской Революции ул.,4	23,73	50	275,043		275,043	
2.164	484 - Дом культуры им. А.А. Косякова	171,22	45	1 984,528		1 984,528	
2.165	466.1-1 - ГКУ МО "Мособлпожспас"	246,18	45	2 853,353		2 853,353	
2.166	466.1-1 - Городской архив + Библиотека	30,95	45	358,726		358,726	

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
2.167	466.1 - 466.1-1	166,8	50	1 933,298		1 933,298	
2.168	466.1 - Стоматология + Отдел МВД	35,62	25	412,854		412,854	
2.169	466 - 466.1	81,14	50	940,454		940,454	
2.170	483 - 466	124,88	50	1 447,424		1 447,424	
2.171	483 - 484	75,05	45	869,868		869,868	
2.172	1915 - 1916	68,16	50	804,332			804,332
2.173	741 - 617	361,12	175	6 578,223			6 578,223
2.174	737 - 741	100,48	175	1 830,361			1 830,361
2.175	741 - ГБУГО МО "Рошальский ЦСО"	75,19	25	887,290			887,290
2.176	1904 - 1921	62,98	80	743,204			743,204
2.177	1907 - 1914	90,48	80	1 067,722			1 067,722
2.178	1904 - Октябрьской Революции ул.,46	36,67	50	432,729			432,729
2.179	1902 - 1904	24,16	80	285,103			285,103
2.180	1902 - Октябрьской Революции ул.,44	20,8	45	245,453			245,453
2.181	1903 - 1902	15,07	80	177,836			177,836
2.182	1903 - 1907	54,87	100	714,918			714,918
2.183	1907 - 1908	175,04	80	2 065,584			2 065,584
2.184	682 - 1903	119,87	175	2 183,572			2 183,572
2.185	682 - 1918	48,65	80	574,101			574,101
2.186	1918 - Мира ул.,4	40,36	50	476,274			476,274
2.187	1924 - Октябрьской Революции ул.,35	130,87	50	1 544,350			1 544,350
2.188	1921 - Октябрьской Революции ул.,50	16,74	50	197,543			197,543
2.189	1921 - 1922	15,55	65	183,500			183,500
2.190	1922 - Октябрьской Революции ул.,48	25,91	32	305,755			305,755
2.191	1922 - 1923	74,13	65	874,781			874,781
2.192	1923 - Октябрьской Революции ул.,52	26,8	45	316,257			316,257

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
2.193	1923 - 1924	12,2	65	143,968			143,968
2.194	1924 - Октябрьской Революции ул.,54 (ввод 2)	13,07	45	154,234			154,234
2.195	1908 - Октябрьской Революции ул.,54 (ввод 1)	9,79	45	115,528			115,528
2.196	1908 - 1909	47,86	65	564,779			564,779
2.197	1909 - Октябрьской Революции ул.,56	7,08	50	83,549			83,549
2.198	1909 - 1910	26,12	50	308,233			308,233
2.199	1910 - Октябрьской Революции ул.,60	18,49	50	218,194			218,194
2.200	1910 - Мира ул.,21	30,9	25	364,640			364,640
2.201	1908 - 1911	114,46	50	1 350,701			1 350,701
2.202	1914 - мусульманский центр	11,93	50	140,782			140,782
2.203	1915 - Мира ул.,7	11,56	45	136,415			136,415
2.204	1914 - 1913	16,58	80	195,655			195,655
2.205	1913 - 1915	32,49	50	383,403			383,403
2.206	1913 - 1912	97,64	50	1 152,214			1 152,214
2.207	1919 - Ф. Энгельса ул.,30	21,9	45	258,434			258,434
2.208	1919 - 1925	37,62	65	443,940			443,940
2.209	1925 - Мира ул.,6	48,11	50	567,729			567,729
2.210	1916 - Мира ул.,11	27,01	50	318,735			318,735
2.211	1916 - Мира ул.,9	28,42	50	335,374			335,374
2.212	1912 - Мира ул.,13	71,34	50	841,858			841,858
2.213	1912 - Мира ул.,15	18,17	50	214,418			214,418
2.214	1911 - Мира ул.,19	22,03	45	259,968			259,968
2.215	1911 - Мира ул.,17	35,6	45	420,103			420,103
2.216	617 - 682	206,21	175	3 756,356			3 756,356
2.217	617 - ПЧ-8	77,15	50	910,419			910,419

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
2.218	682 - 674	26,89	50	317,319			317,319
2.219	674 - Октябрьской Революции ул.,42	85,5	45	1 008,955			1 008,955
2.220	674 - 677	13,59	32	160,371			160,371
2.221	677 - Октябрьской Революции ул.,40	11,55	25	136,297			136,297
2.222	677 - 672	36,06	32	425,531			425,531
2.223	672 - Октябрьской Революции ул.,38	11,79	25	139,130			139,130
2.224	672 - Социально-реабилитационный центр	80,41	25	948,889			948,889
2.225	1918 - 699	25,07	65	295,842			295,842
2.226	699 - 699	12,02	25	141,844			141,844
2.227	699 - Ф. Энгельса ул.,41	34,21	25	403,700			403,700
2.228	551 - 548	75,25	25	887,998			887,998
2.229	548 - 3 Интернационала ул.,23	13,82	25	163,085			163,085
2.230	584 - УТ-028	82,12	25	969,068			969,068
2.231	УТ-027 - 573	21,72	45	256,310			256,310
2.232	УТ-027 - 3 Интернационала ул.,29	44,05	25	519,818			519,818
2.233	541 - 551	37,55	25	443,114			443,114
2.234	573 - 541	73,38	25	865,931			865,931
2.235	573 - 584	14,82	32	174,885			174,885
2.236	584 - 3 Интернационала ул.,27	17,02	25	200,847			200,847
2.237	584 - 584	5,93	25	69,978			69,978
2.238	УТ-028 - Рoshальский СРЦН	36,05	25	425,413			425,413
2.239	699 - 1919	59,23	65	698,952			698,952
2.240	699 - Ф. Энгельса ул.,43	14,55	25	171,699			171,699
2.241	1925 - 707	94,79	50	1 118,583			1 118,583
2.242	707 - Мира ул.,8	22,26	45	262,682			262,682
2.243	707 - УТ-027	37,17	45	438,630			438,630

№ п/п	Наименование участка	Длина участка, м	Планируемый условный диаметр трубопровода, мм	Стоимость всего, тыс. руб.	В том числе по годам, тыс. руб.		
					2025 год	2026 год	2027 год
2.244	1910 - 1123	63,27	50	746,626			746,626
2.245	1139 - 1140	129,26	25	1 525,351			1 525,351
2.246	1149 - 1139	46,14	25	544,481			544,481
2.247	1140 - Октябрьской Революции ул.,39	21,91	25	258,552			258,552
2.248	1140 - Октябрьской Революции ул.,41	31,54	25	372,192			372,192
2.249	1924 - 1152	59,21	50	698,716			698,716
2.250	1152 - Октябрьской Революции ул.,58	16,29	50	192,232			192,232
2.251	1152 - 1149	64,73	25	763,855			763,855
2.252	1123 - Мира ул.,23	14,2	32	167,569			167,569
2.253	1123 - МОУ средняя школа №3	66,52	45	784,979			784,979
<b>Итого: по котельной «Восточная»</b>				<b>182 708,033</b>	<b>87 503,253</b>	<b>41 376,839</b>	<b>53 827,941</b>
<b>Всего:</b>				<b>352 774,695</b>	<b>157 293,617</b>	<b>141 653,137</b>	<b>53 827,941</b>

Рекомендуется при реконструкции существующих и строительстве новых теплопроводов применять предизолированные трубопроводы в пенополиуретановой (ППУ) изоляции. Для обеспечения потребителей системой ГВС рекомендуется применять полиэтиленовые предизолированные трубопроводы типа «Изопрофлекс-75А» и «Изопрофлекс-95А».

Способ прокладки трубопроводов ГВС применять в соответствии с проходящими рядом трубопроводами отопления. Для сокращения времени устранения аварий на тепловых сетях и снижения выбросов теплоносителя в атмосферу и др. последствий, неразрывно связанных с авариями на теплопроводах, рекомендуется применять систему оперативно-дистанционного контроля (ОДК).

Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке. Стоимость строительства и реконструкции трубопроводов тепловых сетей (бесканальная прокладка в ППУ изоляции) принята по НЦС-81-02-13-2014 «Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства. Часть 13. Наружные тепловые сети» с учетом прогнозного индекса дефлятора МЭР.

Общая сумма инвестиций для обеспечения существующих и перспективных потребителей горячим водоснабжением потребителей города Рошаль составит 352 774,695 тыс. руб.

### **6.3 Предложения по строительству и 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**

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения на территории Городского округа Шатура на данном этапе не требуется. Зоны действия существующих котельных городского округа Шатура находятся в пределах зон эффективного теплоснабжения.

### **6.4 Предложения по строительству и 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, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей**

В каждой из существующих котельных Городского округа Шатура функционируют по одному источнику тепловой энергии. Перевод котельных в пиковый режим работы не требуется.

Увеличение диаметра труб ведёт к увеличению капитальных затрат и тепловых потерь, но при этом снижаются затраты электроэнергии на транспортировку теплоносителя.

Уменьшение диаметра труб ведёт к увеличению затрат электроэнергии на транспортировку теплоносителя, а капитальные затраты и тепловые потери снижаются.

Оптимальная скорость теплоносителя в трубах зависит от внутреннего диаметра трубы и варьируется в пределах от 1,1 до 1,9 м/с. Кроме того, при движении теплоносителя со скоростями, менее чем 0,6 м/с кратно ускоряются процессы коррозии в верхней части трубопроводов теплосети из-за образования пузырьков газа.



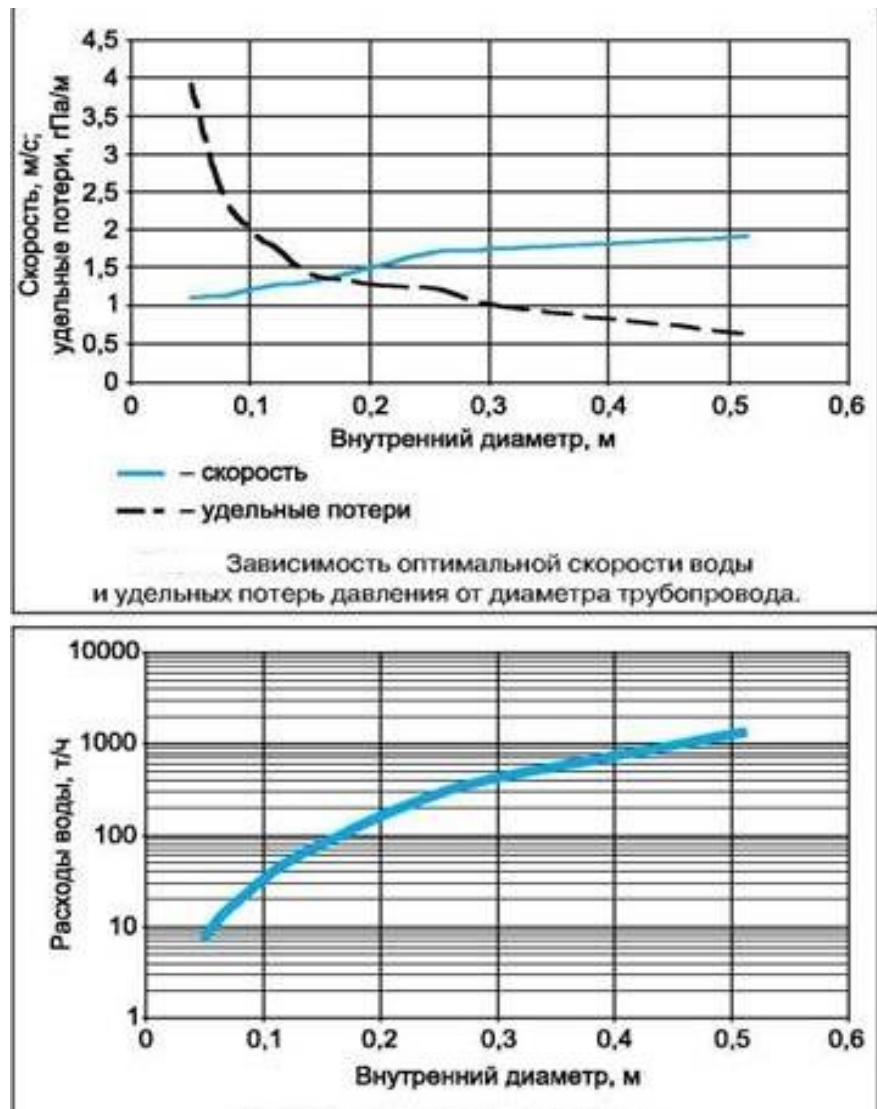


Таблица 6.4-1 Оптимальный расход воды в трубопроводах в зависимости от диаметра

Сети теплоснабжения Городского округа Шатура изношены. Необходимо разработать ПСД и выполнить реконструкцию теплосетей. Удельная материальная характеристика тепловой сети у большинства СЦТ сильно завышена. Это свидетельствует о том, что, скорее всего, завышены диаметры трубопроводов теплосетей. При разработке ПСД необходимо уточнить тепловые нагрузки потребителей, диаметры участков теплосетей необходимо определить по результатам соответствующих тепло-гидравлических расчётов с учётом реальных тепловых нагрузок.

После реконструкции теплосетей необходимо выполнить «калибровку» ЭМ, наладочный расчёт и гидравлическую наладку сетей.

**Таблица 6.4-2 Анализ предлагаемых предложений по реконструкции и модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных тепловых нагрузок по состоянию на 31.12.2022г**

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
1	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Левощево"	Городской округ Шатура, котельная д.Левощево	протяжённость в однострубнои исчислении	км	15,66	—	340,072	2025-2027
1.1	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от опуска до ж. д. №1, №3, №27 (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч-150м.п. Dn57 (300м), на трубопровод Dn57 в ППУ/ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,3	0,3	0,4	2023-2024
1.2	Техническое перевооружение тепловых сетей ПИР	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	15,66	15,66	25,03	2025-2026
1.3	Техническое перевооружение тепловых сетей СМР	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки СМР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	15,66	0,3	314,100	2026-2027
1.4	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	82	15,66	0,542	2025-2027
2	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Шатурторф"	Городской округ Шатура, котельная Шатурторф	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	50,5	—	190,532	2023-2027
2.1	Замена тепловых сетей Dn108	Замена подземного канального квартального участка трубопровода теплоснабжения от ТК №4 до ТК №5 по Пионерскому переулку (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 50м.п, Dn108 на трубопровод Dn108 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,1	0,1	0,25	2023-2024
2.2	Замена тепловых сетей Dn159	Замена подземных участков квартальных трубопроводов теплоснабжения от ТК №24 до ТК №25, от ТК №27 до ТК №29 по ул. Красные ворота (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 60м.п. d-159	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,12	0,12	0,493	2023-2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
		(120м) Dn159, на трубопровод Dn159 в ППМ изоляции						
2.3	Замена тепловых сетей Dn108	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ТК №7 до ТК №9 по ул. Интернациональная (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 100м.п., Dn108, на трубопровод Dn108 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,2	0,2	0,552	2023-2024
2.4	Замена тепловых сетей Dn76	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №48 до ТК №47, 48 по ул. Афанасьева (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 45м.п. Dn76, на трубопровод Dn76 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,09	0,09	0,142	2023-2024
2.5	Замена тепловых сетей Dn89	Замена надземного (на подземный) участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №73 до ТК №15 по ул. Интернациональная (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 100м.п. Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,2	0,2	0,495	2023-2024
2.6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	50,5	50,5	74,78	2023-2024
2.7	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	50,5	50,5	112,902	2025-2027
2.8	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	139	139	0,918	2023-2027
3	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Бакшеево"	Городской округ Шатура, котельная Бакшеево	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	25,704	—	559,641	2023-2026
3.1	Замена тепловых сетей Dn325	Замена подземного участка магистрального трубопровода теплоснабжения от НУ №53 до НУ №54 ул. Комсомольская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 35м.п Dn325 на трубопровод Dn325 в ППУ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,07	0,07	0,510	2023-2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
3.2	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №1 до НУ №5 на МДОУ №6 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 110м.п, Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,22	0,22	0,580	2023-2024
3.3	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от НУ №26 до НУ №29 ул. 1 Мая (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 134м.п., Dn57, на трубопровод Dn57 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,268	0,268	0,397	2023-2024
3.4	Замена тепловых сетей Dn76/57	Замена надземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №56 до НУ №58 ул. Клубная, ж. д. №8 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 24м.п Dn76/57, на трубопровод Dn76/57 в ППУ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,048	0,048	0,041	2023-2024
3.5	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №39 до ж. д. №2 ул. Князева (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 35м.п., Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,07	0,07	0,085	2023-2024
3.6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	25,704	25,704	41,87	2023-2024
3.7	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	25,704	25,704	515,557	2024-2026
3.8	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	91	91	0,601	2023-2026
4	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "ЦУС Мир"	Городской округ Шатура, котельная п. ЦУС "Мир"	протяжённость в однострубнои исчислении	км	25,652	—	553,974	2023-2025
4.1	Техническое перевооружение тепловых сетей ПИР	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	25,652	25,652	39,13	2023-2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
4.2	Техническое перевооружение тепловых сетей СМР	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	25,652	25,652	514,514	2024-2025
4.3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	50	50	0,330	2023-2025
5	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Туголесский Бор"	Городской округ Шатура, котельная п. Туголесский Бор	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	27,528	—	595,083	2023-2026
5.1	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ТК №13 до ТК №15 по ул. Горького (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 300м.п. Dn57, на трубопровод Dn57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,6	0,6	0,951	2023-2024
5.2	Замена теплоизоляции теплосетей Dn133/108/76/57	Замена тепловой изоляции ул. Октябрьская у ж. д. №10; ул. 1 Мая у ж. д. №5а; ул. Советская у ж. д. №14, №16 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 100м.п. Dn 133/108/ 76/ 57. Замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,2	0,2	0,049	2023-2024
5.3	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	27,528	27,528	41,3	2023-2024
5.4	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	27,528	27,528	XXX	2024-2026
5.5	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	97	97	0,641	2023-2026
6	Замена сетей теплоснабжения котельной "Подсобное хозяйство"	Городской округ Шатура, котельная "Подсобное хозяйство"	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,1	—	0,282	2023-2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
6.1	Замена тепловых сетей Dn89	Замена надземного участка (на подземный) вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №1 до ж. д. №10 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-50м.п., Dn89, на трубопровод Dn89 в ППИМ изоляции	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,1	0,1	0,282	2023-2024
7	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Пышлицы"	Городской округ Шатура, котельная "Пышлицы"	Предполагаемая протяжённость в однострубно исполнении	км	26,518	—	573,865	2027-2030
7.1	Замена тепловой изоляции Dn159	Замена тепловой изоляции надземного участка сети ГВС от НУ12 до жилого дома №16 по ул. Зеленая (1Т прямой трубопровод) Луч- 200м.п. Dn159. Замена минеральной ваты на ППУ	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,2	0,2	0,136	2023-2024
7.2	Замена тепловой изоляции Dn89	Замена тепловой изоляции надземного участка сети ГВС от котельной до НУ40 (1Т обратный трубопровод) Луч- 800м.п. Dn89. Замена минеральной ваты на ППУ	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,8	0,8	0,588	2023-2024
7.3	Замена тепловой изоляции Dn273	Замена тепловой изоляции надземного участка тепловой сети от котельной до НУ28 (2х трубное исполнение) Луч- 200м.п., Dn273. Замена минеральной ваты на ППУ	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,4	0,4	0,41	2023-2024
7.4	Замена тепловой изоляции Dn273	Замена тепловой изоляции надземного участка тепловой сети и сети ГВС от НУ33 до НУ37 (4х трубное исполнение) Луч- 140м.п., Dn159/76/57. Замена минеральной ваты на ППУ	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,56	0,56	0,54	2023-2024
7.5	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППИМ, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубно исполнении	км	26,518	26,518	40,03	2026-2027
7.6	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППИМ, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяжённость в однострубно исполнении	км	26,518	26,518	531,884	2027-2028
7.7	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	42	42	0,277	2028-2030
8	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Дмитровский Погост" (программа	Городской округ Шатура, котельная Дмитровский Погост	Предполагаемая протяжённость в однострубно исполнении	км	59,544	-	1311,515	2023-2027

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
	развития сельских поселений)							
8.1	Замена тепловых сетей Дп219	Замена подземного участка магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-56 до ТК-60 ул. Школьная (2х трубное исполнение) Луч- 100м.п., DN219, на трубопровод DN219 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубноm исчислении	км	0,2	0,2	1,149	2023-2024
8.2	Реконструкция 3-х ЦТП, (программа развития сельских поселений) ПИР	Реконструкция 3-х ЦТП, зонирование тепловой сети и сети ГВС, ПИР	ЦТП	шт	3	3	2,773	2023-2024
8.3	Реконструкция 3-х ЦТП, (программа развития сельских поселений) СМР	Реконструкция 3-х ЦТП, зонирование тепловой сети и сети ГВС, СМР	ЦТП	шт	3	3	27,730	2024-2025
8.4	Реконструкция тепловых сетей (программа развития сельских поселений) ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, прокладка греющего контура ЦТП и перекладка сетей с подключением к ЦТП ) ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубноm исполнении	км	59,544	59,544	84,22	2023-2024
8.5	Реконструкция тепловых сетей (программа развития сельских поселений) СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, прокладка греющего контура ЦТП и перекладка сетей с подключением к ЦТП ) СМР	Предполагаемая протяжённость в однострубноm исполнении	км	59,544	59,544	1194,302	2024-2026
8.6	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	203	203	1,341	2023-2026
9	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Середниково"	Городской округ Шатура, котельная Середниково	Предполагаемая протяжённость в однострубноm исполнении	км	24,112	—	518,606	2027-2030
9.1	Замена тепловых сетей Дп57/48/42	Замена надземного участка тепловой сети и сети ГВС от НУ6 до НУ8 (4х трубное исполнение) Луч- 95м.п., DN57/48/42 на трубопровод DN57/48/42 в ППУ ОЦ.	протяжённость в однострубноm исчислении	км	0,38	0,38	0,499	2023-2024
9.2	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную	Предполагаемая протяжённость в однострубноm исполнении	км	24,112	24,112	34,17	2027-2028

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
		прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР						
9.3	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	24,112	24,112	483,626	2028-2030
9.4	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	47	47	0,311	2027-2030
10	Замена сетей теплоснабжения котельной "Белое Озеро"	Городской округ Шатура, котельная п. санатория "Озеро Белое"	Протяженность в однострубно исполнении	км	0,13	0,13	0,485	2023-2024
10.1	Замена тепловых сетей Dn108/89	Замена сети ГВС от ТК6 до ТК7 (2х трубное исполнение) Луч- 65м.п., DN108/89, на трубопровод DN108/89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,13	0,13	0,485	2023-2024
10.2	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	10	10	0,066	2024-2025
11	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Радовицкий"	Городской округ Шатура, котельная Радовицкий	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	38,224	—	823,072	2023-2026
11.1	Замена тепловых сетей Dn89/57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ТК №10 до ТК№12, от ТК№12 до ж.д. №11 ул. Центральная, от разветвления до ТК№11 у ж.д. №14 ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 150м.п. Dn89, Луч- 40м.п. Dn57, DN89/57, на трубопровод DN89/57 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,38	0,38	0,954	2023-2024
11.2	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №10 до ж.д. №20 ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 90м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,18	0,18	0,332	2023-2024



№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
11.3	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №18 до ж.д. №21 ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 20м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,04	0,04	0,097	2023-2024
11.4	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №19 до ж.д. №19 ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 20м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,04	0,04	0,097	2023-2024
11.5	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №13 до ж.д. №3 ул. Советская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 20м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,04	0,04	0,099	2023-2024
11.6	Замена тепловых сетей Dn57	Замена двух надземных (на подземный) участков вводных трубопроводов теплоснабжения от НУ №57 до ж.д. №5 ул. Первомайская, от НУ №57 до ж.д. №24/7 ул. Мира (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 40м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,08	0,08	0,25	2023-2024
11.7	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	38,224	38,224	53,76	2023-2024
11.8	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	38,224	38,224	766,677	2024-2026
11.9	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	122	122	0,806	2024-2026
12	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Мишеронский"		Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	31,464	—	682,626	2023-2026

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
12.1	Замена тепловых сетей Dn219	Замена подземного участка магистрального трубопровода теплоснабжения от НУ №3 до НУ №51 ул. Замкова (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 12м.п., DN219, на трубопровод DN219 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,024	0,024	0,43	2023-2024
12.2	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от т. А до ТК №36 ул. Луначарского, ж. д. №10 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 17,4м.п., DN57, на трубопровод DN57	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,035	0,035	0,071	2023-2024
12.3	Замена тепловых сетей Dn108/89/57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №44 до ж. д. №41 по ул. Советская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 125м.п., DN108,89/57 на трубопровод DN108/89/57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,25	0,25	2,162	2023-2024
12.4	Замена теплоизоляции теплосетей Dn219	Замена тепловой изоляции надземного магистрального участка тепловой сети от ТК №3 до НУ №13 ул. Замкова, Пионерская (2х трубное исполнение) Луч- 240м.п. Dn219 Замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,48	0,48	0,423	2023-2024
12.5	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №18 до ж. д. №16 по ул. Новая (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 60м.п., DN89, на трубопровод DN89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,12	0,12	0,35	2023-2024
12.6	Замена тепловых сетей Dn57	Замена надземного (на подземный) участка квартального трубопровода теплоснабжения от ж. д. №6 до ж. д. №1 по ул. Замкого (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 100м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,2	0,2	1,137	2023-2024
12.7	Замена теплоизоляции теплосетей Dn219	Замена тепловой изоляции надземного магистрального участка тепловой сети от ТК №15 до ТК №18 ул. Новая (2х трубное исполнение) Луч- 140м.п. Dn219 Замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,28	0,28	0,247	2023-2024
12.8	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	31,464	31,464	45,76	2023-2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
12.9	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	31,464	31,464	631,088	2024-2026
12.10	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	145	145	0,958	2025-2026
13	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Пустоши"	Городской округ Шатура, котельная "Пустоши"	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	5,994	—	130,148	2026-2028
13.1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	5,994	5,994	9,6	2026-2027
13.2	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	5,994	5,994	120,224	2027-2028
13.3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	49	49	0,324	2027-2028
14	Модернизация сетей теплоснабжения котельной "Черусти-ДУ2"(Пионерский проспект)	Городской округ Шатура, котельная "Черусти-ДУ2"(Пионерский проспект)	протяженность в однострубно исполнении	км	24,112	24,112	483,646	2024-2025
14.1	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	3	3	0,020	2024-2025
15	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Гольгино"	Городской округ Шатура, котельная "Гольгино"	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	2,304	2,304	50,758	2027-2030

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
15.1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	2,304	2,304	4,5	2027-2028
15.2	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	2,304	2,304	46,212	2028-2030
15.3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	7	7	0,046	2027-2030
16	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Осаново-Дубовое"	Городской округ Шатура, котельная "Осаново-Дубовое"	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	7,902	—	170,771	2028-2031
16.1	Техническое перевооружение тепловых сетей ПИР	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМ изоляции,) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	7,902	7,902	12,0	2028-2029
16.2	Техническое перевооружение тепловых сетей СМР	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМ изоляции,) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	7,902	7,902	158,494	2029-2031
16.3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	42	42	0,277	2028-2031
17	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Черусти -Новая"	Городской округ Шатура, котельная "Черусти -Новая"	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	6,824	—	148,115	2029-2032
17.1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	6,824	6,824	10,8	2029-2030

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
17.2	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	6,824	6,824	136,872	2030-2032
17.3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	67	67	0,443	2029-2032
18	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Западная " г. Рошаль	Городской округ Шатура, котельная "Западная " г. Рошаль	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	83,512	—	1846,008	2023-2030
18.1	Замена тепловых сетей Dn325	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №25 по ул. Советская к ж. д. №19/28 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 70м.п., DN325, на трубопровод DN325 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,14	0,14	0,924	2023-2024
18.2	Замена тепловых сетей Dn219	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №43 по ул. Советская к МБДОУ №1 ул. Советская, д. 35 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 10м.п., DN219, на трубопровод DN219 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,02	0,02	0,154	2023-2024
18.3	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка трубопровода теплоснабжения у ж. д. №19, ж. д. №15 по ул. Урицкого (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 80м.п. DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,16	0,16	0,258	2023-2024
18.4	Замена теплоизоляции теплосетей Dn325	Замена тепловой изоляции надземного трубопровода теплоснабжения у ж. д. №25 по ул. Свердлова (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 150м.п. Dn325 замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,3	0,3	0,603	2023-2024
18.5	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	83,512	83,512	167,504	2023-2024
18.6	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи,	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	83,512	83,512	1675,039	2024-2030

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
		переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР						
18.7	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	231	231	1,526	2030-2031
19	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Восточная " г. Рошаль	Городской округ Шатура, котельная "Восточная " г. Рошаль	Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	64,752	—	1433,157	2023-2031
19.1	Замена тепловых сетей Dn108/89	Замена надземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №31, ж. д. №33 по ул. Октябрьской Революции (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Dn108Луч- 140м.п. , Dn89Луч-25м.п., DN108/89, на трубопровод DN108/89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,33	0,33	0,56	2023-2024
19.2	Замена тепловых сетей Dn108	Замена надземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №11 по ул. Пионерская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 113м.п. DN108, на трубопровод DN108 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,226	0,226	0,377	2023-2024
19.3	Замена тепловых сетей Dn159	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения до ж. д. №1 по ул. 1-я Первомайская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 14м.п. DN159, на трубопровод DN159 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,028	0,028	0,13	2023-2024
19.4	Замена тепловых сетей Dn108/89	Замена надземных участков квартального и вводного трубопроводов теплоснабжения вдоль ж. д. №9, ж. д. №7, ж. д. №11 по ул. Мира и к ж. д. №9, ж. д. №7, ж. д. №11 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) DN108 Луч- 140м.п. DN89, Луч- 50м.п., DN108/89, на трубопровод DN108/89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,38	0,38	0,937	2023-2024
19.5	Замена тепловых сетей Dn219/108	Замена подземных участков квартального и транзитного трубопроводов теплоснабжения вдоль ж. д. №26/9 по ул. Фридриха Энгельса и в подвале ж. д. №26/9 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) DN219 Луч- 113м.п. DN108Луч- 12м.п., DN219/108 на трубопровод DN219/108 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,25	0,25	1,499	2023-2024
19.6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи,	Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	64,752	64,752	129,876	2023-2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
		переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР						
19.7	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	64,752	64,752	1298,761	2024-2030
19.8	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	154	154	1,017	2030-2031
20	Реконструкция сетей теплоснабжения "мкр. Керва "	Городской округ Шатура, "мкр. Керва "	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	13,706	—	297,722	2023-2026
20.1	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от наружного узла до здания управляющей компании (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч- 6м.п. DN89на трубопровод DN89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,012	0,012	0,073	2023-2024
20.2	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №15 по ул. Школьная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-10м.п. DN89на трубопровод DN89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,02	0,02	0,135	2023-2024
20.3	Замена тепловых сетей Dn89/57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ж. д. № 4 до ж. д. №5 ул. Набережная (4х трубное исполнение) Луч-15м.п. DN76/57на трубопровод DN76/57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,06	0,06	0,147	2023-2024
20.4	Замена тепловых сетей Dn48/42	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ж. д. № 10 до ж. д. №8а ул. Набережная (4х трубное исполнение) Луч-22,5м.п.,DN48/42на трубопровод DN48/42 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,09	0,09	0,184	2023-2024
20.5	Замена тепловых сетей Dn159	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №16 по Больничному проезду (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-15м.п., DN159на трубопровод DN159 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,03	0,03	0,174	2023-2024

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
20.6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	13,706	13,706	21,5	2023-2024
20.7	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	13,706	13,706	274,908	2024-2026
20.8	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	91	91	0,601	2026-2027
21	Реконструкция сетей теплоснабжения "с. Власово "	Городской округ Шатура, "с. Власово "	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	0,492	0,492	2,885	2023-2024
21.1	Реконструкция тепловых сетей ПИР и СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	протяженность в однострубно исполнении	км	0,492	0,492	2,885	2023-2024
22	Реконструкция сетей теплоснабжения "г. Шатура "	Городской округ Шатура, " г. Шатура "	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	28	—	697	2023-2025
22.1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	28	28	17	2023-2025
22.2	Реконструкция тепловых сетей СМР 1 очередь	Реконструкция сетей теплоснабжения сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	14	14	340	2025-2026
22.3	Реконструкция тепловых сетей СМР 2 очередь	Реконструкция сетей теплоснабжения сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	14	14	340	2026-2028
23	Реконструкция сетей теплоснабжения филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Городской округ Шатура, котельная Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Замена тепловых сетей	км				2024-2026



№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
23.1	Техпереворужение участка трубопровода	Трубопроводы от ТК-4 до ТК-51 с применением современных материалов в ППУ-изоляции выполненных по технологии «труба в трубе» (м), способ прокладки бесканальная: Дн-273 мм, d-7 мм, L-238 м, ППУ-ПЭ/400; Дн-219 мм, d-6 мм, L-296 м;-ППУ-ПЭ/315; Дн-108 мм, d-4 мм, L- 267 м, ППУ-ПЭ/180	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,801	0,801	16,78	2024
23.2	Техпереворужение участка трубопровода	Трубопроводы от ТК-13 до ТК-73 с применением современных материалов в ППУ-изоляции выполненных по технологии «труба в трубе» (м), способ прокладки бесканальная: Дн-159 мм, d-6 мм, L-280 м, ППУ-ПЭ/250; Дн-108 мм, d-4 мм, L-140 м, ППУ-ПЭ/180	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,42	0,42	5,7	2024
23.3	Техпереворужение участка трубопровода	Трубопроводы от ТК-8 до ТК-387 с применением современных материалов в ППУ-изоляции выполненных по технологии «труба в трубе» (м), способ прокладки бесканальная: Дн-273 мм, d-7 мм, L-120 м, ППУ-ПЭ/400; Дн-159 мм, d-5 мм, L-30 м, ППУ-ПЭ/250; Дн-89 мм, d-4 мм, L- 30 м, ППУ-ПЭ/160	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,180	0,180	3,86	2024
23.4	Техпереворужение участка трубопровода	Трубопроводы от ТК-55 до ТК-407 к д.16 ул.Школьная с применением современных материалов в ППУ-изоляции выполненных по технологии «труба в трубе» (м), способ прокладки бесканальная: Дн-159 мм, d-4,5 мм, L-138 м, ППУ-ПЭ/250; Дн-108 мм, d-4,0 мм, L-69 м, ППУ-ПЭ/180	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,207	0,207	2,13	2025
23.5	Техпереворужение участка трубопровода	Трубопроводы от ТК-173 до ТК-225 с отпайками к домам 6, 8, 10, 12 по пр. Борзова и на ДОУ №11 с применением современных материалов в ППУ-изоляции выполненных по технологии «труба в трубе» (м), способ прокладки бесканальная: Дн-159 мм, d-4,5 мм, L-292 м, ППУ-ПЭ/250; Дн-108 мм, d-4,0 мм, L-226 м, ППУ-ПЭ/180; Дн-89 мм, d-4,0, L-368 м, ППУ-ПЭ/160; Дн-57 мм, d-3,0 мм, L-454 м, ППУ-ПЭ/125	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	1,34	1,34	9,25	2025
23.6	Техпереворужение участка трубопровода	Трубопроводы от ТК-94 до ТК-18 с применением современных материалов в ППУ-изоляции выполненных по технологии «труба в трубе» (м), способ прокладки бесканальная: Дн- 273 мм, d-7,0 мм, L-110 м, ППУ-ПЭ/400; Дн-159 мм, d-4,5 мм, L-55 м, ППУ-ПЭ/250;	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,22	0,22	4,31	2026

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Стоимость проекта, млн. руб.	Срок реализации
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	ед. изм.	Значение показателя до реализации	Значение показателя после реализации		
		Дн-89 мм, d-4,0, L-55 м, ППУ-ПЭ/160						
23.7	Техпервооружение участка трубопровода	Трубопроводы от ТК-51 до д. № 11 ул. Энергетиков с применением современных материалов в ППУ-изоляции выполненных по технологии «труба в трубе» (м), способ прокладки бесканальная: Дн- 219 мм, d-6,0 мм, L-388 м, ППУ-ПЭ/315; Дн-159 мм, d-4,5 мм, L-120 м, ППУ-ПЭ/250; Дн-108 мм, d-4,0, L-254 м, ППУ-ПЭ/180	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,762	0,762	8,99	2026
23.8	Техпервооружение участка трубопровода	Трубопроводы от ТК-31 до ТК-213 с применением современных материалов в ППУ-изоляции выполненных по технологии «труба в трубе» (м), способ прокладки бесканальная: Дн- 325 мм, d-7,0 мм, L-180 м, ППУ-ПЭ/450; Дн-159 мм, d-4,5 мм, L-90 м, ППУ-ПЭ/250; Дн-76 мм, d-3,0, L-90 м, ППУ-ПЭ/140	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,36	0,36	6,58	2026

Вариантами развития системы теплоснабжения городского округа Шатура не предусматривается перевод котельных в пиковый режим работы.

## **6.5 Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности потребителей**

Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок не предусматривается. Необходимые показатели надежности теплоснабжения потребителей достигаются за счет реконструкции трубопроводов со сверхнормативным износом.

Задачи снижения потерь тепловой энергии в трубопроводах систем теплоснабжения является одной из самых актуальных.

Для реконструкции и строительства новых трубопроводов рекомендуются к использованию трубы в пенополиуретановой (ППУ) или пенополимерминеральной (ППМ) изоляции с бесканальной прокладкой.

Трубы в ППУ(ППМ)-изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана (пенополимерминерала) и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ (ППМ)-изоляции:

- низкое водопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан экологически безопасен;
- долговечность пенополиуретана;
- низкая токсичность;
- пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности. Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/м·К;
- высокая адгезионная прочность пенополиуретана;
- звукопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан, нанесенный на металлическую поверхность, защищает ее от коррозии;

ППУ сохраняет тепловую энергию в широком температурном диапазоне от -100°С до +140°С.

Важной особенностью трубопроводов в ППУ (ППМ) изоляцией является встроенная электронная система оперативно дистанционного контроля (ОДК) (два сигнальных медных провода, залитых в пенополиуретановую изоляцию трубы, и электронный детектор повреждений), которая позволяет постоянно следить за состоянием (увлажнением) изоляции теплотрассы длиной до 2500 м. При этом место повреждения изоляции трубопровода устанавливается с точностью до одного метра с помощью импульсного рефлектометра.

Ниже, в качестве примера, приведены эксплуатационные характеристики теплоизоляционных конструкций тепловых сетей диаметром 159 мм.

Как было указано выше сети теплоснабжения системы центрального отопления городского округа Шатура имеют сверхнормативный износ. Наладка гидравлического режима существующих сетей теплоснабжения не производилась.

**Таблица 6.5-1 Характеристика сетей теплоснабжения системы централизованного теплоснабжения городского округа Шатура.**

Показатель	Ед. изм.	армо-пенобетонная изоляция (АПБ)	армо-пенобетонная изоляция АПБ-У	пенополиурэтан (ППУ)
Коэффициент теплопроводности	Вт/мК	0,115	0,07	0,038
Толщина теплоизоляции Ду	мм	75	75	40
Плотность теплового потока при температуре 90 оС в прямом трубопроводе т/сети	Вт/м	79,4	58	43,5
Плотность теплового потока при температуре 50 оС в обратном трубопроводе	Вт/м	42,1	29,53	23,0
Нормы плотности теплового потока для прямого и обратного трубопроводов, при температуре 90/50 оС. (изм. №1 СНиП 2.04.14-88)	Вт/м	42/17	42/17	42/17
Удельные (на 1 км теплопровода) годовые потери энергии	Гкал/км год	414,4	291,4	226,1

Перечень проектов (мероприятий) по капитальному ремонту и реконструкции сохраняемых сетей теплоснабжения приведён в таблице 6.5-2

Таблица 6.5-2 Перечень мероприятий по капитальному ремонту и реконструкции сетей теплоснабжения

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B1	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Левосево"			протяжённость в однострубнои исчислении	км	15,66	—	—	340,072	бюджетные средства и внебюджетные источники	2025-2027	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
	B1-1	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от опуска до ж. д. №1, №3, №27 (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 150м.п. Dn57 (300м), на трубопровод Dn57 в ППУ/ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,3	мониторинг рыночных цен		0,4	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B1-2	Техническое перевооружение тепловых сетей ПИР	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	15,66	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		25,03	бюджетные средства и внебюджетные источники	2025-2026			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B1-3	Техническое перевооружение тепловых сетей СМР	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	15,66	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			314,100	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2027			
	B1-4	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	82	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,542	бюджетные средства и внебюджетные источники	2025-2027			
B2	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Шатурторф"		Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	50,5	—	—	—	190,532	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2027	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
	B2-1	Замена тепловых сетей Dn108	Замена подземного канального квартального участка трубопровода теплоснабжения от ТК №4 до ТК №5 по Пионерскому переулку (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 50м.п, Dn108 на трубопровод Dn108 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,1	мониторинг рыночных цен		0,25	собственные средства ТСО	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В2-2	В2-2	Замена тепловых сетей Dn159	Замена подземных участков квартальных трубопроводов теплоснабжения от ТК №24 до ТК №25, от ТК №27 до ТК №29 по ул. Красные ворота (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 60м.п. d-159 (120м) Dn159, на трубопровод Dn159 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,12	мониторинг рыночных цен			0,493	собственные средства ТСО	2023-2024		
	В2-3	Замена тепловых сетей Dn108	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ТК №7 до ТК №9 по ул. Интернациональная (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч-100м.п., Dn108, на трубопровод Dn108 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,2	мониторинг рыночных цен			0,552	собственные средства ТСО	2023-2024		
	В2-4	Замена тепловых сетей Dn76	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №48 до ТК №47, 48 по ул. Афанасьева (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч-45м.п. Dn76, на трубопровод Dn76 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,09	мониторинг рыночных цен			0,142	собственные средства ТСО	2023-2024		



Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)													
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал												
В2-5	Замена тепловых сетей Dn89	Замена надземного (на подземный) участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №73 до ТК №15 по ул. Интернациональная (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч-100м.п. Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,2	мониторинг рыночных цен			0,495	собственные средства ТСО	2023-2024															
														В2-6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	50,5	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		74,78	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B2-8	Наладка сетей теплоснабжения	изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Колибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	139	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,918	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2027			
B3	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Бакшеево"		Замена подземного участка магистрального трубопровода теплоснабжения от НУ №53 до НУ №54 ул. Комсомольская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-35м.п Dn325 на трубопровод Dn325 в ППУ изоляции	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	25,704	—	—	—	559,641	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B3-1	Замена тепловых сетей Dn325												

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В3-2	В3-2	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №1 до НУ №5 на МДОУ №6 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-110м.п, Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,22	мониторинг рыночных цен			0,580	собственные средства ТСО	2023-2024		
	В3-3	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от НУ №26 до НУ №29 ул. 1 Мая (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-134м.п., Dn57, на трубопровод Dn57 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,268	мониторинг рыночных цен			0,397	собственные средства ТСО	2023-2024		
	В3-4	Замена тепловых сетей Dn76/57	Замена надземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №56 до НУ №58 ул. Клубная, ж. д. №8 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-24м.п Dn76/57, на трубопровод Dn76/57 в ППУ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,048	мониторинг рыночных цен			0,041	собственные средства ТСО	2023-2024		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
ВЗ-5	ВЗ-5	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №39 до ж. д. №2 ул. Князева (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-35м.п., Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,07	мониторинг рыночных цен		0,085	собственные средства ТСО	2023-2024			
	ВЗ-6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	25,704	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		41,87	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			
	ВЗ-7	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб	Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	25,704	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		515,557	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B3-8	Наладка сетей теплоснабжения	в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Колибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	91	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,601	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026			
B4	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "ЦУС Мир"		Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки ПИР	Протяжённость в однострубнои исчислении	км	25,652	—	—	—	553,974	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2025	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B4-1	Техническое перевооружение тепловых сетей ПИР												

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В4-2							05.03.2007 № 145)							
	В4-2	Техническое перевооружение тепловых сетей СМР	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	25,652	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			514,514	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2025		
	В4-3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	50	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01			0,330	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2025		
В5	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Туголесский Бор"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	27,528	—	—	—	595,083	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	В5-1	Замена тепловых сетей Дп57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ТК №13 до ТК №15 по ул. Горького (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,6	мониторинг рыночных цен			0,951	собственные средства ТСО	2023-2024		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			300м.п. Dn57, на трубопровод Dn57 в ППМ изоляции.											
	B5-2	Замена теплоизоляции теплосетей Dn133/108/76/57	Замена тепловой изоляции ул. Октябрьская у ж. д. №10; ул. 1 Мая у ж. д. №5а; ул. Советская у ж. д. №14, №16 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-100м.п. Dn 133/108/76/ 57. Замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,2	мониторинг рыночных цен		0,049	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B5-3	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	27,528	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		41,3	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B5-4	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	27,528	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			552,142	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			
	B5-5	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	97	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,641	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026			
		Замена сетей теплоснабжения котельной "Подсобное хозяйство"		протяжённость в однострубно исчислении	км	0,1	—	—	—	0,282	собственные средства ТСО	2023-2024		
B6	B6-1	Замена тепловых сетей Дп89	Замена надземного участка (на подземный) вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №1 до ж. д. №10	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,1	мониторинг рыночных цен		0,282	собственные средства ТСО	2023-2024			



Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			(теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-50м.п., Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции											
В7	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Пышлицы"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	26,518	—	—	—	573,865	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2030	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	В7-1	Замена тепловой изоляции Dn159	Замена тепловой изоляции надземного участка сети ГВС от НУ12 до жилого дома №16 по ул. Зеленая (1Г прямой трубопровод) Луч-200м.п. Dn159. Замена минеральной ваты на ППУ	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,2	мониторинг рыночных цен			0,136	собственные средства ТСО	2023-2024		
	В7-2	Замена тепловой изоляции Dn89	Замена тепловой изоляции надземного участка сети ГВС от котельной до НУ40 (1Г обратный трубопровод) Луч-800м.п. Dn89. Замена минеральной ваты на ППУ	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,8	мониторинг рыночных цен			0,588	собственные средства ТСО	2023-2024		
	В7-3	Замена тепловой изоляции Dn273	Замена тепловой изоляции надземного участка тепловой сети от котельной до НУ28	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,4	мониторинг рыночных цен			0,41	собственные средства ТСО	2023-2024		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			(2х трубное исполнение) Луч-200м.п. , Dn273. Замена минеральной ваты на ППУ											
	B7-4	Замена тепловой изоляции Dn273	Замена тепловой изоляции надземного участка тепловой сети и сети ГВС от НУ33 до НУ37 (4х трубное исполнение) Луч-140м.п., Dn159/76/57. Замена минеральной ваты на ППУ	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,56	мониторинг рыночных цен		0,54	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B7-5	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяжённость в однетрубном исполнении	км	26,518	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		40,03	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2027			
	B7-6	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС	Предполагаемая протяжённость в однетрубном исполнении	км	26,518	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		531,884	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2028			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B7-7	Наладка сетей теплоснабжения		(перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР									2028-2030		
			Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	42	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01	0,277	бюджетные средства и внебюджетные источники					
B8	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Дмитровский Погост" (программа развития сельских поселений)			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	59,544	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		1311,515	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2027		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B8-1	Замена тепловых сетей Dn219	Замена подземного участка магистрального трубопровода теплоснабжения от ТК-56 до ТК-60 ул. Школьная (2х трубное исполнение) Луч-100м.п., DN219, на трубопровод DN219 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,2	мониторинг рыночных цен	1,149	собственные средства ТСО	2023-2024				

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В8	В8-2	Реконструкция 3-х ЦТП, (программа развития сельских поселений) ПИР	Реконструкция 3-х ЦТП, зонирование тепловой сети и сети ГВС, ПИР	ЦТП	шт	3	НЦС 81-02-19-2017 расценка 19-02-003-01		2,773	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			
	В8-3	Реконструкция 3-х ЦТП, (программа развития сельских поселений) СМР	Реконструкция 3-х ЦТП, зонирование тепловой сети и сети ГВС, СМР	ЦТП	шт	3	НЦС 81-02-19-2017 расценка 19-02-003-01		27,730	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2025			
	В8-4	Реконструкция тепловых сетей (программа развития сельских поселений)ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, прокладка греющего контура ЦТП и перекладка сетей с подключением к ЦТП ) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	59,544	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		84,22	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			
	В8-5	Реконструкция тепловых сетей (программа развития сельских поселений)СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, прокладка греющего контура ЦТП и перекладка сетей с подключением к ЦТП ) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	59,544	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		1194,302	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
	В8-6	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	203	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		1,341	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026			
В9	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Середниково"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	24,112	—	—	—	518,606	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2030	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	В9-1	Замена тепловых сетей Dn57/48/42	Замена надземного участка тепловой сети и сети ГВС от НУ6 до НУ8 (4х трубное исполнение) Луч-95м.п., DN57/48/42 на трубопровод DN57/48/42 в ППУ ОЦ.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,38	мониторинг рыночных цен		0,499	собственные средства ТСО	2023-2024			
	В9-2	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	24,112	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от			34,17	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2028		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)														
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал													
В9-3	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	24,112	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			483,626	бюджетные средства и внебюджетные источники	2028-2030																
															В9-4	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	47	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,311	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2030		
В10	Замена сетей теплоснабжения котельной "Белое Озеро"		Замена сети ГВС от ТК6 до ТК7 (2х трубное исполнение) Луч-65м.п., DN108/89, на трубопровод	Протяженность в однострубно исполнении	км	0,13	—	—	0,551	собственные средства ТСО	2023-2024	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение	100														
	В10-1	Замена тепловых сетей Dn108/89		протяжённость в однострубно исчисления	км	0,13	мониторинг рыночных цен		0,485	собственные средства ТСО	2023-2024																

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B10-2	Наладка сетей теплоснабжения	DN108/89 в ППМ изоляции.										сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.		
		Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	10	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01			0,066	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2025			
B11	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Радовицкий"		Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	38,224	—	—	—	823,072	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР	100	
	B11-1	Замена тепловых сетей Dn89/57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ТК №10 до ТК№12, от ТК№12 до ж.д. №11 ул. Центральная, от разветвления до ТК№11 у ж.д. №14 ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-150м.п. Dn89, Луч-40м.п. Dn57, DN89/57, на трубопровод DN89/57 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,38	мониторинг рыночных цен		0,954	собственные средства ТСО	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)													
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал												
В11-2	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №10 до ж.д. №20 ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-90м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,18	мониторинг рыночных цен			0,332	собственные средства ТСО	2023-2024															
														В11-3	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №18 до ж.д. №21 ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-20м.п.), DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,04	мониторинг рыночных цен		0,097	собственные средства ТСО	2023-2024		



Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В11-5	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №13 до ж.д. №3 ул. Советская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-20м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,04	мониторинг рыночных цен			0,099	собственные средства ТСО	2023-2024			
	В11-6	Замена тепловых сетей Dn57	Замена двух надземных (на подземный) участков вводных трубопроводов теплоснабжения от НУ №57 до ж.д. №5 ул. Первомайская, от НУ №57 до ж.д. №24/7 ул. Мира (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-40м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,08	мониторинг рыночных цен		0,25	собственные средства ТСО	2023-2024			
	В11-7	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	38,224	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных		53,76	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР				изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)							
	B11-8	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	38,224	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		766,677	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			
	B11-9	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	122	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,806	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			
B12	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Мишеронский"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	31,464	—	—	682,626	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	100	

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)											
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал										
B12-1	Замена тепловых сетей Dn219	Замена подземного участка магистрального трубопровода теплоснабжения от НУ №3 до НУ №51 ул. Замкова (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-12м.п., DN219, на трубопровод DN219 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,024	мониторинг рыночных цен			0,43	собственные средства ТСО	2023-2024	Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.												
														B12-2	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от т. А до ТК №36 ул. Луначарского, ж. д. №10 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-17,4м.п., DN57, на трубопровод DNS7	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,035	мониторинг рыночных цен		0,071	собственные средства ТСО	2023-2024

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)													
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал												
В12-4	Замена теплоизоляции теплосетей Dn219	Замена тепловой изоляции надземного магистрального участка тепловой сети от ТК №3 до НУ №13 ул. Замкова, Пионерская (2х трубное исполнение) Луч-240м.п. Dn219 Замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,48	мониторинг рыночных цен			0,423	собственные средства ТСО	2023-2024															
														В12-5	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №18 до ж. д. №16 по ул. Новая (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-60м.п., DN89, на трубопровод DN89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,12	мониторинг рыночных цен		0,35	собственные средства ТСО	2023-2024		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			100м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.											
	B12-7	Замена теплоизоляции теплосетей Dn219	Замена тепловой изоляции надземного магистрального участка тепловой сети от ТК №15 до ТК №18 ул. Новая (2х трубное исполнение) Луч-140м.п. Dn219 Замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,28	мониторинг рыночных цен		0,247	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B12-8	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	31,464	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		45,76	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В12-9	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	31,464	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			631,088	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			
														Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.
В13	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Пустоши"		Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	5,994	—	—	130,148	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2028	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых	100	
	В13-1	Реконструкция тепловых сетей ПИР												Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В13-2	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция тепловых сетей СМР	изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР				проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)					теплопотерь. Экономия ТЭР.		
			Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	5,994	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01	120,224	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2028				
			Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	49	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01	0,324	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2028				
В14	Модернизация сетей теплоснабжения котельной "Черусти-ДУ2"(Пионерский проспект)		протяженность в однострубнои исполнении	км	24,112	—	—	—	483,646	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2025	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	100	

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
	В14-1	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	3	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,020	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2025	Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.		
В15	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Голыгино"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	2,304	—	—	50,758	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2030	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
	В15-1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	2,304	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		4,5	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2028			
	В15-2	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	2,304	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		46,212	бюджетные средства и внебюджетные источники	2028-2030			



Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B15-3	Наладка сетей теплоснабжения	в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	7	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,046	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2030			
B16	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Осаново-Дубовое"		Техническое перевооружение сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМ изоляции,) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	7,902	—	—	170,771	бюджетные средства и внебюджетные источники	2028-2031			
	B16-1	Техническое перевооружение тепловых сетей ПИР												Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
	В16-2	Техническое перевооружение тепловых сетей СМР	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМ изоляции.) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	7,902	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		158,494	бюджетные средства и внебюджетные источники	2029-2031			
	В16-3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	42	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,277	бюджетные средства и внебюджетные источники	2028-2031			
В17	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Черусти -Новая"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	6,824	—	—	148,115	бюджетные средства и внебюджетные источники	2029-2032	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
	В17-1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	6,824	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной		10,8	бюджетные средства и внебюджетные источники	2029-2030			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР				экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)							
	B17-2	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однотрубном исполнении	км	6,824	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		136,872	бюджетные средства и внебюджетные источники	2030-2032			
	B17-3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	67	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,443	бюджетные средства и внебюджетные источники	2029-2032			
B18	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Западная " г. Рошаль			Предполагаемая протяженность в однотрубном исполнении	км	83,512	—	—	—	1846,008	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2030	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	100

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
													Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	
	B18-1	Замена тепловых сетей Dn325	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №25 по ул. Советская к ж. д. №19/28 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-70м.п., DN325, на трубопровод DN325 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,14	мониторинг рыночных цен		0,924	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B18-2	Замена тепловых сетей Dn219	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №43 по ул. Советская к МБДОУ №1 ул. Советская, д. 35 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-10м.п., DN219, на трубопровод DN219 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,02	мониторинг рыночных цен		0,154	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)													
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал												
В18-3	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка трубопровода теплоснабжения у ж. д. №19, ж. д. №15 по ул. Урицкого (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-80м.п. DN57, на трубопровод DN57в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,16	мониторинг рыночных цен			0,258	собственные средства ТСО	2023-2024	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100													
														В18-4	Замена теплоизоляции теплосетей Dn325	Замена тепловой изоляции надземного трубопровода теплоснабжения у ж. д. №25 по ул. Свердлова (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-150м.п. Dn325Замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,3	мониторинг рыночных цен		0,603	собственные средства ТСО	2023-2024	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР											
	В18-6	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	83,512	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		1675,039	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2030	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
	В18-7	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	231	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		1,526	бюджетные средства и внебюджетные источники	2030-2031	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
В19		Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Восточная " г. Рошаль		Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	64,752	—	—	1433,157	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2031	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт.	100	

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
													Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	
	B19-1	Замена тепловых сетей Dn108/89	Замена надземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №31, ж. д. №33 по ул. Октябрьской Революции (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Dn108Луч- 140м.п. , Dn89Луч- 25м.п., DN108/89, на трубопровод DN108/89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,33	мониторинг рыночных цен		0,56	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B19-2	Замена тепловых сетей Dn108	Замена надземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №11 по ул. Пионерская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-113м.п. DN108, на трубопровод DN108 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,226	мониторинг рыночных цен		0,377	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B19-3	Замена тепловых сетей Dn159	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения до ж. д. №1 по ул. 1-я	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,028	мониторинг рыночных цен		0,13	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение	100

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			Первомайская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-14м.п. DN159, на трубопровод DN159 в ППМ изоляции.										удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	
B19-4	Замена тепловых сетей Dn108/89	Замена надземных участков квартального и вводного трубопроводов теплоснабжения вдоль ж. д. №9, ж. д. №7, ж. д. №11 по ул. Мира и к ж. д. №9, ж. д. №7, ж. д. №11 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) DN108 Луч- 140м.п. DN89, Луч- 50м.п., DN108/89, на трубопровод DN108/89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,38	мониторинг рыночных цен			0,937	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
B19-5	Замена тепловых сетей Dn219/108	Замена подземных участков квартального и транзитного трубопроводов теплоснабжения вдоль ж. д. №26/9 по ул. Фридриха Энгельса и в подвале ж. д. №26/9 (теплосеть в 2-х трубном исполнении)	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,25	мониторинг рыночных цен			1,499	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100



Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			DN219 Луч- 113м.п. DN108Луч- 12м.п., DN219/108 на трубопровод DN219/108 в ППМ изоляции.											
	В19-6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	64,752	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		129,876	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
	В19-7	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	64,752	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		1298,761	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2030	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
	В19-8	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	154	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		1,017	бюджетные средства и внебюджетные источники	2030-2031			
	Реконструкция сетей теплоснабжения "мкр. Керва "			Предполагаемая протяжённость в однострубно исполнении	км	13,706	—	—	297,722	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026			
В20	В20-1	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от наружного узла до здания управляющей компании (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-6м.п. DN89на трубопровод DN89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,012	мониторинг рыночных цен		0,073	собственные средства ТСО	2023-2024			
	В20-2	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №15 по ул. Школьная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-10м.п. DN89на	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,02	мониторинг рыночных цен		0,135	собственные средства ТСО	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			трубопровод DN89 в ППМ изоляции.											
	B20-3	Замена тепловых сетей Dn89/57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ж. д. № 4 до ж. д. №5 ул. Набережная (4х трубное исполнение) Луч-15м.п. DN76/57на трубопровод DN76/57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,06	мониторинг рыночных цен		0,147	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B20-4	Замена тепловых сетей Dn48/42	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ж. д. № 10 до ж. д. №8а ул. Набережная (4х трубное исполнение) Луч-22,5м.п. DN48/42на трубопровод DN48/42 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,09	мониторинг рыночных цен		0,184	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B20-5	Замена тепловых сетей Dn159	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №16 по Больничному проезду (теплосеть в 2-х трубном	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,03	мониторинг рыночных цен		0,174	собственные средства ТСО	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			исполнении) Луч-15м.п., DN159на трубопровод DN159 в ППМ изоляции.											
	B20-6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	13,706	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		21,5	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			
	B20-7	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	13,706	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		274,908	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
	B20-8	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	91	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,601	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2027			
B-21	Реконструкция сетей теплоснабжения "с. Власово "			Предполагаемая протяженность в однотрубном исполнении	км	0,492	—	—	—	2,885	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024		
	B21-1	Реконструкция тепловых сетей ПИР и СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	протяженность в однотрубном исполнении	км	0,492	Сметный расчет			2,885	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024		
B-22	Реконструкция сетей теплоснабжения "г. Шатура "			Предполагаемая протяженность в однотрубном исполнении	км	28	—	—	—	697	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2025		
	B22-1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с	Предполагаемая протяженность в однотрубном исполнении	км	28	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении			17	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2025		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			использованием пред изолированных труб в ППМи, в одном канале) ПИР				государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)							
	B22-2	Реконструкция тепловых сетей СМР 1 очередь	Реконструкция сетей теплоснабжения сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	14	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		340	бюджетные средства и внебюджетные источники	2025-2026			
	B22-3	Реконструкция тепловых сетей СМР 2 очередь	Реконструкция сетей теплоснабжения сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	14	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		340	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2028			
B23		Реконструкция сетей теплоснабжения филиала «Шатурской ГРЭС» ПАО «ЮНИПРО»		Замена тепловых сетей	км	4,29	—	—	57,6	Собственные средства ПАО «ЮНИПРО»	2020-2022			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах Икв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В23	В23-1	Техпереворужение участка тепловой сети Dn273,219,108	Техпереворужение участка трубопровода ТС от ТК-4 до ТК-51	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,801	Оценочная стоимость мероприятий принята из программы Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 г.г		16,78	Собственные средства	2024			
	В23-2	Техпереворужение участка тепловой сети Dn159,108	Техпереворужение участка трубопровода ТС от ТК-13 до ТК-73	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,42								
	В23-3	Техпереворужение участка тепловой сети Dn273,159,89	Техпереворужение участка трубопровода ТС от ТК-8 до ТК-387	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,18								
	В23-4	Техпереворужение участка тепловой сети Dn159,108	Техпереворужение участка трубопровода ТС от ТК-55 до ТК-407 к д.16 ул.Школьная	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,207								
	В23-5	Техпереворужение участка тепловой сети Dn159,108,89,57	Техпереворужение участка трубопровода тепловой сети от ТК-173 до ТК-225 с отпайками к домам 6, 8, 10, 12 по пр. Борзова и на ДОУ №11	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	1,34								
	В23-6	Техпереворужение участка тепловой сети Dn273,159,89	Техпереворужение участка трубопровода тепловой сети от ТК-94 до ТК-18	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,22								
	В23-7	Техпереворужение участка тепловой сети Dn219,159,108	Техпереворужение участка трубопровода тепловой сети от ТК-51 до д. № 11 ул. Энергетиков	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,762	Оценочная стоимость мероприятий принята из программы Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 г.г	8,99	Собственные средства	2026				

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
	В23-8	Техпереворужение участка тепловой сети Dn325,159,76	Техпереворужение участка трубопровода тепловой сети от ТК-31 до ТК-213	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,36			6,58	Собственные средства	2026			
		<b>ВСЕГО</b>							<b>15683,9392</b>					



## 6.6 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в ценовых зонах теплоснабжения Городского округа Шатура

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в ценовых зонах теплоснабжения в Городском округе Шатура не планируется в связи с тем, что ценовая зона теплоснабжения не определена.

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

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

Осуществление перевода потребителей с системой ГВС, осуществляющейся по открытой схеме присоединения к тепловым сетям, на закрытую схему с обустройством тепловых пунктов.

В настоящее время по состоянию на 01.01.2023 года в Городском округе Шатура имеются следующие потребители ГВС с открытой системой:

**Таблица 7.1-1 Перечень объектов централизованного теплоснабжения Городского округа Шатура с открытой системой теплоснабжения по состоянию на 31.12.2022 г.**

Перечень потребителей г. Шатура						
№ п/п	Наименование участка	Кол-во потребителей горячего водоснабжения, чел..				
		в т. ч. по нормативу м <sup>3</sup> на 1 чел. в месяц				в т. ч. по прибору учета
		1,200	1,870	2,570	3,170	
1	Временный поселок, д.16	11			7	2
2	Проспект Ильича, д.32/1	5	154			
3	Проспект Ильича, д.32/2	5	105			4
4	ул. Чехова, д.71				16	
5	ул. Чехова, д.73				17	
6	ул. Чехова, д.75				12	4
7	ул. Чехова, д.76				11	
8	ул. Чехова, д.77		22			3
9	ул. Чехова, д.78				19	
10	ул. Чехова, д.80				12	
11	ул. Чехова, д.81				26	
12	ул. Чехова, д.82				16	
13	ул. Чехова, д.82а				23	3
14	ул. Чехова, д.84		12			

<b>Перечень потребителей г. Шатура</b>						
№ п/п	Наименование участка	Кол-во потребителей горячего водоснабжения, чел..				
		в т. ч. по нормативу м <sup>3</sup> на 1 чел. в месяц				в т. ч. по прибору учета
		1,200	1,870	2,570	3,170	
15	ул. Чехова, д.88				16	
16	ул. Чехова, д.92				11	
17	ул. Чехова, д.94				31	4
18	ул. Чехова, д.96				12	
19	Проспект Ильича , д.60	2				
20	Проспект Ильича, д.62	2				
21	Проспект Ильича, д.64	2				
22	Проспект Ильича, д.70	3				
23	Проспект Ильича, д.72	2				
24	Проспект Ильича, д.76	6				
25	Проспект Ильича, д.66					4
<b>Суммарные значения, чел.</b>		<b>38</b>	<b>293</b>	<b>0</b>	<b>229</b>	<b>20</b>
<b>Суммарные значения, м<sup>3</sup> в год</b>		<b>547,20</b>	<b>6574,92</b>	<b>0,00</b>	<b>8711,16</b>	<b>304,32</b>
<b>Суммарные значения, Гкал/ч</b>		<b>0,0038</b>	<b>0,0420</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0607</b>	<b>0,0021</b>

**Таблица 7.1-2 Перечень объектов централизованного теплоснабжения микрорайона Керва с открытой системой теплоснабжения по состоянию на 31.12.2022 г**

<b>Перечень потребителей микрорайона Керва</b>						
№ п/п	Наименование участка	Кол-во потребителей горячего водоснабжения, чел.				
		в т. ч. по нормативу м <sup>3</sup> на 1 чел .в месяц				в т. ч. по прибору учета
		1,200	1,870	2,570	3,170	
1	Больничная д.12		11			
2	Больничная д.13		8			
3	Больничная д.7		4			
4	Больничная д.5	4				
5	Набережная д.2		8			3
6	Набережная д.б				18	
7	Набережная д.8				16	
8	Первомайская д.7/1				16	
9	Первомайская д.9/2				16	
10	Первомайская, д.10	4				
11	Первомайская д.13				18	
12	Первомайская д.14				16	
13	Первомайская д.15			6		
14	Спортивная, д.3				8	
15	Спортивная д.4/12					
16	Спортивная д.5/10				15	1
17	Спортивная д.6/13				11	1
18	Спортивная д.7/11				16	2
19	Спортивная д.8				8	

Перечень потребителей микрорайона Керва						
№ п/п	Наименование участка	Кол-во потребителей горячего водоснабжения, чел.				
		в т. ч. по нормативу м <sup>3</sup> на 1 чел .в месяц				в т. ч. по прибору учета
		1,200	1,870	2,570	3,170	
20	Спортивная д.9				8	
21	Спортивная д.11/5	-			10	6
22	Школьная д.3	2				
23	Школьная д.5а				18	
24	Школьная д.8				12	
25	Школьная д.14				16	
26	Школьная д.15				12	
27	Школьная д.16	4				
28	Школьная д.21				12	
29	Школьная, д.24			9		
30	Школьная, д.26/9			11		
<b>Суммарные значения, чел.</b>		<b>20</b>	<b>31</b>	<b>26</b>	<b>246</b>	<b>13</b>
<b>Суммарные значения, м<sup>3</sup> в год</b>		<b>288,00</b>	<b>695,64</b>	<b>801,84</b>	<b>9357,84</b>	<b>164,84</b>
<b>Суммарные значения, Гкал/ч</b>		<b>0,0020</b>	<b>0,0048</b>	<b>0,0056</b>	<b>0,0598</b>	<b>0,0011</b>

Кроме этого, открытая система ГВС имеется в следующих системах теплоснабжения

Городского округа Шатура:

Котельная «Шатурторф»

**Таблица 7.1-3 Реестр фактически подключенных объектов к системе теплоснабжения котельной п. Шатурторф (круглогодичная)**

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
<b>УПРАВЛЯЮЩИЕ КОМПАНИИ</b>								
1	п. Шатурторф, ул. Афанасьева, д.2	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1470,0			
2	п. Шатурторф, ул. Афанасьева, д.4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2310,0			
3	п. Шатурторф, ул. Афанасьева, д.5	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1785,0			
4	п. Шатурторф, ул. Афанасьева, д.6	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1995,0			
5	п. Шатурторф, ул. Афанасьева, д.7	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1365,0			
6	п. Шатурторф, ул. Афанасьева, д.8	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1050,0			
7	п. Шатурторф, ул. Афанасьева, д.9	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0			
8	п. Шатурторф, Железнодорожный пер., д.4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0			
9	п. Шатурторф, ул. Интернациональная, д.1	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3150,0			
10	п. Шатурторф, ул.	т/с	гвс	ООО «Наш	5775,0			

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
	Интернациональная, д.7а			Дом Шатура»				
11	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д.5а	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0	Граница балансовой и эксплуатационной ответственности - фундамент здания		
12	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д.2	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1995,0			
13	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3780,0			
14	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д. 8	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1785,0			
15	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д. 11	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1680,0			
16	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д. 13	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0			
17	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д. 15/1	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1995,0			
18	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д. 16	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2100,0			
19	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д. 17	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0			
20	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д. 18	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1260,0			
21	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д. 19/4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	840,0			
22	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д.20	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	3360,0			
23	п. Шатурторфф, ул. Интернациональная д.22/3	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	945,0			
24	п. Шатурторфф, ул. Красные Ворота д.9	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0			
25	п. Шатурторфф, ул. Красные Ворота д.10	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	315,0			
26	п. Шатурторфф, ул. Красные Ворота д.12а	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	12495,0			
27	п. Шатурторфф, ул. Красные Ворота д.19	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	27510,0			
28	п. Шатурторфф, ул. Красные Ворота д.19а	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	5565,0			
29	п. Шатурторфф, ул. Красные Ворота д.21	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	27510,0			
30	п. Шатурторфф, ул. Красный посёлок д.1	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1470,0			
31	п. Шатурторфф, ул. Красный посёлок д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	630,0			
32	п. Шатурторфф, ул. Красный посёлок д.5	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1575,0			
33	п. Шатурторфф, ул. Лесная д.2а	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	24360,0			
34	п. Шатурторфф, ул. Лесная д.4	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	2835,0			
35	п. Шатурторфф, ул. Лесная д.7	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	2835,0			
36	п. Шатурторфф, ул. Мира д.3	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	15120,0			
37	п. Шатурторфф, ул. Мира д.4	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	4935,0			

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
38	п. Шатурторфф, ул. Мира д.4А	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0	Граница балансовой и эксплуатационной ответственности - фундамент здания		
39	п. Шатурторфф, ул. Мира д.5	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	1575,0			
40	п. Шатурторфф, ул. Мира д.6	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	2625,0			
41	п. Шатурторфф, ул. Мира д.8	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0			
42	п. Шатурторфф, ул. Новая д.2	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	3045,0			
43	п. Шатурторфф, ул. Новая д.3	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	3465,0			
44	п. Шатурторфф, ул. Новая д.4	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	3465,0			
45	п. Шатурторфф, ул. Октябрьская. д.13	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	840,0			
46	п. Шатурторфф, ул. Октябрьская. д.15	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	735,0			
47	п. Шатурторфф, ул. Пионерский пер. д.1	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	1050,0			
48	п. Шатурторфф, ул. Пионерский пер. д.2	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	4200,0			
49	п. Шатурторфф, ул. Пионерский пер. д.4	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	3885,0			
50	п. Шатурторфф, ул. Пионерский пер. д.5	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	2520,0			
51	п. Шатурторфф, ул. Пролетарская. д.8	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	315,0			
52	п. Шатурторфф, ул. Пролетарская. д.10	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0			
53	п. Шатурторфф, ул. Радченко., д.1/1	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	3465,0			
54	п. Шатурторфф, ул. Радченко., д.2	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	3045,0			
55	п. Шатурторфф, ул. Радченко., д.5	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	7455,0			
56	п. Шатурторфф, ул. Советская д.2	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	5670,0			
57	п. Шатурторфф, ул. Советская д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	7140,0			
58	п. Шатурторфф, ул. Советская д.4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1365,0			
59	п. Шатурторфф, ул. Советская д.5	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	7875,0			
60	п. Шатурторфф, ул. Советская д. 6	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2940,0			
61	п. Шатурторфф, ул. Советская д.7	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3885,0			
62	п. Шатурторфф, ул. Советская д.8	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1470,0			
63	п. Шатурторфф, ул. Советская д.10	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1680,0			
64	п. Шатурторфф, ул. Советская д.14	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	735,0			

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения	
		Теплоснабжение	ГВС						
65	п. Шатурторф, ул. Советская д.16	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0	Граница балансовой и эксплуатационной ответственности - фундамент здания			
66	п. Шатурторф, ул. Советская д.20	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1155,0				
67	п. Шатурторф, ул. Советская д.22/8	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1260,0				
68	п. Шатурторф, ул. Совхозная д.1	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	630,0				
69	п. Шатурторф, ул. Совхозная д.1а	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	315,0				
70	п. Шатурторф, ул. Совхозная д.2	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	735,0				
71	п. Шатурторф, ул. Совхозная д.4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	630,0				
72	п. Шатурторф, ул. Совхозная д.7	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	6615,0				
73	п. Шатурторф, ул. Совхозная д.9	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3360,0				
74	п. Шатурторф, ул. Совхозная д.11	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	5985,0				
75	п. Шатурторф, ул. Совхозная д.13	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	5670,0				
76	п. Шатурторф, ул. Школьная д.3	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	2415,0				
77	п. Шатурторф, ул. Школьная д.5	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	1050,0				
78	п. Шатурторф, ул. Школьная д.6	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	3150,0				
79	п. Шатурторф, ул. Школьная д.7	т/с	гвс сезонная	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0				
	ИТОГО, л/сутки				277725				
<b>БЮДЖЕТНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ</b>									
80	п. Шатурторф, ул. Новая д.8	т/с	гвс	МДОУ д/с №8	3990,0			есть	
81	п. Шатурторф, ул. Лесная д.8	т/с	гвс	МАДОУ д/с №17	4725,0			есть	
82	п. Шатурторф, ул. ул. Интернациональная д.24	т/с	гвс	МБУК «Дом культуры им. Радченко»	30,0		есть		
83	п. Шатурторф, ул. ул. Интернациональная д.14	т/с	гвс	МБОУ «ООШ «Шатурторф»	30,0		есть		
	ИТОГО, л/сутки				8775,0				
<b>ПРОЧИЕ</b>									
84	п. Шатурторф, ул. Интернациональная д.21	т/с	гвс	ООО «Горка» (магазин) часть	30,0		есть		
85	п. Шатурторф, ул. Интернациональная д.12А	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	6930,0		есть		
86	п. Шатурторф, ул. Интернациональная д.26	т/с	гвс	ФГУП «Почта России»	100,0		есть		
87	п. Шатурторф, ул. Октябрьская (пр-во дверей)	т/с	гвс	ООО "Основные параметры"	360,0		есть		
88	п. Шатурторф, ул. Красные ворота, д.12А (магазин,	т/с	гвс	ИП Пименов Алексей	75,0		есть		

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
	пристройка с отдельным вводом)			Викторович ("Красное и белое", аптека, "Егорьевские колбасы")				
89	п. Шатурторфф, ул. Красные ворота, д.20	т/с	гвс	АО "ДИКСИ Юг"	30,0		есть	
90	п. Шатурторфф, ул. Октябрьская	т/с	гвс	ГКУ МО "Мособлпожспас"	30,0		есть	
91	п. Шатурторфф, ул. Советская, 19 г	т/с	гвс	ИП Капустина Елена Евгеньевна	60,0		есть	
	ИТОГО, л/сутки				7615,0			
Частный сектор								
92	п. Шатурторфф, ул. Советская д.15 кв1,2	т/с	гвс	Частный сектор	315,0		есть	
93	п. Шатурторфф, ул. Пролетарская д.7 кв.1,2,3,4,5,6,7	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	1155,0		есть	
94	п. Шатурторфф, ул. Профсоюзная, д.19а	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	105,00		есть	
95	п. Шатурторфф, ул. Профсоюзная, д.23	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	315,00		есть	
96	п. Шатурторфф, ул. Мира д.7 кв.1,2,3,4	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	525,0		есть	
97	п. Шатурторфф, ул. Лесная д.5	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	105,0		есть	
98	п. Шатурторфф, ул. Лесная д.6, кв.1,2	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	420,0		есть	
99	п. Шатурторфф, ул. Афанасьева д.1	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	315,0		есть	
100	п. Шатурторфф, ул. Афанасьева д.1Б	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	420,0		есть	
101	п. Шатурторфф, Железнодорожный пер., д.3, кв.1,2,3	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	315,0		есть	
102	п. Шатурторфф, ул. Октябрьская, д.6.	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	105,0		есть	
103	п. Шатурторфф, ул. Октябрьская, д.8.	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	525,0		есть	
104	п. Шатурторфф, ул. Октябрьская, д.11	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	105,0		есть	
105	п. Шатурторфф, ул. Радченко., д.6, кв.1,2,3	т/с	гвс сезонная	Частный сектор	105,0		есть	
106	п. Шатурторфф, ул. Советская д.11, кв.3,4	т/с	гвс	Частный сектор	420,0		есть	
107	п. Шатурторфф, ул. Советская д.13, кв.2	т/с	гвс	Частный сектор	525,0		есть	
108	п. Шатурторфф, ул. Советская д.17, кв.1,2,3	т/с	гвс	Частный сектор	840,0		есть	
109	п. Шатурторфф, ул. Советская д.18, кв.1,2,3,4	т/с	гвс	Частный сектор	105,0		есть	

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
110	п. Шатурторф, ул. Советская д.22А, кв.1	т/с	гвс	Частный сектор	630,0		есть	
	ИТОГО, л/сутки				7350,0			
	ВСЕГО, л.сутки				301465,0			
	ВСЕГО, Гкал/ч				0,7034			

### Котельная «Левосево»

**Таблица 7.1-4 Реестр фактически подключенных объектов к системе теплоснабжения котельной д. Левосево (круглогодичная)**

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
1	д. Левосево д.1	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	630,0	Граница балансовой и эксплуатационной ответственности - фундамент здания		
2	д. Левосево д.2	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	945,0			
3	д. Левосево д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0			
4	д. Левосево д.4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1155,0			
5	д. Левосево д.6	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1260,0			
6	д. Левосево д.7	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	735,0			
7	д. Левосево д.7а	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	315,0			
8	д. Левосево д.19	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	5250,0			
9	д. Левосево д.21	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3570,0			
10	д. Левосево д.23	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	13440,0			
11	д. Левосево д.25	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	315,0			
12	д. Левосево д.27	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1365,0			
13	д. Левосево д.29	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	735,0			
14	д. Левосево д.30	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	945,0			
15	д. Левосево д.31	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	4620,0			
16	д. Левосево д.32	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	8925,0			
17	д. Левосево д.33	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3045,0			
18	д. Левосево д.34	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	15330,0			
19	д. Левосево д.36	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	22260,0			



№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
20	д. Ловошево д.37	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	6300,0			
21	с. Петровское д.6	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1365,0			
	ИТОГО, л/сутки				92370,0			
ПРОЧИЕ								
22	Молокозавод	т/с	гвс	ООО АПК «Шатурский»	300,0		есть	
	ИТОГО, л/сутки				300,0			
ЧАСТНЫЙ СЕКТОР								
23	с. Петровское д.6а	т/с	гвс	Частный сектор	105,0		есть	
24	с. Петровское д.16а	т/с	гвс	Частный сектор	315,0		есть	
25	с. Петровское д.20	т/с	гвс	Частный сектор	420,0		есть	
26	д. Ловошево д.4а кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	420,0		есть	
27	д. Ловошево д.8 кв1,2	т/с	гвс	Частный сектор	525,0		есть	
28	д. Ловошево д.9 кв.1,2,3	т/с	гвс	Частный сектор	525,0		есть	
29	д. Ловошево д.11 кв.1,2,3	т/с	гвс	Частный сектор	315,0		есть	
30	д. Ловошево д.12 кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	105,0		есть	
31	д. Ловошево д.12а	т/с	гвс	Частный сектор	525,0		есть	
32	д. Ловошево д.13 кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	210,0		есть	
33	д. Ловошево д.14, кв.1	т/с	гвс	Частный сектор	105,0		есть	
34	д. Ловошево д.15 кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	420,0		есть	
35	д. Ловошево д.16	т/с	гвс	Частный сектор	315,0		есть	
36	д. Ловошево д.17	т/с	гвс	Частный сектор	315,0		есть	
37	д. Ловошево д.20	т/с	гвс	Частный сектор	315,0		есть	
38	д. Ловошево д.22	т/с	гвс	Частный сектор	105,0		есть	
39	д. Ловошево д.24	т/с	гвс	Частный сектор	315,0		есть	
40	д. Ловошево д.28а	т/с	гвс	Частный сектор	105,0		есть	
	ИТОГО, л/сутки				5460,0			
	ВСЕГО л/сутки				98130,0			
	ВСЕГО Гккал/ч				0,2290			

Котельная «Кобелево»

**Таблица 7.1-5 Реестр о потребителях ГВС подключенных по открытой схеме к сетям теплоснабжения котельной д. Кобелёво (сезонная)**

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Тепло снабжение	ГВС					
1	д. Кобелёво д.16а пом.1, кв.2	т/с	гвс	Частный сектор	420,0		есть	
2	д. Кобелёво д.23а	т/с	гвс	Частный сектор	315,0		есть	
3	д. Кобелёво д.23	т/с	гвс	Частный сектор	420,0		есть	
4	д. Кобелёво д.24а кв. 1-9	т/с	гвс	Частный сектор	420,0		есть	
5	д. Кобелёво д.30 кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	210,0		есть	
6	д. Кобелёво д.18	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	945,0	Граница балансовой и эксплуатационной ответственности - фундамент здания		
7	д. Кобелёво д.21	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0			
8	д. Кобелёво д.22	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0			
9	д. Кобелёво д.24	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	945,0			
10	д. Кобелёво д.28	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	630,0			
11	д. Кобелёво д.40	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	735,0			
	ИТОГО л/сутки				6090,0			
	ИТОГО Гкал/ч				0,0142			

Котельная Подсобное Хозяйство

**Таблица 7.1-6 Реестр о потребителях ГВС подключенных по открытой схеме к сетям теплоснабжения котельной д.Подсобное Хозяйство (сезонная)**

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
1	п. Подсобное хояйство д.4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1470,0	Граница балансовой и эксплуатационной ответственности - фундамент здания		
2	п. Подсобное хояйство д.6	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	630,0			
3	п. Подсобное хояйство д.7	т/с	нет	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0			
4	п. Подсобное хояйство д.9	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	630,0			
5	п. Подсобное хояйство д.10	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	4305,0			
	ИТОГО, л/сутки				7455,0			

	ИТОГО, Гкал/час				0,0174	
--	-----------------	--	--	--	--------	--

Котельная «Мишеронский»

**Таблица 7.1-7 Реестр фактически подключенных объектов к системе теплоснабжения котельной п.Мишеронский (сезонная)**

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
<b>УПРАВЛЯЮЩИЕ КОМПАНИИ</b>								
1	п. Мишеронский, ул. Луначарского д.8	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	735,0			
2	п. Мишеронский, ул. Луначарского д.13	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1260,0			
3	п. Мишеронский, ул. Луначарского д.14/10	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1260,0			
4	п. Мишеронский, ул. Советская д.22	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0			
5	п. Мишеронский, ул. Советская д.24	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	4725,0			
6	п. Мишеронский, ул. Советская д.27/1	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0			
7	п. Мишеронский, ул. Советская д.29/2	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	630,0			
8	п. Мишеронский, ул. Советская д.31	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	840,0			
9	п. Мишеронский, ул. Советская д.33	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	735,0			
10	п. Мишеронский, ул. Советская д.35	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0			
11	п. Мишеронский, ул. Советская д.37	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	315,0			
12	п. Мишеронский, ул. Советская д.39	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0			
13	п. Мишеронский, ул. Советская д.40	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1155,0			
14	п. Мишеронский, ул. Советская д.41	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	315,0			
15	п. Мишеронский, ул. Советская д.42	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1680,0			
16	п. Мишеронский, ул. Советская д.44	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1890,0			
17	п. Мишеронский, ул. Советская д.45	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	840,0			
18	п. Мишеронский, ул. Советская д.46	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1365,0			
19	п. Мишеронский, ул. Советская д.48	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	735,0			
20	п. Мишеронский, ул. Советская д.50	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1995,0			
21	п. Мишеронский, ул. Новая д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0			
22	п. Мишеронский, ул. Новая д.4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	105,0			
23	п. Мишеронский, ул. Новая д.6	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0			
24	п. Мишеронский, ул. Новая д.8	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1260,0			
25	п. Мишеронский, ул. Новая д.10	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	630,0			

Граница балансовой и эксплуатационной ответственности - фундамент здания

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
26	п. Мишеронский, ул. Новая д.12	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	945,0			
27	п. Мишеронский, ул. Новая д.14	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0			
28	п. Мишеронский, ул. Новая д.16	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1575,0			
29	п. Мишеронский, ул.Замкова, д.11	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1680,0			
	ИТОГО, л/сутки				28 770,0			
<b>Частный сектор</b>								
31	п. Мишеронский, ул. Луначарского д.9/12 кв.1,2,3	т/с	гвс	Частный сектор	525,0		есть	есть
32	п. Мишеронский, ул. Пионерская д.39	т/с	гвс	Частный сектор.	105,0		есть	есть
	ИТОГО, л/сутки				630,0			
	ВСЕГО, л/сутки				29400,0			
	ВСЕГО, Гкал/ч				0,0686			

### Котельная Бакшеево

**Таблица 7.1-8 Реестр фактически подключенных объектов к системе теплоснабжения котельной п.Бакшеево (сезонная)**

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
<b>УПРАВЛЯЮЩИЕ КОМПАНИИ</b>								
1	п. Бакшеево ул. Юннатов д.1	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	315,0	Граница балансовой и эксплуатационной ответственности - фундамент здания		
2	п. Бакшеево ул. Юннатов д.4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	315,0			
3	п. Бакшеево ул. Юннатов д.5	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	630,0			
4	п. Бакшеево ул. Советская д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	315,0			
5	п. Бакшеево ул. Советская д.8/5	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	105,0			
6	п. Бакшеево ул. Арефьевой д.2	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2415,0			
7	п. Бакшеево ул. Арефьевой д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	840,0			
8	п. Бакшеево ул. Школьная д.5	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0			
9	п. Бакшеево ул. Школьная д.6	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3360,0			
10	п. Бакшеево ул. Школьная д.21/7	т/с	гвс	ООО «Строй ДомСервис»	2520,0			
11	п. Бакшеево ул. Комсомольская д.1	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0			
12	п. Бакшеево ул. Комсомольская д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	105,0			

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
13	п. Бакшеево ул. Комсомольская д.8	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0			
14	п. Бакшеево ул. Комсомольская д.11	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0			
15	п. Бакшеево ул. Комсомольская д.13	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0			
16	п. Бакшеево ул. Комсомольская д.15	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0			
17	п. Бакшеево ул. Комсомольская д.17	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0			
18	п. Бакшеево ул. Комсомольская д.19/8	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	525,0			
19	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3045,0			
20	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.7	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1890,0			
21	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.18	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	12075,0			
22	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.20	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	4410,0			
23	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.20а	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	4620,0			
24	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.22	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	13545,0			
25	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.24	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	11340,0			
26	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.25	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3360,0			
27	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.28/2	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	4725,0			
28	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.29	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3465,0			
29	п. Бакшеево ул. 1 Мая д.34/1	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	12180,0			
30	п. Бакшеево ул. Князева д.2	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	10920,0			
31	п. Бакшеево ул. Князева д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	13650,0			
32	п. Бакшеево ул. Князева д.4	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	13755,0			
33	п. Бакшеево ул. Князева д.5а	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2940,0			
34	п. Бакшеево ул. Клубная д.29	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	12285,0			
	ИТОГО л/сутки				142170,0			
	ИТОГО Гкал/ч				0,3317			

Граница балансовой и эксплуатационной ответственности - фундамент здания

Котельная «Власово»

Таблица 7.1-9 Реестр фактически подключенных объектов к системе теплоснабжения котельной с.Власово (сезонная)

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
<b>Управляющие компании</b>								
1	с. Власово д.115	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1050,0	Граница балансовой и эксплуатационной ответственности-фундамент здания		
2	с. Власово д.117	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3150,0			
3	с. Власово д.274	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0			
4	с. Власово д.276	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	210,0			
5	с. Власово д.298	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	420,0			
	<b>ИТОГО л/сутки</b>				<b>5250,0</b>			
<b>Частный сектор</b>								
6	с. Власово д.278	т/с	гвс	Частный сектор	210,0		есть	
7	с. Власово д.280	т/с	гвс	Частный сектор	315,0		есть	
8	с. Власово д.282	т/с	гвс	Частный сектор	1260,0		есть	
9	с. Власово д.288	т/с	гвс	Частный сектор	210,0		есть	
10	с. Власово д.290	т/с	гвс	Частный сектор	525,0		есть	
11	с. Власово д.292	т/с	гвс	Частный сектор	525,0		есть	
12	с. Власово д.294	т/с	гвс	Частный сектор	315,0		есть	
13	с. Власово д.296	т/с	гвс	Частный сектор	420,0		есть	
	<b>ИТОГО л/сутки</b>				<b>3780,0</b>			
	<b>ВСЕГО л/сутки</b>				<b>9030,0</b>			
	<b>ВСЕГО Гкал/ч</b>				<b>0,0211</b>			

### Котельная «Радовицкий Мох»

**Таблица 7.1-10 Реестр фактически подключенных объектов к системе теплоснабжения котельной п. Радовицкий (сезонная)**

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
<b>УПРАВЛЯЮЩИЕ КОМПАНИИ</b>								
1	п. Радовицкий, ул. Центральная д.14	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3780,0	Граница балансовой и эксплуатационной ответственности - фундамент здания		
2	п. Радовицкий, ул. Центральная д.17/2	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3255,0			
3	п. Радовицкий, ул. Центральная д.18	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	5880,0			
4	п. Радовицкий, ул. Центральная д.21	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1260,0			
5	п. Радовицкий, ул. Советская д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2205,0			

№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
6	п. Радовицкий, ул. Советская д.7	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	1890,0			
7	п. Радовицкий, ул. Спортивная д.7	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2520,0			
8	п. Радовицкий, ул. Спортивная д.15	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	4095,0			
9	п. Радовицкий, ул. Комсомольская д.1	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	6195,0			
10	п. Радовицкий, ул. Комсомольская д.3	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	5880,0			
11	п. Радовицкий, ул. Комсомольская д.9	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3990,0			
12	п. Радовицкий, ул. Комсомольская д.11	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	4095,0			
13	п. Радовицкий, ул. Мира д.26/8	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2415,0			
14	п. Радовицкий, ул. Мира д.32/9	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3780,0			
15	п. Радовицкий, ул. Мира д.34/10	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2730,0			
16	п. Радовицкий, ул. Лесозаводская д.2б	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2205,0			
17	п. Радовицкий, ул. Садовый пр-д д.6а	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	3465,0			
18	п. Радовицкий, ул. Клубная д.7/23	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2835,0			
19	п. Радовицкий, ул. Школьный пр-д д.3а	т/с	гвс	ООО «Наш Дом Шатура»	2520,0			
	ИТОГО л/сутки				64995,0			
Частный сектор								
20	п. Радовицкий, ул. Больничная д.6 кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	315,0	есть	есть	есть
21	п. Радовицкий, ул. Садовая д.3 кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	420,0	есть	есть	нет
22	п. Радовицкий, ул. Садовая д.4 кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	105,0	есть	есть	есть
23	п. Радовицкий, ул. Садовая д.5 кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	315,0	есть	есть	есть
24	п. Радовицкий, ул. Садовая д.11	т/с	гвс	Частный сектор	210,0	есть	есть	нет
25	п. Радовицкий, ул. Садовая д.14	т/с	гвс	Частный сектор	315,0	есть	есть	нет
26	п. Радовицкий, ул. Садовая д.16	т/с	гвс	Частный сектор	420,0	есть	есть	есть
27	п. Радовицкий, ул. Мира д.2 кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	420,0	есть	есть	есть
28	п. Радовицкий, ул. Мира д.8 кв.1,2	т/с	гвс	Частный сектор	105,0	есть	есть	есть
29	п. Радовицкий, ул. Мира д.29	т/с	гвс	Частный сектор	105,0	есть	есть	есть
	ИТОГО л/сутки				2730,0			
	ВСЕГО л/сутки				67725			



№ п/п	Адрес объекта	Предоставляемые услуги		Примечание	Расчетный объем потребления горячей воды, л/сут	Наличие договора	Наличие акта разграничения	Подписанный акт разграничения
		Теплоснабжение	ГВС					
	ВСЕГО Гкал/ч				0,1580			

В Городском округе Шатура подключение потребителей к системе теплоснабжения при закрытой схеме теплоснабжения (горячее водоснабжение) осуществляется через ЦТП.

Только вновь построенные многоквартирные дома используют ИТП.

В Городском округе Шатура разработаны предложения по переводу потребителей ГВС с открытой системы на закрытую путем реконструкции тепловых сетей горячего водоснабжения.

Анализ предложений по строительству сетей тепловой энергии (ГВС) для перехода с открытой системой теплоснабжения на закрытую по состоянию на 01.01.2023 г. приведена в таблице 7.1-11

**Таблица 7.1-11 Анализ предложений по строительству сетей тепловой энергии (ГВС) для перехода с открытой системой теплоснабжения на закрытую по состоянию на 01.01.2023 г.**

Номер проекта	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022 г., млн. руб (без НДС)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах 2023 г (с учётом ИПЦ=1,025), млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Описания эффекта
			описание измерителя	ед. изм.	значение						
Г1	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Мишеронский"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость сетей в 2-х трубном исчислении	км	5,80	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	61,226	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
Г2	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Шатурторф"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость сетей в 2-х трубном исчислении	км	10,00	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	105,5627	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
Г3	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Бакшеево"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость сетей в 2-х трубном исчислении	км	7,30	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	77,060	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
Г4	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Туголесский Бор"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость сетей в 2-х трубном исчислении	км	5,20	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	54,892	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
Г5	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Радовицкий"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	5,50	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	58,059	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
Г6	Строительство сетей горячего водоснабжения	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией.	протяжённость сетей в 2-х	км	0,70	НЦС 81-02-13-2022	10,2988	7,389	бюджетное/внебюджетное	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения

	котельной "Власово"	Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	трубном исчислении			расценка 13-03-004-05			финансирование		для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
	ИТОГО				35,40			364,1887			

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

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

**7.3 Оценка экономической эффективности мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.**

Для оценки экономических показателей были выявлены основные направления возможного снижения затрат при переходе систем теплоснабжения на закрытую схему:

- 1) уменьшение затрат электроэнергии на подпитку тепловой сети;
- 2) уменьшение затрат на химводоочистку (ХВО).

**Таблица 7.3-1 Оценка экономической эффективности мероприятий**

№ п/п	Котельная	л/сутки	Расчетный объем потребления ГВС, м <sup>3</sup> /год	Нагрузка ГВС, Гкал/час	Стоимость мероприятий, млн	Расчётный экономический эффект, млн	Срок окупаемости, лет
1	г. Шатура	8711,16	3 179,57	0,0607	2 439,38	88,93	27
2	микрорайона Керва	9357,84	3 415,61	0,0598	84,60	2,91	29
3	Шатурторф	301465	110 034,73	0,7034	105,56	4,27	25
4	Лешовцево	98130	35 817,45	0,229	26,28	1,39	19
5	Кобелево	6090	2 222,85	0,0142	10,00	0,35	29
6	п. Подсобное хозяйство	7455	2 721,08	0,0174	10,00	0,42	24
7	Мишеронский	29400	10 731,00	0,0686	61,23	1,67	37
8	Бакшеево	142170	51 892,05	0,3317	77,06	2,69	29
9	Власово	9030	3 295,95	0,0211	7,39	0,26	29
10	Радовицкий	67725	24 719,63	0,158	58,06	1,92	30

## **8. РАЗДЕЛ. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

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

Целями разработки перспективных топливных балансов являются:

- установление перспективных объемов тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающих спрос на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, на собственные нужды котельных, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, на хозяйственные нужды предприятий;
- установление объемов топлива для обеспечения выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;
- определение видов топлива, обеспечивающего выработку необходимой электрической и тепловой энергии;
- установление показателей эффективности использования топлива.

Перспективные топливные балансы разработаны в соответствии пунктом 44 Требований к схемам теплоснабжения.

В результате разработки в соответствии с пунктом 44 Требований к схеме теплоснабжения должны быть решены следующие задачи:

- установлены перспективные объемы тепловой энергии, вырабатываемой на всех источниках тепловой энергии, обеспечивающие спрос на тепловую энергию и теплоноситель для потребителей, на собственные нужды котельных, на потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, на хозяйственные нужды предприятий;
- установлены объемы топлива для обеспечения выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;
- определены виды топлива, обеспечивающие выработку необходимой тепловой энергии;
- установлены показатели эффективности использования топлива и предлагаемого к использованию теплоэнергетического оборудования.

Основная часть котельных Городского округа Шатура в качестве основного топлива использует природный газ.

Вид используемого основного и резервного топлива на котельных Городского округа Шатура представлен в таблице 8.1-1

**Таблица 8.1-1 Вид используемого основного и резервного топлива на котельных Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Вид топлива		Характеристики топлива	
		основное	резервное	Доля в общем объеме топлива, %	Значение низшей теплоты сгорания топлива
1	Котельная "Шатурторф"	Природный газ	-	3,77	7900
2	Котельная "Левашево"	Природный газ	-	2,13	7900
3	Котельная "ЦУС"Мир""	Природный газ	-	2,63	7900
4	Котельная "Туголесский Бор"	Природный газ	-	1,97	7900
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	Природный газ	-	1,11	7900
6	Котельная "Мишеронский"	Природный газ	-	2,98	7900
7	Котельная "Бакшеево"	Природный газ	-	3,00	7900
8	Котельная "Черусти-новая"	Природный газ	Дизтопливо	1,12	7900
9	Котельная "Радовицкий"	Природный газ	-	2,87	7900
10	Котельная "Пышлицы"	Природный газ	-	2,1	7900
11	Котельная "Озеро Белое"	Природный газ	-	1,08	7900
12	Котельная "Середниково"	Природный газ	-	1,08	7900
13	Котельная "Дмитровский Погост"	Природный газ	Дизтопливо	3,93	7900
14	Котельная "Мещерский Бор"	Дизтопливо	-	0,14	10150
15	Котельная "Голыгино"	Уголь	-	0,38	5300
16	Котельная "Черусти-ДК"	Уголь	-	0,15	5300
17	Котельная "Черусти-школа"	Природный газ	-	0,05	8253
18	Котельная "Власово"	Уголь	-	0,38	5300
19	Котельная "Новосидориха"	Уголь/ Электроэнергия	-	0,04	5300/-
20	Котельная "Маврино"	Электроэнергия	-	0,01	-
21	Котельная "Черусти-ДУ2"	Уголь	-	0,35	5300
22	Котельная "Подсобное хозяйство"	Уголь	-	0,20	5300
23	Котельная "Кобелево"	Уголь	-	0,20	5300
24	Котельная "Черусти, ул. Горького, ж/д №3"	Электроэнергия	-	0,02	-
25	Котельная "Бордуки"	Электроэнергия	-	0,01	-
26	Котельная "Кривандино-д.36"	Электроэнергия	-	0,02	-
27	Котельная "Кривандино-Шмидта, 26"	Природный газ	-	0,05	7900
28	Котельная "Черусти/майская-1"	Природный газ	-	0,22	7900
29	Котельная "Черусти-дет. сад"	Природный газ	-	0,20	7900
30	Котельная "Пустоши"	Природный газ	-	0,44	7900
31	Котельная "Пустоша"	Природный газ	-	0,17	7900

32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Природный газ	Уголь Мазут	50,91	8253
33	Котельная "Энерготехникум"	Природный газ	-	0,13	7900
34	Котельная «Западная»	Природный газ	Дизтопливо	9,04	7900
35	Котельная «Восточная»	Природный газ	Дизтопливо	9,02	7900
36	Котельная «Северная Грива», д.22	Электроэнергия	-	0,01	-
37	Котельная «Северная Грива», д.26	Электроэнергия	-	0,01	-
38	Котельная «Северная Грива», д.27	Электроэнергия	-	0,01	-

Основным топливом для всех теплоисточников Городского округа Шатура служит природный газ. Виды и количество используемого основного топлива для каждой котельной представлены в таблице 8.1-2.

**Таблица 8.1-2 Потребление основного вида топлива на котельных ГО Шатура за 2022 г.**

№ п/п	Наименование котельной	Адрес нахождения	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед. изм.	Величина фактического потребления за 2022 год
1	Котельная "Шатурторф"	ГО Шатура, п. Шатурторф	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	3595,08
2	Котельная "Левосево"	ГО Шатура, д. Левосево	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	2033,09
3	Котельная "ЦУС"Мир""	ГО Шатура, ЦУС «Мир»	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	2501,68
4	Котельная "Туголесский Бор"	ГО Шатура, п. Туголесский Бор	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1881,59
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	ГО Шатура, п. Осаново-Дубовое	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1057,98
6	Котельная "Мишеронский"	ГО Шатура, п. Мишеронский	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	2832,26
7	Котельная "Бакшеево"	ГО Шатура, п. Бакшеево	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	2853,45
8	Котельная "Черусти-новая"	ГО Шатура, п. Черусти	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1068,78
9	Котельная "Радовицкий"	ГО Шатура, п. Радовицкий	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	2733,33
10	Котельная "Пышлицы"	ГО Шатура, с. Пышлицы	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1999,07
11	Котельная "Озеро Белое"	ГО Шатура, п. санатория «Озеро Белое»	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1031,63
12	Котельная "Середниково"	ГО Шатура, с. Середниково	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1027,71
13	Котельная "Дмитровский Погост"	ГО Шатура, с. Дмитровский Погост	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	3736,65
14	Котельная "Мещерский Бор"	ГО Шатура, п. Мещерский Бор	МУП ШПТО ГХ	Дизтопливо	тн	104,27
15	Котельная "Голыгино"	ГО Шатура, д. Голыгино	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	467,05
16	Котельная "Черусти-ДК"	ГО Шатура, п. Черусти	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	184,50
17	Котельная "Черусти-школа"	ГО Шатура, п. Черусти	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	49,917

№ п/п	Наименование котельной	Адрес нахождения	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед. изм.	Величина фактического потребления за 2022 год
18	Котельная "Власово"	ГО Шатура, с. Власово	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	468,75
19	Котельная "Новосидориха"	ГО Шатура, д. Новосидориха	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	0,40
				Электроэнергия	тыс. квт.ч	310,71
20	Котельная "Маврино"	ГО Шатура, д. Маврино	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	108,22
21	Котельная "Черусти-ДУ2"	ГО Шатура, п. Черусти	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	426,10
22	Котельная "Подсобное хозяйство"	г. Шатура, Подсобное хозяйство	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	248,40
23	Котельная "Кобелево"	ГО Шатура, д. Кобелево	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	244,05
24	Котельная "Черусти, ул. Горького, ж/д №3"	ГО Шатура, п. Черусти	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	178,73
25	Котельная "Бордуки"	ГО Шатура, д. Бордуки	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	109,14
26	Котельная "Кривандино-д.36"	ГО Шатура, с. Кривандино, д.36	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	142,10
27	Котельная "Кривандино-Шмидта, 26"	ГО Шатура, с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	44,32
28	Котельная "Черусти/майская-1"	ГО Шатура, п. Черусти	ООО «Теплоинвест»	Природный газ	тыс. куб.м	209,74
29	Котельная "Черусти-дет. сад"	ГО Шатура, п. Черусти	ООО «Теплоинвест»	Природный газ	тыс. куб.м	192,26
30	Котельная "Пустоши"	ГО Шатура, п. Пустоши	ООО «Теплоинвест»	Природный газ	тыс. куб.м	419,47
31	Котельная "Пустоша"	ГО Шатура, с. Пустоша	ООО «Теплоинвест»	Природный газ	тыс. куб.м	157,30
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	г. Шатура, Черноозерский проезд, д.5	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Природный газ	тыс. куб.м	48462,8312
				Мазут	тн	691,508
				Уголь	тн	0,072
33	Котельная "Энерготехникум"	г. Шатура, Новый тупик, д.1	ГБПУ МО «ШЭТ»	Природный газ	тыс. куб.м	116,80
34	Котельная «Западная»	г. Рошаль, ул. Лесная	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	Природный газ	тыс. куб.м	8601,3
35	Котельная «Восточная»	г. Рошаль, ул. Коммунаров	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	Природный газ	тыс. куб.м	8588,6
36	Котельная «Северная Грива», д.22	п. Северная Грива, д.22	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	142,10
37	Котельная «Северная Грива», д.26	п. Северная Грива, д.26	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	121,00
38	Котельная «Северная Грива», д.27	п. Северная Грива, д.27	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	107,09

Перспективные топливные балансы котельных Городского округа Шатура приведены в таблице 8.1-3.



**Таблица 8.1-3 Перспективные топливные балансы котельных Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
<b>1) Котельная "Шатургорф"</b>										
1	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2282,93	2282,93	2282,93	2282,93	2282,93	2282,93	2562,23	2562,23	2562,23
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	857,73	857,73	857,73	857,73	857,73	857,73	962,67	962,67	962,67
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	953,54	953,54	953,54	953,54	953,54	953,54	1070,20	1070,20	1070,20
	Расход топлива за год, т.у.т.	4094,2	4094,2	4094,2	4094,2	4094,2	4094,2	4595,1	4595,1	4595,1
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,062	1,192	1,192	1,192
	<b>2) Котельная «Левосево»</b>									
2	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1845,32	1845,32	1845,32	1845,32	1845,32	1845,32	1845,32	1845,32	1845,32
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	693,32	693,32	693,32	693,32	693,32	693,32	693,32	693,32	693,32
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	770,76	770,76	770,76	770,76	770,76	770,76	770,76	770,76	770,76
	Расход топлива за год, т.у.т.	3309,40	3309,40	3309,40	3309,40	3309,40	3309,40	3309,40	3309,40	3309,40
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
<b>3) Котельная «ЦУС «Мир»</b>										
3	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1681,89	1681,89	1681,89	1715,04	1715,04	1715,04	1715,04	1715,04	1715,04
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	631,91	631,91	631,91	644,37	644,37	644,37	644,37	644,37	644,37
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	702,50	702,50	702,50	716,34	716,34	716,34	716,34	716,34	716,34
	Расход топлива за год, т.у.т.	3016,30	3016,30	3016,30	3075,75	3075,75	3075,75	3075,75	3075,75	3075,75
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	0,741	0,741	0,741	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
<b>4) Котельная «Туголесский Бор»</b>										
4	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1565,89	1565,89	1743,18	1743,18	1743,18	1743,18	1743,18	1743,18	1743,18
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	653,66	653,66	653,66

№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	622,21	622,21	692,66	692,66	692,66	692,66	692,66	719,54	719,54
	Расход топлива за год, т.у.т.	2188,10	2188,10	2435,84	2435,84	2435,84	2435,84	3089,50	3089,50	3089,50
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,694	0,694	0,773	0,773	0,773	0,773	0,759	0,759	0,759
<b>5) Котельная «Осаново-Дубовое»</b>										
5	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	725,49	725,49	725,49	725,49	725,49	725,49	725,49	725,49	725,49
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	272,58	272,58	272,58	272,58	272,58	272,58	272,58	272,58	272,58
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	303,03	303,03	303,03	303,03	303,03	303,03	303,03	303,03	303,03
	Расход топлива за год, т.у.т.	1301,10	1301,10	1301,10	1301,10	1301,10	1301,10	1301,10	1301,10	1301,10
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
<b>6) Котельная «Мишеронский»</b>										
6	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2280,10	2280,10	2280,10	2280,10	2280,10	2280,10	2280,10	2280,10	2280,10
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	667,49	667,49	667,49
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	906,0	906,0	906,0	906,0	906,0	906,0	906,0	906,0	906,0
	Расход топлива за год, т.у.т.	3186,10	3186,10	3186,10	3186,10	3186,10	3186,10	3853,59	3853,59	3853,59
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	1,010	0,947	0,947	0,947
<b>7) Котельная «Бакшеево»</b>										
7	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2396,03	2576,51	2576,51	2576,51	2576,51	2576,51	2576,51	2576,51	2576,51
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	754,26	754,26	754,26
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	952,07	1023,78	1023,78	1023,78	1023,78	1023,78	1023,78	1023,78	1023,78
	Расход топлива за год, т.у.т.	3348,10	3600,29	3600,29	3600,29	3600,29	3600,29	4354,55	4354,55	4354,55
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	1,061	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,070	1,070	1,070
<b>8) Котельная «Черусти-новая»</b>										
8	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	764,52	854,96	854,96	854,96	854,96	854,96	854,96	1096,17	1096,17
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	287,25	321,23	321,23	321,23	321,23	321,23	321,23	411,85	411,85

№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	319,33	357,11	357,11	357,11	357,11	357,11	357,11	457,85	457,85
	Расход топлива за год, т.у.т.	1371,1	1533,3	1533,3	1533,3	1533,3	1533,3	1533,3	1965,87	1965,87
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,337	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,483	0,483
<b>9) Котельная «Радовицкий»</b>										
9	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2024,69	2024,69	2024,69	2320,75	2320,75	2320,75	2320,75	2320,75	2320,75
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	829,50	829,50	829,50
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	804,51	804,51	804,51	922,15	922,15	922,15	922,15	922,15	922,15
	Расход топлива за год, т.у.т.	2829,20	2829,20	2829,20	3242,90	3242,90	3242,90	4072,40	4072,40	4072,40
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,897	0,897	0,897	1,028	1,028	1,028	1,001	1,001	1,001
<b>10) Котельная «Пышлицы»</b>										
10	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	1241,55	1241,55	1241,55	1241,55	1241,55	1241,55	1241,55	1296,74	1296,74
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	466,47	466,47	466,47	466,47	466,47	466,47	466,47	487,20	487,20
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	518,58	518,58	518,58	518,58	518,58	518,58	518,58	541,62	541,62
	Расход топлива за год, т.у.т.	2226,60	2226,60	2226,60	2226,60	2226,60	2226,60	2226,60	2325,56	2325,56
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547	0,571	0,571
<b>11) Котельная «Белое Озеро»</b>										
11	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	708,20	708,20	706,20	698,28	698,28	698,28	698,28	698,28	698,28
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	266,09	266,09	265,33	262,36	262,36	262,36	262,36	262,36	262,36
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	295,81	295,81	294,97	291,66	291,66	291,66	291,66	291,66	291,66
	Расход топлива за год, т.у.т.	1270,10	1270,10	1266,50	1252,30	1252,30	1252,30	1252,30	1252,30	1252,30
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,312	0,312	0,311	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308
<b>12) Котельная «Середниково»</b>										
12	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	740,72	740,72	740,72	740,72	740,72	740,72	731,74	731,74	731,74
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	278,30	278,30	278,30	278,30	278,30	278,30	274,93	274,93	274,93
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	309,38	309,38	309,38	309,38	309,38	309,38	305,63	305,63	305,63

№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
	Расход топлива за год, т.у.т.	1328,40	1328,40	1328,40	1328,40	1328,40	1328,40	1312,30	1312,30	1312,30
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,322	0,322	0,322
<b>13) Котельная «Дмитровский Погост»</b>										
13	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	2700,40	2700,40	2700,40	2700,40	2700,40	2700,40	2700,40	2820,81	2820,81
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	1014,59	1014,59	1014,59	1014,59	1014,59	1014,59	1014,59	1059,82	1059,82
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	1127,91	1127,91	1127,91	1127,91	1127,91	1127,91	1127,91	1178,20	1178,20
	Расход топлива за год, т.у.т.	4842,90	4842,90	4842,90	4842,90	4842,90	4842,90	4842,90	5058,83	5058,83
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,190	1,243	1,243
<b>14) Котельная «Мещерский Бор»</b>										
14	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	216,13	216,13	216,13	216,13	170,18	170,18	170,18	170,18	170,18
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	81,20	81,20	81,20	81,20	63,94	63,94	63,94	63,94	63,94
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	90,27	90,27	90,27	90,27	71,08	71,08	71,08	71,08	71,08
	Расход топлива за год, т.у.т.	387,60	387,60	387,60	387,60	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	0,123	0,123	0,123	0,123	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
<b>15) Котельная «Голыгино»</b>										
15	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	241,05	241,05	241,05	241,05	170,18	170,18	170,18	170,18	170,18
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	90,57	90,57	90,57	90,57	63,94	63,94	63,94	63,94	63,94
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	100,68	100,68	100,68	100,68	71,08	71,08	71,08	71,08	71,08
	Расход топлива за год, т.у.т.	432,30	432,30	432,30	432,30	305,20	305,20	305,20	305,20	305,20
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	0,106	0,106	0,106	0,106	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
<b>16) Котельная «Черусти-ДК»</b>										
16	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	106,27	106,27	106,27	106,27	45,44	45,44	45,44	45,44	45,44
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	42,23	42,23	42,23	42,23	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
	Расход топлива за год, т.у.т.	148,50	148,50	148,50	148,50	63,50	63,50	63,50	63,50	63,50
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,034	0,034	0,034	0,034	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
<b>17) Котельная «Черусти-школа»</b>										
17	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	117,87	117,87	117,87	117,87	45,73	45,73	45,73	45,73	45,73
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	46,83	46,83	46,83	46,83	18,17	18,17	18,17	18,17	18,17
	Расход топлива за год, т.у.т.	164,70	164,70	164,70	164,70	63,90	63,90	63,90	63,90	63,90
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,052	0,052	0,052	0,052	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
<b>18) Котельная «Власово»</b>										
18	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	244,82	244,82	244,82	244,82	244,82	88,60	88,60	88,60	88,60
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	33,29	33,29	33,29	33,29
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	97,28	97,28	97,28	97,28	97,28	37,01	37,01	37,01	37,01
	Расход топлива за год, т.у.т.	342,10	342,10	342,10	342,10	342,10	158,90	158,90	158,90	158,90
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,108	0,108	0,108	0,108	0,108	0,039	0,039	0,039	0,039
<b>19) Котельная «Новосидориха»</b>										
19	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	67,14	67,14	67,14	67,14	36,60	36,60	36,60	36,60	36,60
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	25,22	25,22	25,22	25,22	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	28,04	28,04	28,04	28,04	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
	Расход топлива за год, т.у.т.	120,40	120,40	120,40	120,40	47,70	47,70	47,70	47,70	47,70
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,030	0,030	0,030	0,030	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
<b>20) Котельная «Маврино»</b>										
20	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	18,03	15,10	15,10	15,10
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	7,17	6,00	6,00	6,00
	Расход топлива за год, т.у.т.	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	25,20	21,10	21,10	21,10
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,007	0,007	0,007
<b>21) Котельная «Черусти ДУ-2»</b>										
21	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	154,23	154,23	154,23	154,23	88,38	88,38	88,38	88,38	88,38
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	57,95	57,95	57,95	57,95	33,21	33,21	33,21	33,21	33,21
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	64,42	64,42	64,42	64,42	36,91	36,91	36,91	36,91	36,91
	Расход топлива за год, т.у.т.	276,60	276,60	276,60	276,60	158,50	158,50	158,50	158,50	158,50
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,068	0,068	0,068	0,068	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
<b>22) Котельная «Подсобное хозяйство»</b>										
22	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	109,07	109,07	109,07	109,07	109,07	65,07	65,07	65,07	65,07
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	40,98	40,98	40,98	40,98	40,98	24,45	24,45	24,45	24,45
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	45,55	45,55	45,55	45,55	45,55	27,18	27,18	27,18	27,18
	Расход топлива за год, т.у.т.	195,60	195,60	195,60	195,60	195,60	116,70	116,70	116,70	116,70
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,029	0,029	0,029	0,029
<b>23) Котельная «Кобелево»</b>										
23	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	125,95	125,95	125,95	125,95	125,95	125,95	22,80	19,68	19,68
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	8,57	7,40	7,40
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	50,05	50,05	50,05	50,05	50,05	50,05	9,53	8,22	8,22
	Расход топлива за год, т.у.т.	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	176,00	40,90	35,30	35,30
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,010	0,009	0,009
<b>24) Котельная «Черусти, ж/д.№ 3»</b>										
24	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	26,55	26,55	26,55	26,55	21,75	21,75	21,75	21,75	21,75
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17

№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	10,55	10,55	10,55	10,55	9,08	9,08	9,08	9,08	9,08
	Расход топлива за год, т.у.т.	37,10	37,10	37,10	37,10	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,012	0,012	0,012	0,012	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
<b>25) Котельная «Бордуки»</b>										
25	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	16,32	16,32	16,32	16,32	16,32	19,04	19,04	19,04	19,04
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	7,56	7,56	7,56	7,56
	Расход топлива за год, т.у.т.	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	26,60	26,60	26,60	26,60
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008
<b>26) Котельная «Кривандино, д.36»</b>										
26	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	21,11	21,11	21,11	21,11
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	8,39	8,39	8,39	8,39
	Расход топлива за год, т.у.т.	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	29,50	29,50	29,50	29,50
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
<b>27) Котельная «Кривандино, ул. Шмидта, д.26»</b>										
27	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	21,11	21,11	21,11
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	8,39	8,39	8,39
	Расход топлива за год, т.у.т.	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	29,50	29,50	29,50
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
<b>28) Котельная «Черусти, ул. Майская, д.1»</b>										
28	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	21,11	21,11	21,11	21,11
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	8,39	8,39	8,39	8,39

№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
	Расход топлива за год, т.у.т.	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	29,50	29,50	29,50	29,50
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
<b>29) Котельная «Черусти, детсад. № 13»</b>										
29	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	20,04	20,04	20,04	20,04	20,04	21,11	21,11	21,11	21,11
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	7,96	7,96	7,96	7,96	7,96	8,39	8,39	8,39	8,39
	Расход топлива за год, т.у.т.	28,00	28,00	28,00	28,00	28,00	29,50	29,50	29,50	29,50
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
<b>30) Котельная «Пустоши»</b>										
30	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	165,50	165,50	165,50	199,03	199,03	199,03	199,03	199,03	199,03
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	62,18	62,18	62,18	74,78	74,78	74,78	74,78	74,78	74,78
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	69,12	69,12	69,12	83,13	83,13	83,13	83,13	83,13	83,13
	Расход топлива за год, т.у.т.	296,80	296,80	296,80	356,94	356,94	356,94	356,94	356,94	356,94
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,073	0,073	0,073	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
<b>31) Котельная «Пустоша»</b>										
31	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	348,94	348,94	348,94	348,94	348,94	348,94	348,94	348,94	348,94
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	131,11	131,11	131,11	131,11	131,11	131,11	131,11	131,11	131,11
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	145,75	145,75	145,75	145,75	145,75	145,75	145,75	145,75	145,75
	Расход топлива за год, т.у.т.	625,80	625,80	625,80	625,80	625,80	625,80	625,80	625,80	625,80
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
<b>32) Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»</b>										
32	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	49056,9	51043,4	53448,8	48394,6	45094,7	47032,6	20086,3	12797	12797
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	4383	3852	3077	3214	3651,6	3480,5	0	0	0
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	4466	3646	5321	6310	4893,5	5581,9	2410	1535,64	1535,64
	Расход топлива за год, т.у.т.	57905,9	58541,4	61846,8	57918,6	53639,914	56094,93002	22496,3	14332,64	14332,64



№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	19,2	19,2	19,2	17,274	17,274	18,666	7,49	4,77	4,77
<b>33) Котельная ГБПУ МО «ШЭТ»</b>										
33	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	111,91	111,91	111,91	111,91	111,91	111,91	111,91	111,91	111,91
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05	42,05
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74	46,74
	Расход топлива за год, т.у.т.	200,70	200,70	200,70	200,70	200,70	200,70	200,70	200,70	200,70
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
<b>34) Котельная «Западная»</b>										
34	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	5321,14	5321,14	5321,14	7368,82	9071,27	9167,03	9167,03	9167,03	9167,03
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	2687,57	4939,45	4982,57	4982,57	4982,57	4982,57
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	1615,56	1615,56	1615,56	3053,23	4253,81	4295,98	4295,98	4295,98	4295,98
	Расход топлива за год, т.у.т.	6936,70	6936,70	6936,70	13109,62	18264,53	18445,58	18445,58	18445,58	18445,58
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	2,198	2,198	2,198	3,215	4,480	4,524	4,524	4,524	4,524
<b>35) Котельная «Восточная»</b>										
35	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	5415,76	5520,76	5520,76	7083,88	8003,87	9122,20	9122,20	9122,20	9122,20
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	0,00	0,00	0,00	1845,42	3079,93	4580,61	4580,61	4580,61	4580,61
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	1644,28	1676,16	1676,16	2711,04	3365,17	4160,33	4160,33	4160,33	4160,33
	Расход топлива за год, т.у.т.	7060,04	7196,92	7196,92	11640,34	14448,97	17863,14	17863,14	17863,14	17863,14
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	2,311	2,281	2,281	2,854	3,544	4,381	4,381	4,381	4,381
<b>36) Котельная «Керва»</b>										
36	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	3166,50	3166,50	3166,50
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	1189,71	1189,71	1189,71
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	1322,59	1322,59	1322,59
	Расход топлива за год, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	5678,80	5678,80	5678,80
	Максимальный часовой расход топлива при T <sub>нв</sub> =-28°C, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	1,393	1,393	1,393

№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
<b>37) Котельная «Северная Грива д.22»</b>										
37	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	-	22,509	25,338	25,338	25,338	25,338	25,338	25,338	25,338
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива за год, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>38) Котельная «Северная Грива д.26»</b>										
38	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	-	22,509	25,338	25,338	25,338	25,338	25,338	25,338	25,338
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива за год, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>39) Котельная «Северная Грива д.27»</b>										
39	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	-	22,509	25,338	25,338	25,338	25,338	25,338	25,338	25,338
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Расход топлива за год, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
<b>40) Котельная «ул. Строителей»</b>										
40	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	11324,74	11324,74	11324,74
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	1455,71	1455,71	1455,71
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	1358,97	1358,97	1358,97
	Расход топлива за год, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	14139,42	14139,42	14139,42
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	-	-	-	-	-	-	4,70	4,70	4,70
<b>41) Котельная «Московская»</b>										
41	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	11182,50	11182,50	11182,50
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	1352,75	1352,75	1352,75

№ п/п	Наименование	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2036 - 2041 гг.
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	1341,90	1341,90	1341,90
	Расход топлива за год, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	13877,15	13877,15	13877,15
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	-	-	-	-	-	-	4,62	4,62	4,62
<b>42) Котельная «Чехова»</b>										
42	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	774,75	774,75	774,75
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	125,64	125,64	125,64
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	92,97	92,97	92,97
	Расход топлива за год, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	993,36	993,36	993,36
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	-	-	-	-	-	-	0,33	0,33	0,33
<b>43) Котельная «Большевик»</b>										
43	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	357,76	357,76	357,76
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	12,22	12,22	12,22
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	42,93	42,93	42,93
	Расход топлива за год, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	412,91	412,91	412,91
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	-	-	-	-	-	-	0,14	0,14	0,14
<b>44) Котельная «Советская»</b>										
44	Расход топлива в зимний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	7193,15	7193,15	7193,15
	Расход топлива в летний период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	558,41	558,41	558,41
	Расход топлива в переходный период, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	863,18	863,18	863,18
	Расход топлива за год, т.у.т.	-	-	-	-	-	-	8614,74	8614,74	8614,74
	Максимальный часовой расход топлива при $T_{нв}=-28^{\circ}\text{C}$ , т.у.т.	-	-	-	-	-	-	2,87	2,87	2,87

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

Топливные показатели котельных городского округа Шатура в качестве основного топлива использующих природный газ за 2022 год представлены в таблице 8.2-1

**Таблица 8.2-1 Топливные показатели котельных городского округа Шатура в качестве основного топлива использующих природный газ за 2022 год**

№ п/п	Наименование котельной	Адрес нахождения	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед. изм.	Величина фактического потребления за 2022 год
1	Котельная "Шатурторф"	г.о. Шатура, п. Шатурторф	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	3595,08
2	Котельная "Левосево"	г.о. Шатура, д. Левосево	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	2033,09
3	Котельная "Кобелево"	г.о.Шатура, д. Кобелево	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	244,05
4	Котельная "Подсобное хозяйство"	г. Шатура, Подсобное хозяйство	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	248,40
5	Котельная "Новосидориха"	г.о.Шатура, д. Новосидориха	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	0,40
				Электроэнергия	тыс. квт.ч	310,71
6	Котельная "Осаново-Дубовое"	г.о.Шатура, п. Осаново-Дубовое	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1057,98
7	Котельная "ЦУС"Мир""	г.о.Шатура, ЦУС «Мир»	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	2501,68
8	Котельная "Кривандино-д.36"	г.о.Шатура, с. Кривандино, д.36	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	142,10
9	Котельная "Кривандино-Шмидта,26"	г.о.Шатура, с. Кривандино, ул. Шмидта, д.26	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	44,32
10	Котельная "Туголесский Бор"	г.о.Шатура, п. Туголесский Бор	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1881,59
11	Котельная "Мишеронский"	г.о.Шатура, п. Мишеронский	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	2832,26
12	Котельная "Бакшеево"	г.о.Шатура, п. Бакшеево	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	2853,45
13	Котельная "Власово"	г.о.Шатура, с. Власово	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	468,75
14	Котельная "Бордуки"	г.о.Шатура, д. Бордуки	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	109,14
15	Котельная "Черустиновая"	г.о.Шатура, п. Черусти	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1068,78
16	Котельная "Черусти-ДУ2"	г.о.Шатура, п. Черусти	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	426,10
17	Котельная "Черусти-школа"	г.о.Шатура, п. Черусти	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	49,917
18	Котельная "Черусти-ДК"	г.о.Шатура, п. Черусти	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	184,50
19	Котельная "Черусти-ж/д№3"	г.о.Шатура, п. Черусти	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	178,73
20	Котельная "Черусти/майская-1"	г.о.Шатура, п. Черусти	ООО «Теплоинвест»	Природный газ	тыс. куб.м	209,74
21	Котельная "Черусти-дет. сад"	г.о.Шатура, п. Черусти	ООО «Теплоинвест»	Природный газ	тыс. куб.м	192,26

№ п/п	Наименование котельной	Адрес нахождения	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед. изм.	Величина фактического потребления за 2022 год
22	Котельная "Дмитровский Погост"	г.о.Шатура, с. Дмитровский Погост	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	3736,65
23	Котельная "Середниково"	г.о.Шатура, с. Середниково	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1027,71
24	Котельная "Озеро Белое"	г.о.Шатура, п. санатория «Озеро Белое»	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1031,63
25	Котельная "Пышлицы"	г.о.Шатура, с. Пышлицы	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	1999,07
26	Котельная "Мещерский Бор"	г.о.Шатура, п. Мещерский Бор	МУП ШПТО ГХ	Дизтопливо	тн	104,27
27	Котельная "Маврино"	г.о.Шатура, д. Маврино	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	108,22
28	Котельная "Радовицкий"	г.о.Шатура, п. Радовицкий	МУП ШПТО ГХ	Природный газ	тыс. куб.м	2733,33
29	Котельная "Гольгино"	г.о.Шатура, д. Гольгино	МУП ШПТО ГХ	Уголь	тн	467,05
30	Котельная "Пустоши"	г.о.Шатура, п. Пустоши	ООО «Теплоинвест»	Природный газ	тыс. куб.м	419,47
31	Котельная "Пустоша"	г.о.Шатура, с.Пустоша	ООО «Теплоинвест»	Природный газ	тыс. куб.м	157,30
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	г. Шатура, Черноозерский проезд, д.5	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Природный газ	тыс. куб.м	48462,831
				Мазут	тн	691,508
				Уголь	тн	0,072
33	Котельная "Энерготехникум"	г. Шатура, Новый тупик, д.1	ГБПУ МО «ШЭТ»	Природный газ	тыс. куб.м	116,80
34	Котельная «Западная»	г. Рошаль, ул. Лесная	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	Природный газ	тыс. куб.м	8601,3
35	Котельная «Восточная»	г. Рошаль, ул. Коммунаров	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	Природный газ	тыс. куб.м	8588,6
36	Котельная «Северная Грива», д.22	п. Северная Грива, д.22	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	142,10
37	Котельная «Северная Грива», д.26	п. Северная Грива, д.26	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	121,00
38	Котельная «Северная Грива», д.27	п. Северная Грива, д.27	МУП ШПТО ГХ	Электроэнергия	тыс. квт.ч	107,09

**8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

Виды топлива, их доли и значения низшей категории сгорания топлива представлены в таблице 8.3-1.

**Таблица 8.3-1 Вид используемого основного и резервного топлива на котельных Городского округа Шатура**

№ п/п	Наименование котельной, адрес	Вид топлива		Характеристики топлива	
		основное	резервное	Доля в общем объеме топлива, %	Значение низшей теплоты сгорания топлива
1	Котельная "Шатурторф"	Природный газ	-	3,77	7900
2	Котельная "Левашево"	Природный газ	-	2,13	7900
3	Котельная "ЦУС"Мир""	Природный газ	-	2,63	7900
4	Котельная "Туголесский Бор"	Природный газ	-	1,97	7900
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	Природный газ	-	1,11	7900
6	Котельная "Мишеронский"	Природный газ	-	2,98	7900
7	Котельная "Бакшеево"	Природный газ	-	3,00	7900
8	Котельная "Черусти-новая"	Природный газ	Дизтопливо	1,12	7900
9	Котельная "Радовицкий"	Природный газ	-	2,87	7900
10	Котельная "Пышлицы"	Природный газ	-	2,1	7900
11	Котельная "Озеро Белое"	Природный газ	-	1,08	7900
12	Котельная "Середниково"	Природный газ	-	1,08	7900
13	Котельная "Дмитровский Погост"	Природный газ	Дизтопливо	3,93	7900
14	Котельная "Мещерский Бор"	Дизтопливо	-	0,14	10150
15	Котельная "Голыгино"	Уголь	-	0,38	5300
16	Котельная "Черусти-ДК"	Уголь	-	0,15	5300
17	Котельная "Черусти-школа"	Природный газ	-	0,05	7900
18	Котельная "Власово"	Уголь	-	0,38	5300
19	Котельная "Новосидориха"	Уголь/ Электроэнергия	-	0,04	5300/-
20	Котельная "Маврино"	Электроэнергия	-	0,01	-
21	Котельная "Черусти-ДУ2"	Уголь	-	0,35	5300
22	Котельная "Подсобное хозяйство"	Уголь	-	0,20	5300
23	Котельная "Кобелево"	Уголь	-	0,20	5300
24	Котельная "Черусти, ул. Горького, ж/д №3"	Электроэнергия	-	0,02	-
25	Котельная "Бордуки"	Электроэнергия	-	0,01	-
26	Котельная "Кривандино-д.36"	Электроэнергия	-	0,02	-
27	Котельная "Кривандино-Шмидта, 26"	Природный газ	-	0,05	7900
28	Котельная "Черусти/майская-1"	Природный газ	-	0,22	7900
29	Котельная "Черусти-дет. сад"	Природный газ	-	0,20	7900
30	Котельная "Пустоши"	Природный газ	-	0,44	7900
31	Котельная "Пустоша"	Природный газ	-	0,17	7900

32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Природный газ	Уголь Мазут	50,91	7900
33	Котельная "Энерготехникум"	Природный газ	-	0,13	7900
34	Котельная «Западная»	Природный газ	Дизтопливо	9,04	7900
35	Котельная «Восточная»	Природный газ	Дизтопливо	9,02	7900
36	Котельная «Северная Грива», д.22	Электроэнергия	-	0,01	-
37	Котельная «Северная Грива», д.26	Электроэнергия	-	0,01	-
38	Котельная «Северная Грива», д.27	Электроэнергия	-	0,01	-

#### **8.4 Преобладающий в Городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем Городском округе**

Основным преобладающим видом топлива в городском округе Шатура является природный газ. Поставщиком газа на котельные является ООО «Газпром Межрегионгаз Москва». Цена на газ формируется из регулируемой оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утверждённой ФСТ России, и платы за снабженческо-сбытовые услуги, определённой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

#### **8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса Городского округа**

Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, Городского округа Шатура основывается на дальнейшем развитии газоснабжения Городского округа.

## **9. РАЗДЕЛ. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

В данной главе представлены финансовые потребности для реализации мероприятий, предусмотренных Схемой теплоснабжения на первую очередь и расчетный срок.

Финансирование работ предполагается из различных источников в зависимости от видов работ и собственности объектов.

Работы по реконструкции тепловых сетей, строительству новых тепловых сетей, установке новых автономных газовых котельных предлагается финансировать из районного, областного и федерального бюджетов (при вхождении в соответствующие программы).

Перевод на автономные системы теплоснабжения потребителей, принадлежащих частным лицам, решается за счет собственных средств владельцев.

Стоимость строительства источников теплоснабжения принята по НЦС-81-02-19-2021 «Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры» с учетом прогнозного индекса дефлятора МЭР.

Стоимость строительства и реконструкции трубопроводов тепловых сетей (бесканальная прокладка в ППУ изоляции) принята по НЦС-81-02-13-2021 «Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства. Часть 13. Наружные тепловые сети» с учетом прогнозного индекса дефлятора МЭР.



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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии представлены в таблицах 9.1-1

**Таблица 9.1-1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение существующих источников тепловой энергии**

Номер проекта	Описание проекта	Срок реализации	Источник инвестиций	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта в целом, млн. руб.	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта по годам реализации без учёта ИПЦ, млн. руб.											
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
А. Перечень проектов по строительству источников тепловой энергии.																
A1	Строительство газовой котельной в п. Шатурторф мощностью 13Гкал/ч	2024-2027	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	89,745	0,00	36,81	1,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A2	Строительство газовой котельной пос. Мишеронский ул. Советская, установочной мощностью 12 МВт (в том числе ПИР и ТП)	2023-2024	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	112,6407	71,59435	41,04635	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A3	Строительство газовой котельной в п. Туголесский Бор мощностью 10,2 Гкал/ч	2023-2024	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	68,5	2,00	66,5	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A4	Строительство газовой котельной пос. Бакшеево, ул. Комсомольская, д.2, установочной мощностью 10 МВт (в том числе ПИР и ТП)	2023	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	101,3002	101,3002	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A5	Строительство котла наружного размещения ориентировочной установленной мощностью 0,86Гкал/ч в г. Шатура, подсобное хозяйство (в т.ч. ПИР)	2026-2027	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	20,00	0,00	0,00	0,00	13,00	7,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер проекта	Описание проекта	Срок реализации	Источник инвестиций	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта в целом, млн. руб.	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта по годам реализации без учёта ИПЦ, млн. руб.											
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
A6	Строительство котла наружного размещения ориентировочной установленной мощностью 0,86Гкал/ч в д. Кобелево (в т.ч. ПИР)	2027	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00	8,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A7	Строительство блочно-модульной газовой котельной в поселке центральной усадьбы совхоза «Мир» мощностью 8,6 Гкал/ч (в т.ч. ПИР)	2024-2025	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	76,5	0,00	27,00	49,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A8	Строительство блочно-модульной газовой котельной в с. Пышлицы мощностью 13Гкал/ч	2026-2027	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	77,3	0,00	0,00	0,00	20,49	56,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A9	Строительство котла наружного размещения ориентировочной установленной мощностью 0,05Гкал/ч в д. Маврино (в т.ч. ПИР)	2027	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	7,0	0,00	0,00	0,00	0,00	7,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A10	Строительство газовой котельной в мкр. Керва мощностью 10,23 Гкал/ч (в т.ч. ПИР)	2024-2025	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	76,5	0,00	46,55	29,950	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A11	Строительство газовой котельной пос. Радовицкий, ул. Спортивная, д.13, установочной	2023-2024	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	101,11945	36,86945	64,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Номер проекта	Описание проекта	Срок реализации	Источник инвестиций	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта в целом, млн. руб.	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта по годам реализации без учёта ИПЦ, млн. руб.											
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	мощностью 10 МВт (в том числе ПИР и ТП)															
A12	Строительство водогрейной котельной г. Шатура, ул. Московская в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	2024-2028	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	159,75	0,00	44,69	97,21	17,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A13	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной г. Шатура, ул. Чехова в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	2024-2026	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	19,821	0,00	18,25	1,571	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A14	Строительство блочно-модульной водогрейной котельной г. Шатура, ул. Большевик в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	2024-2026	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	19,821	0,00	18,25	1,571	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
A15	Строительство водогрейной котельной г. Шатура, ул. Советская в т.ч. (ПИР, ПСД, СМР)	2026-2030	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	159,75	0,00	44,69	97,21	17,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО инвестиции по строительству источников тепловой энергии				1098,14735	211,764	408,03635	278,502	69,19	79,21	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
E1	Вывод из эксплуатации газовой котельной п.Шатурторф	2027	бюджетные средства и внебюджетные источники	0,340	0	0	0	0	0,340	0	0	0	0	0	0	0
E2	Вывод из эксплуатации газовой котельной	2027	бюджетные средства и внебюджетные источники	0,320	0	0	0	0	0,320	0	0	0	0	0	0	0

Номер проекта	Описание проекта	Срок реализации	Источник инвестиций	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта в целом, млн. руб.	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта по годам реализации без учёта ИПЦ, млн. руб.											
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
	п.Туголесский Бор															
E3	Вывод из эксплуатации газовой котельной п.Санаторий Озеро Белое	2023	бюджетные средства и внебюджетные источники	0,300	0,300	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
E4	Вывод из эксплуатации газовой котельной с.Пышлицы	2028	бюджетные средства и внебюджетные источники	0,340	0	0	0	0	0	0,340	0	0	0	0	0	0
E5	Вывод из эксплуатации угольной котельной д.Маврино	2029	бюджетные средства и внебюджетные источники	0,045	0	00	0	0	0	0	0,045	0	0	0	0	0
ИТОГО инвестиции по выводу из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей				1,345	0,3	0	0	0	0,66	0,34	0,045	0	0	0	0	0
ИТОГО инвестиции объектов системы централизованного теплоснабжения, всего				1099,49235	212,064	408,03635	278,502	69,19	79,87	0,34	0,045	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таким образом объем инвестиций в строительство и вывод из эксплуатации источников тепловой энергии за 2023-2041 гг. по городскому округу Шатура составит 738, 90535 млн. руб.

Обоснование объемов инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии определено по укрупненным нормативам цен строительства НЦС 81-02-19-2021 «Здания и сооружения городской инфраструктуры» (см. [22]) в ценах 2022 г. Расценки НЦС 81-02-19-2021 содержат в своём составе все затраты, в том числе затраты на оформление земельного участка для строительства котельной, выполнение проектных работ, экспертиза, приобретение оборудования и материалов; строительно-монтажные и приёмо-сдаточные работы. Объемы инвестиций в реконструкцию и техническому перевооружению источников тепловой энергии по каждому мероприятию, указанному в книге 5 в соответствии с вторым вариантом приведен в таблице 9.1-2

**Таблица 9.1-2 Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающие потребности для реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии по каждому мероприятию.**

Номер проекта	Описание проекта	Срок реализации	Источник инвестиций	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта в целом, млн. руб.	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта по годам реализации без учёта ИПЦ, млн. руб.											
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
Б. Перечень проектов по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.																
Б1	Реконструкция газовой котельной д. Лешово с уменьшением установленной мощности до 6,02 Гкал/ч	2025-2027	внебюджетное финансирование (средства инвестора)	67,06	0	0	7,493	48,507	11,06	0	0	0	0	0	0	0
Б2	Реконструкция ЦТП №1 в с. Дмитровский Погост	2023-2024	внебюджетное финансирование (средства инвестора)	19,617	1,962	17,655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Б3	Реконструкция ЦТП №2 в с. Дмитровский Погост	2022-2023	внебюджетное финансирование (средства инвестора)	19,617	17,655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Б4	Реконструкция газовой котельной с. Середниково с уменьшением установленной мощности до 3,01 Гкал/ч	2027-2029	внебюджетное финансирование (средства инвестора)	41,26	0	0	0	0	3,221	27,733	9,052	0	0	0	0	0
Б5	Замена светильников, сети потолочного освещения котельного отделения блоков №1-6, в связи с переходом на светодиодное освещение	2024	Амортизационные отчисления	3,29	0	3,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Б6	Ремонт обмуровки котла ТМ-104 бл. №4	2024	Амортизационные отчисления	2,74	0	2,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Б7	Ремонт обмуровки котлов БКЗ-320-140 ст. №6, №7	2024	Амортизационные отчисления	2,93	0	2,93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Б8	Ремонт обмуровки котла ТП-108 котлов ст.№ 1 А,Б	2025	Амортизационные отчисления	1,57	0	0	1,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Б9	Ремонт обмуровки котла ТП-108 котлов ст.№3 А,Б	2025	Амортизационные отчисления	1,57	0	0	1,57	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Б10	Ремонт обмуровки котла ТП-108 котлов ст.№ 2 А,Б	2026	Амортизационные отчисления	1,73	0	0	0	1,73	0	0	0	0	0	0	0	0
Б11	Ремонт обмуровки котла ТМ-104 бл. №-5	2026	Амортизационные отчисления	0,26	0	0	0	0,26	0	0	0	0	0	0	0	0

Номер проекта	Описание проекта	Срок реализации	Источник инвестиций	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта в целом, млн. руб.	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта по годам реализации без учёта ИПЦ, млн. руб.											
					2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034-2041
Б12	Техническое перевооружение нагрева горячего водоснабжения от системы теплоснабжения	2024	Амортизационные отчисления	19,43	0	19,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Б13	Техническое перевооружение ТА-3 с перелопачиванием рабочих лопаток 26, 30 ступеней ЦНД	2024-2026	Амортизационные отчисления	37,63	0	17,54	17,54	2,55	0	0	0	0	0	0	0	0
Б14	Техническое перевооружение агрегата насосного типа ЭЦВ 12-160-100 на артезианской скважине № 13	2024	Амортизационные отчисления	0,27	0	0,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Б15	Техническое перевооружение агрегата насосного типа ЭЦВ 12-160-100 на артезианской скважине №4	2025	Амортизационные отчисления	0,27	0	0	0,27	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ИТОГО инвестиции по реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.</b>				219,244	19,617	63,855	28,443	53,047	14,281	27,733	9,052	0	0	0	0	0



Таким образом объем инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии за 2023-2041 гг. по городскому округу Шатура составит 273,08657 млн. руб.

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах Городского округа Шатура, а также строительство сетей горячего водоснабжения для потребителей г. Рошаль представлены в таблицах 9.2-1.и составляет 376,99 млн. руб.

**Таблица 9.2-1 Оценка стоимости строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных потребителей городского округа Шатура**

**Источник:** анализ Исполнителя

Номер проекта	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2021 г., млн руб. (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах 2022г (с учётом ИПЦ=1,025), млн. руб. (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Описание эффекта
			описание измерителя	ед. изм.	значение							
<b>Источник теплоснабжения Котельная «Западная» АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»</b>												
Д1	Строительство сетей теплоснабжения в зоне планируемой многоквартирной жилой застройки и объектов соцкультбыта города Рошаль	Подземная бесканальная прокладка сетей теплоснабжения. Расчётная тепловая нагрузка (отопление, вентиляция и ГВС) нового микрорайона около 3,667 Гкал/ч.	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,522	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-11	16,6309	-	8,898362225	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)	2023-2025	предоставление потребителям услуг надёжного централизованного теплоснабжения
Д2	Строительство сетей теплоснабжения ГВС в зоне жилой застройки и объектов соцкультбыта города Рошаль	Подземная бесканальная прокладка сетей теплоснабжения. Расчётная тепловая нагрузка (ГВС) 8,484 Гкал/ч.	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	7,3325	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-11	16,6309	-	124,9947259	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)	2023-2025	предоставление потребителям услуг надёжного централизованного теплоснабжения
<b>Источник теплоснабжения Котельная «Восточная» АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»</b>												
Д3	Строительство сетей теплоснабжения в зоне планируемой многоквартирной жилой застройки и объектов соцкультбыта города Рошаль	Подземная бесканальная прокладка сетей теплоснабжения. Расчётная тепловая нагрузка (отопление, вентиляция и ГВС) нового микрорайона около 0,688Гкал/ч.	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,076	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-11	16,6309	-	1,2955467	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)	2023	предоставление потребителям услуг надёжного централизованного теплоснабжения

Номер проекта	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2021 г., млн руб. (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах 2022г (с учётом ИПЦ=1,025), млн. руб. (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Описание эффекта
			описание измерителя	ед. изм.	значение							
Д4	Строительство сетей теплоснабжения ГВС в зоне жилой застройки и объектов соцкультбыта города Рошаль	Подземная бесканальная прокладка сетей теплоснабжения. Расчётная тепловая нагрузка (ГВС) 8,225 Гкал/ч.	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	14,18494	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-11	16,6309	-	241,806026	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)	2023-2025	предоставление потребителям услуг надёжного централизованного теплоснабжения
	<b>ИТОГО</b>								<b>376,9946608</b>			

В рамках схемы теплоснабжения городского округа Шатура планируется реконструкция и модернизация тепловых сетей для обеспечения перспективных нагрузок. Стоимость мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей городского округа Шатура составит 2 439,378 млн. руб. Оценка стоимости данных мероприятий представлена в таблице 9.2-2.

**Таблица 9.2-2 Оценка стоимости предлагаемых предложений по реконструкции и модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных тепловых нагрузок по состоянию на 31.12.2022 г**

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B1	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Левосшево"			протяжённость в однострубнои исчислении	км	15,66	—	—	—	340,072	бюджетные средства и внебюджетные источники	2025-2027	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B1-1	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от опуска до ж. д. №1, №3, №27 (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 150м.п. Dn57 (300м), на трубопровод Dn57 в ППУ/ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,3	мониторинг рыночных цен			0,4	собственные средства ТСО	2023-2024		
	B1-2	Техническое перевооружение тепловых сетей ПИР	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	15,66	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от			25,03	бюджетные средства и внебюджетные источники	2025-2026		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)														
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал													
B1-3		Техническое перевооружение тепловых сетей СМР	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	15,66	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			314,100	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2027															
															B1-4	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	82	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,542	бюджетные средства и внебюджетные источники	2025-2027		
B2-1	Замена тепловых сетей Dn108	Замена подземного канального квартального участка трубопровода теплоснабжения от ТК №4 до ТК №5 по Пионерскому переулку (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 50м.п, Dn108	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,1	мониторинг рыночных цен			0,25	собственные средства ТСО	2023-2024																

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			на трубопровод Dn108 в ППМ изоляции											
	B2-2	Замена тепловых сетей Dn159	Замена подземных участков квартальных трубопроводов теплоснабжения от ТК №24 до ТК №25, от ТК №27 до ТК №29 по ул. Красные ворота (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч- 60м.п. d-159 (120м) Dn159, на трубопровод Dn159 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,12	мониторинг рыночных цен		0,493	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B2-3	Замена тепловых сетей Dn108	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ТК №7 до ТК №9 по ул. Интернациональная (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч-100м.п., Dn108, на трубопровод Dn108 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,2	мониторинг рыночных цен		0,552	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B2-4	Замена тепловых сетей Dn76	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №48 до ТК №47, 48 по ул. Афанасьева	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,09	мониторинг рыночных цен		0,142	собственные средства ТСО	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			(теплосеть в 2-х трубном исп) Луч-45м.п. Dn76, на трубопровод Dn76 в ППМ изоляции											
	B2-5	Замена тепловых сетей Dn89	Замена надземного (на подземный) участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №73 до ТК №15 по ул. Интернациональная (теплосеть в 2-х трубном исп) Луч-100м.п. Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,2	мониторинг рыночных цен		0,495	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B2-6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяжённость в однетрубном исполнении	км	50,5	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		74,78	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			



Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)														
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал													
B2-7	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	50,5	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			112,902	бюджетные средства и внебюджетные источники	2025-2027																
															B2-8	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	139	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,918	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2027		
B3	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Бакшеево"		Замена подземного участка магистрального трубопровода теплоснабжения от НУ №53 до НУ №54	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	25,704	—	—	—	559,641	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых	100													
	B3-1	Замена тепловых сетей Дп325													протяжённость в однострубно исчислении	км	0,07	мониторинг рыночных цен	0,510	собственные средства ТСО	2023-2024						

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			ул. Комсомольская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-35м.п Dn325 на трубопровод Dn325 в ППУ изоляции										теплопотерь. Экономия ТЭР.	
	V3-2	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №1 до НУ №5 на МДОУ №6 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-110м.п, Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,22	мониторинг рыночных цен			0,580	собственные средства ТСО	2023-2024		
	V3-3	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от НУ №26 до НУ №29 ул. 1 Мая (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-134м.п., Dn57, на трубопровод Dn57 в ППМ изоляции	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,268	мониторинг рыночных цен			0,397	собственные средства ТСО	2023-2024		
	V3-4	Замена тепловых сетей Dn76/57	Замена надземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №56 до НУ №58 ул. Клубная, ж. д.	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,048	мониторинг рыночных цен			0,041	собственные средства ТСО	2023-2024		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			№8 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-24м.п Dn76/57, на трубопровод Dn76/57 в ППУ изоляции											
	V3-5	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №39 до ж. д. №2 ул. Князева (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-35м.п., Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,07	мониторинг рыночных цен		0,085	собственные средства ТСО	2023-2024			
	V3-6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	25,704	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		41,87	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B3-7	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	25,704	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			515,557	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			
														B3-8
B4	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "ЦУС Мир"		протяжённость в однострубно исчислении	км	25,652	—	—	553,974	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2025	Повышение надежности и качества теплоснабжения.	100		
	B4-1	Техническое перевооружение тепловых сетей ПИР											Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки ПИР				экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)						теплопотерь. Экономия ТЭР.	
	В4-2	Техническое перевооружение тепловых сетей СМР	Модернизация сетей теплоснабжения и ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в 4Т исполнении для подземной прокладки СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	25,652	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		514,514	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2025			
	В4-3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	50	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,330	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2025			
В5		Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Туголесский Бор"		Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	27,528	—	—	595,083	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026		Повышение надежности и качества теплоснабжения.	100

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B5-1	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ТК №13 до ТК №15 по ул. Горького (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-300м.п. Dn57, на трубопровод Dn57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,6	мониторинг рыночных цен			0,951	собственные средства ТСО	2023-2024	Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.		
	Замена теплоизоляции теплосетей Dn133/108/76/57	Замена тепловой изоляции ул. Октябрьская у ж. д. №10; ул. 1 Мая у ж. д. №5а; ул. Советская у ж. д. №14, №16 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-100м.п. Dn 133/108/76/ 57. Замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,2	мониторинг рыночных цен			0,049	собственные средства ТСО	2023-2024			
	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	27,528	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и			41,3	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР				результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)							
	B5-4	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	27,528	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		552,142	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			
	B5-5	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	97	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,641	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B6	Замена сетей теплоснабжения котельной "Подсобное хозяйство"			протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,1	—	—	—	0,282	собственные средства ТСО	2023-2024		
	B6-1	Замена тепловых сетей Dn89	Замена надземного участка (на подземный) вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №1 до ж. д. №10 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-50м.п., Dn89, на трубопровод Dn89 в ППМ изоляции	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,1	мониторинг рыночных цен			0,282	собственные средства ТСО	2023-2024		
B7	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Пышлицы"			Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	26,518	—	—	—	573,865	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2030		
	B7-1	Замена тепловой изоляции Dn159	Замена тепловой изоляции надземного участка сети ГВС от НУ12 до жилого дома №16 по ул. Зеленая (1Т прямой трубопровод) Луч-200м.п. Dn159. Замена минеральной ваты на ППУ	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,2	мониторинг рыночных цен			0,136	собственные средства ТСО	2023-2024	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B7-2	Замена тепловой изоляции Dn89	Замена тепловой изоляции надземного участка сети ГВС от котельной до НУ40	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,8	мониторинг рыночных цен			0,588	собственные средства ТСО	2023-2024		



Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			(1Г обратный трубопровод) Луч-800м.п. Dn89. Замена минеральной ваты на ППУ											
	В7-3	Замена тепловой изоляции Dn273	Замена тепловой изоляции надземного участка тепловой сети от котельной до НУ28 (2х трубное исполнение) Луч-200м.п. , Dn273. Замена минеральной ваты на ППУ	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,4	мониторинг рыночных цен		0,41	собственные средства ТСО	2023-2024			
	В7-4	Замена тепловой изоляции Dn273	Замена тепловой изоляции надземного участка тепловой сети и сети ГВС от НУ33 до НУ37 (4х трубное исполнение) Луч-140м.п., Dn159/76/57. Замена минеральной ваты на ППУ	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,56	мониторинг рыночных цен		0,54	собственные средства ТСО	2023-2024			
	В7-5	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и	Предполагаемая протяженность в однетрубном исполнении	км	26,518	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных		40,03	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2027			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			сетей ГВС в одном канале) ПИР				изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)							
	B7-6	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	26,518	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		531,884	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2028			
	B7-7	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	42	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,277	бюджетные средства и внебюджетные источники	2028-2030			
B8	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Дмитровский Погост" (программа развития сельских поселений)			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	59,544	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		1311,515	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2027	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт.	100	
	B8-1	Замена тепловых сетей Дп219	Замена подземного участка магистрального трубопровода	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,2	мониторинг рыночных цен		1,149	собственные средства ТСО	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			теплоснабжения от ТК-56 до ТК-60 ул. Школьная (2х трубное исполнение) Луч-100м.п., DN219, на трубопровод DN219 в ППМ изоляции										Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	
	В8-2	Реконструкция 3-х ЦТП, (программа развития сельских поселений) ПИР	Реконструкция 3-х ЦТП, зонирование тепловой сети и сети ГВС, ПИР	ЦТП	шт	3	НЦС 81-02-19-2017 расценка 19-02-003-01			2,773	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024		
	В8-3	Реконструкция 3-х ЦТП, (программа развития сельских поселений) СМР	Реконструкция 3-х ЦТП, зонирование тепловой сети и сети ГВС, СМР	ЦТП	шт	3	НЦС 81-02-19-2017 расценка 19-02-003-01			27,730	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2025		
	В8-4	Реконструкция тепловых сетей (программа развития сельских поселений) ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, прокладка греющего контура ЦТП и перекладка сетей с подключением к ЦТП ) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	59,544	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)			84,22	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024		
	В8-5	Реконструкция тепловых сетей (программа развития сельских поселений) СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	59,544	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			1194,302	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В8-6			использованием пред изолированных труб в ПШМи, прокладка греющего контура ЦТП и перекладка сетей с подключением к ЦТП ) СМР											
	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	203	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01			1,341	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026			
В9	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Середниково"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	24,112	—	—	—	518,606	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2030	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	В9-1	Замена тепловых сетей Dn57/48/42	Замена надземного участка тепловой сети и сети ГВС от НУ6 до НУ8 (4х трубное исполнение) Луч-95м.п., DN57/48/42 на трубопровод DN57/48/42 в ППУ ОЦ.	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,38	мониторинг рыночных цен			0,499	собственные средства ТСО	2023-2024		
	В9-2	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	24,112	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении			34,17	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2028		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР				государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)							
	В9-3	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	24,112	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		483,626	бюджетные средства и внебюджетные источники	2028-2030			
	В9-4	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	47	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,311	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2030			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B10	Замена сетей теплоснабжения котельной "Белое Озеро"			Протяженность в однострубнои исполнении	км	0,13	—	—	—	0,551	собственные средства ТСО	2023-2024	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B10-1	Замена тепловых сетей Dn108/89	Замена сети ГВС от ТК6 до ТК7 (2х трубное исполнение) Луч-65м.п., DN108/89, на трубопровод DN108/89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчисления	км	0,13	мониторинг рыночных цен			0,485	собственные средства ТСО	2023-2024		
	B10-2	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	10	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01			0,066	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2025		
B11	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Радовицкий"			Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	38,224	—	—	—	823,072	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР	100
	B11-1	Замена тепловых сетей Dn89/57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ТК №10 до ТК№12, от ТК№12 до ж.д. №11 ул. Центральная, от разветвления до ТК№11 у ж.д. №14	протяжённость в однострубнои исчисления	км	0,38	мониторинг рыночных цен			0,954	собственные средства ТСО	2023-2024		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-150м.п. Dn89, Луч-40м.п. Dn57, DN89/57, на трубопровод DN89/57 в ППМ изоляции											
B11-2	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №10 до ж.д. №20 ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-90м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,18	мониторинг рыночных цен			0,332	собственные средства ТСО	2023-2024			
B11-3	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №18 до ж.д. №21 ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-20м.п.), DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,04	мониторинг рыночных цен			0,097	собственные средства ТСО	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В11-	4	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от НУ №19 до ж.д. №19 ул. Центральная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-20м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,04	мониторинг рыночных цен			0,097	собственные средства ТСО	2023-2024		
	5	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №13 до ж.д. №3 ул. Советская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-20м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,04	мониторинг рыночных цен			0,099	собственные средства ТСО	2023-2024		
	6	Замена тепловых сетей Dn57	Замена двух надземных (на подземный) участков вводных трубопроводов теплоснабжения от НУ №57 до ж.д. №5 ул. Первомайская, от НУ №57 до ж.д. №24/7 ул. Мира (теплосеть в 2-х трубном	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,08	мониторинг рыночных цен			0,25	собственные средства ТСО	2023-2024		



Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			исполнении) Луч-40м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.											
	B11-7	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	38,224	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		53,76	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			
	B11-8	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	38,224	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		766,677	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B11-9			теплоснабжения СМР											
		Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	122	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01			0,806	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026		
B12	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Мишеронский"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	31,464	—	—	—	682,626	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B12-1	Замена тепловых сетей Dn219	Замена подземного участка магистрального трубопровода теплоснабжения от НУ №3 до НУ №51 ул. Замкова (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-12м.п., DN219, на трубопровод DN219 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,024	мониторинг рыночных цен			0,43	собственные средства ТСО	2023-2024		
	B12-2	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от т. А до ТК №36 ул. Луначарского, ж. д.	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,035	мониторинг рыночных цен			0,071	собственные средства ТСО	2023-2024		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			№10 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-17,4м.п., DN57, на трубопровод DN57											
	B12-3	Замена тепловых сетей Dn108/89/57	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №44 до ж. д. №41 по ул. Советская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-125м.п., DN108,89/57 на трубопровод DN108/89/57в ППМ изоляции.	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,25	сметный расчет		2,162	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B12-4	Замена теплоизоляции теплосетей Dn219	Замена тепловой изоляции надземного магистрального участка тепловой сети от ТК №3 до НУ №13 ул. Замкова, Пионерская (2х трубное исполнение) Луч-240м.п. Dn219 Замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,48	мониторинг рыночных цен		0,423	собственные средства ТСО	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В12-	5	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от ТК №18 до ж. д. №16 по ул. Новая (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-60м.п., DN89, на трубопровод DN89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,12	мониторинг рыночных цен			0,35	собственные средства ТСО	2023-2024		
	6	Замена тепловых сетей Dn57	Замена надземного (на подземный) участка квартального трубопровода теплоснабжения от ж. д. №6 до ж. д. №1 по ул. Замкого (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-100м.п., DN57, на трубопровод DN57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,2	сметный расчет			1,137	собственные средства ТСО	2023-2024		
	7	Замена теплоизоляции теплосетей Dn219	Замена тепловой изоляции надземного магистрального участка тепловой сети от ТК №15 до ТК №18 ул. Новая (2х трубное исполнение) Луч-140м.п. Dn219 Замена минеральной	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,28	мониторинг рыночных цен			0,247	собственные средства ТСО	2023-2024		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.											
	В12-8	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	31,464	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		45,76	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			
	В12-9	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку со строительством сетей ГВС в одном канале совместно с сетями теплоснабжения СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	31,464	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		631,088	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B13	B12-10	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	145	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,958	бюджетные средства и внебюджетные источники	2025-2026			
	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Пустоши"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	5,994	—	—	130,148	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2028	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
	B13-1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	5,994	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		9,6	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2027			
B13-2	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	5,994	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		120,224	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2028				

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B13-	3	Наладка сетей теплоснабжения	труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР									2027-2028		
			Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	49	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01	0,324	бюджетные средства и внебюджетные источники					
B14	Модернизация сетей теплоснабжения котельной "Черусти-ДУ2"(Пионерский проспект)		протяженность в однострубнои исполнении	км	24,112	—	—	—	483,646	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2025	2024-2025	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B14-1	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	3	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01	0,020	бюджетные средства и внебюджетные источники					
B15	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Голыгино"		Предполагаемая протяженность в однострубнои исполнении	км	2,304	—	—	—	50,758	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2030		Повышение надежности и качества теплоснабжения.	100

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В15-	1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однетрубном исполнении	км	2,304	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)		4,5	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2028	Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.		
	2	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однетрубном исполнении	км	2,304	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		46,212	бюджетные средства и внебюджетные источники	2028-2030			
	3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический	количество абонентских вводов	единиц	7	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,046	бюджетные средства и внебюджетные источники	2027-2030			



Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			расчёт, установка дросселирующих устройств.											
B16	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Осаново-Дубовое"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	7,902	—	—	—	170,771	бюджетные средства и внебюджетные источники	2028-2031	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B16-1	Техническое перевооружение тепловых сетей ПИР	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМ изоляции,) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	7,902	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)			12,0	бюджетные средства и внебюджетные источники	2028-2029		
	B16-2	Техническое перевооружение тепловых сетей СМР	Техническое перевооружение сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМ изоляции,) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	7,902	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			158,494	бюджетные средства и внебюджетные источники	2029-2031		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
	В16-3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	42	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,277	бюджетные средства и внебюджетные источники	2028-2031			
В17	Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Черусти -Новая"			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	6,824	—	—	148,115	бюджетные средства и внебюджетные источники	2029-2032	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
	В17-1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	6,824	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от		10,8	бюджетные средства и внебюджетные источники	2029-2030			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
							05.03.2007 № 145)							
	B17-2	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	6,824	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		136,872	бюджетные средства и внебюджетные источники	2030-2032			
	B17-3	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	67	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		0,443	бюджетные средства и внебюджетные источники	2029-2032			
B18		Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Западная " г. Рошаль		Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	83,512	—	—	1846,008	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2030	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых	100	

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
													теплопотерь. Экономия ТЭР.	
	V18-1	Замена тепловых сетей Dn325	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №25 по ул. Советская к ж. д. №19/28 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-70м.п., DN325, на трубопровод DN325 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,14	мониторинг рыночных цен		0,924	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	V18-2	Замена тепловых сетей Dn219	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №43 по ул. Советская к МБДОУ №1 ул. Советская, д. 35 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-10м.п., DN219, на трубопровод DN219 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,02	мониторинг рыночных цен		0,154	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	V18-3	Замена тепловых сетей Dn57	Замена подземного участка трубопровода теплоснабжения у ж. д. №19, ж. д. №15 по ул. Урицкого	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,16	мониторинг рыночных цен		0,258	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных	100

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			(теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-80м.п. DN57, на трубопровод DN57в ППМ изоляции.										расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	
	V18-4	Замена теплоизоляции теплосетей Dn325	Замена тепловой изоляции надземного трубопровода теплоснабжения у ж. д. №25 по ул. Свердлова (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-150м.п. Dn325Замена минеральной ваты на ППУ скорлупу в ОЦ.	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,3	мониторинг рыночных цен		0,603	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	V18-5	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяжённость в однетрубном исполнении	км	83,512	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		167,504	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B18-	6	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	83,512	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		1675,039	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2030	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
	7	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	231	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		1,526	бюджетные средства и внебюджетные источники	2030-2031	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100	
B19		Реконструкция сетей теплоснабжения котельной "Восточная " г. Рoshаль		Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	64,752	—	—	1433,157	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2031	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых	100	

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
													теплопотерь. Экономия ТЭР.	
	B19-1	Замена тепловых сетей Dn108/89	Замена надземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №31, ж. д. №33 по ул. Октябрьской Революции (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Dn108Луч- 140м.п. , Dn89Луч- 25м.п., DN108/89, на трубопровод DN108/89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,33	мониторинг рыночных цен		0,56	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B19-2	Замена тепловых сетей Dn108	Замена надземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №11 по ул. Пионерская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-113м.п. DN108, на трубопровод DN108 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,226	мониторинг рыночных цен		0,377	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B19-3	Замена тепловых сетей Dn159	Замена подземного участка вводного трубопровода	протяжённость в однострубно исчислении	км	0,028	мониторинг рыночных цен		0,13	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества	100

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			теплоснабжения до ж. д. №1 по ул. 1-я Первомайская (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-14м.п. DN159, на трубопровод DN159 в ППМ изоляции.										теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	
B19-4	Замена тепловых сетей Dn108/89	Замена надземных участков квартального и вводного трубопроводов теплоснабжения вдоль ж. д. №9, ж. д. №7, ж. д. №11 по ул. Мира и к ж. д. №9, ж. д. №7, ж. д. №11 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) DN108 Луч- 140м.п. DN89, Луч- 50м.п., DN108/89, на трубопровод DN108/89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,38	мониторинг рыночных цен			0,937	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
B19-5	Замена тепловых сетей Dn219/108	Замена подземных участков квартального и транзитного трубопроводов теплоснабжения вдоль ж. д. №26/9 по ул. Фридриха Энгельса и в	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,25	мониторинг рыночных цен			1,499	собственные средства ТСО	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение	100



Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			подвале ж. д. №26/9 (теплосеть в 2-х трубном исполнении) DN219 Луч- 113м.п. DN108Луч- 12м.п., DN219/108 на трубопровод DN219/108 в ППМ изоляции.										сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	
	B19-6	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	64,752	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		129,876	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100
	B19-7	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	64,752	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01		1298,761	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2030		Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение удельных расходов на ремонт. Снижение сетевых теплопотерь. Экономия ТЭР.	100

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			сетей ГВС в одном канале) СМР											
	В19-8	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели системы теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	154	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01		1,017	бюджетные средства и внебюджетные источники	2030-2031			
	Реконструкция сетей теплоснабжения "мкр. Керва "			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	13,706	—	—	297,722	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2026			
В20	В20-1	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка вводного трубопровода теплоснабжения от наружного узла до здания управляющей компании (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-бм.п. DN89на трубопровод DN89 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,012	мониторинг рыночных цен		0,073	собственные средства ТСО	2023-2024			
	В20-2	Замена тепловых сетей Dn89	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у	протяжённость в однострубно исчисления	км	0,02	мониторинг рыночных цен		0,135	собственные средства ТСО	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
			ж. д. №15 по ул. Школьная (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-10м.п. DN89на трубопровод DN89 в ППМ изоляции.											
	B20-3	Замена тепловых сетей Dn89/57	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ж. д. № 4 до ж. д. №5 ул. Набережная (4х трубное исполнение) Луч-15м.п. DN76/57на трубопровод DN76/57 в ППМ изоляции.	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,06	мониторинг рыночных цен		0,147	собственные средства ТСО	2023-2024			
	B20-4	Замена тепловых сетей Dn48/42	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения от ж. д. № 10 до ж. д. №8а ул. Набережная (4х трубное исполнение) Луч-22,5м.п. DN48/42на трубопровод DN48/42 в ППМ изоляции.	протяжённость в однетрубном исчислении	км	0,09	мониторинг рыночных цен		0,184	собственные средства ТСО	2023-2024			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В20-5	Замена тепловых сетей Dn159	Замена подземного участка квартального трубопровода теплоснабжения у ж. д. №16 по Больничному проезду (теплосеть в 2-х трубном исполнении) Луч-15м.п., DN159на трубопровод DN159 в ППМ изоляции.	протяжённость в однострубнои исчислении	км	0,03	мониторинг рыночных цен			0,174	собственные средства ТСО	2023-2024			
	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	13,706	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)			21,5	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024			
	Реконструкция тепловых сетей СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных	Предполагаемая протяжённость в однострубнои исполнении	км	13,706	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			274,908	бюджетные средства и внебюджетные источники	2024-2026			

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B20-8			труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР											
	Наладка сетей теплоснабжения	Калибровка существующей электронной модели теплоснабжения, наладочный гидравлический расчёт, установка дросселирующих устройств.	количество абонентских вводов	единиц	91	ФЕРп 81-05-07-2001 расценка 07-10-012-01			0,601	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2027			
B-21	Реконструкция сетей теплоснабжения "с. Власово "			Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	0,492	—	—	—	2,885	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024		
	B21-1	Реконструкция тепловых сетей ПИР и СМР	Реконструкция сетей теплоснабжения и строительство сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, переход на подземную прокладку сетей теплоснабжения и сетей ГВС в одном канале) СМР	протяженность в однострубно исполнении	км	0,492	Сметный расчет			2,885	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2024		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
В-22		Реконструкция сетей теплоснабжения "г. Шатура "		Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	28	—	—	—	697	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2025		
	В22-1	Реконструкция тепловых сетей ПИР	Реконструкция сетей теплоснабжения и сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в одном канале) ПИР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	28	СБЦП 81 - 2001-07 Таблица №9 Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий (утв. Постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145)			17	бюджетные средства и внебюджетные источники	2023-2025		
	В22-2	Реконструкция тепловых сетей СМР 1 очередь	Реконструкция сетей теплоснабжения сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	32,7013	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			340	бюджетные средства и внебюджетные источники	2025-2026		
	В22-3	Реконструкция тепловых сетей СМР 2 очередь	Реконструкция сетей теплоснабжения сетей ГВС (перекладка сетей с использованием пред изолированных труб в ППМи, в одном канале) СМР	Предполагаемая протяженность в однострубно исполнении	км	32,7013	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-02-004-01			340	бюджетные средства и внебюджетные источники	2026-2028		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
B23	Реконструкция сетей теплоснабжения филиала «Шатурской ГРЭС» ПАО «ЮНИПРО»			Замена тепловых сетей	км	4,29	—	—	—	57,6	Собственные средства ПАО «ЮНИПРО»	2020-2022		
	B23-1	Техпереворужение участка тепловой сети Dn273,219,108	Техпереворужение участка трубопровода ТС от ТК-4 до ТК-51	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,801	Оценочная стоимость мероприятий принята из программы Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 г.г			16,78	Собственные средства	2024		
	B23-2	Техпереворужение участка тепловой сети Dn159,108	Техпереворужение участка трубопровода ТС от ТК-13 до ТК-73	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,42				5,7	Собственные средства	2024		
	B23-3	Техпереворужение участка тепловой сети Dn273,159,89	Техпереворужение участка трубопровода ТС от ТК-8 до ТК-387	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,18				3,86	Собственные средства	2024		
	B23-4	Техпереворужение участка тепловой сети Dn159,108	Техпереворужение участка трубопровода ТС от ТК-55 до ТК-407 к д.16 ул.Школьная	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,207				2,13	Собственные средства	2025		
	B23-5	Техпереворужение участка тепловой сети Dn159,108,89,57	Техпереворужение участка трубопровода тепловой сети от ТК-173 до ТК-225 с отпайками к домам 6, 8, 10, 12 по пр. Борзова и на ДОУ №11	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	1,34				9,25	Собственные средства	2025		
	B23-6	Техпереворужение участка тепловой сети Dn273,159,89	Техпереворужение участка трубопровода тепловой сети от ТК-94 до ТК-18	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,22				4,31	Собственные средства	2026		

Номер проекта	Номер мероприятия	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2022г., млн. руб (без НДС)	Корректирующий коэффициент (оценочно)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах I кв 2023г, млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Ожидаемые ежегодные экономические эффекты (в ценах 2020г)	
				описание измерителя	ед. изм.	значение							Описания эффекта	Оценочная величина удельного снижения переменных издержек за счёт реализации проекта, руб./Гкал
	B23-7	Техпереворужение участка тепловой сети Dп219,159,108	Техпереворужение участка трубопровода тепловой сети от ТК-51 до д. № 11 ул. Энергетиков	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,762	Оценочная стоимость мероприятий принята из программы Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» в сфере теплоснабжения на 2024-2028 г.г		8,99	Собственные средства	2026			
	B23-8	Техпереворужение участка тепловой сети Dп325,159,76	Техпереворужение участка трубопровода тепловой сети от ТК-31 до ТК-213	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	0,36								6,58
		<b>ВСЕГО</b>							<b>11748,505</b>					



### **9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения**

Предложений по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения в Городском округе Шатура нет.

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

Оценка объёмов инвестиций выполнена на основе среднерыночной стоимости реконструкции тепловых сетей – 389,483 млн. руб.

При рассмотрении предложений по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения к закрытой системе горячего водоснабжения предполагается следующий вариант развития- прокладка 2-х трубной системы горячего водоснабжения с циркуляцией.

На основании «Укрупненные нормативы строительства. НЦС 81-02-19-2017 Сборник 19 «Здания и сооружения городской инфраструктуры» были предложены по строительству сетей тепловой энергии (ГВС).

Анализ предложений по строительству сетей тепловой энергии (ГВС) для перехода с открытой системой теплоснабжения на закрытую по состоянию на 31.12.2022 г. приведена в таблице 9.4-1.

**Таблица 9.4-1 Анализ предложений по строительству сетей тепловой энергии (ГВС) для перехода с открытой системой теплоснабжения на закрытую по состоянию на 31.12.2022 г.**

Номер проекта	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2019г., млн. руб (без НДС)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах 2020г (с учётом ИПЦ=1,025), млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Описания эффекта
			описание измерителя	ед. изм.	значение						
Г1	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Мишеронский"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость сетей в 2-х трубном исчислении	км	5,80	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	61,226	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
Г2	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Шатурторф"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость сетей в 2-х трубном исчислении	км	10,00	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	105,5627	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
Г3	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Бакшеево"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость сетей в 2-х трубном исчислении	км	7,30	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	77,060	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
Г4	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Туголесский Бор"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость сетей в 2-х трубном исчислении	км	5,20	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	54,892	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
Г5	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Радовицкий"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость участка в 2-х трубном исчислении	км	5,50	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	58,059	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
Г6	Строительство сетей горячего водоснабжения	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией.	протяжённость сетей в 2-	км	0,70	НЦС 81-02-13-2022	10,2988	7,389	бюджетное/внебюджетное	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения

Номер проекта	Наименование	Описание и основные параметры	Измеритель (для определения стоимости)			Способ определения оценочной стоимости реализации мероприятия	Стоимость за единицу измерителя в ценах 2019г., млн. руб (без НДС)	Оценочная стоимость реализации проекта в ценах 2020г (с учётом ИПЦ=1,025), млн.руб (без НДС)	Источник инвестиций	Срок реализации	Описания эффекта
			описание измерителя	ед. изм.	значение						
	котельной "Власово"	Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	х трубном исчислении			расценка 13-03-004-05			финансирование		для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
<b>Г1</b>	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Мишеронский"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость сетей в 2-х трубном исчислении	км	5,80	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	61,226	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
<b>Г2</b>	Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Шатурторф"	Прокладка совместно с сетями теплоснабжения. Двухтрубная система с циркуляцией. Рекомендуется использовать полипропиленовые трубы в ППУ изоляции.	протяжённость сетей в 2-х трубном исчислении	км	10,00	НЦС 81-02-13-2022 расценка 13-03-004-05	10,2988	105,5627	бюджетное/внебюджетное финансирование	2025-2030	Обеспечение надёжного централизованного горячего водоснабжения для жителей МКД и в объектах социальной инфраструктуры.
	<b>ИТОГО</b>				35,40			364,1887			

## **9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Эффективность проектов по реконструкции котельных с изменением топливных режимов и установкой блочно-модульных котельных определяется двумя основными видами достигаемых эффектов: сокращением затрат на топливо и сокращением затрат на оплату труда персонала (при автоматизации котельных).

При расчете эффективности реализации проектов по реконструкции котельных, строительству и реконструкции тепловых сетей было принято решение рассматривать проекты комплексно. Это объясняется тем, что источники теплоснабжения неразрывно связаны с тепловыми сетями, и реализация ряда мероприятий по одному из этих компонентов влияет на всю систему.

При смене арендатора котельных и тепловых сетей тарифные последствия могут измениться при разных структурах затрат эксплуатирующих организаций.

Мероприятия, по существующим котельным направлены на повышение надежности и качества теплоснабжения, обеспечение устойчивости функционирования при возникновении аварийных ситуаций, снижение расходов на выработку тепловой энергии за счет снижения удельного расхода топлива и удельных расходов на ремонт и эксплуатацию, а также устранения дефицита располагаемой мощности в целом за счет реконструкции существующих источников теплоснабжения.

Мероприятия, направленные на обеспечение перспективных потребителей тепловой энергии в производственных зонах финансируются за счет соответствующего инвестора, планирующего размещение производственных мощностей на территории Городского округа Шатура.

## **9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации**

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения в предложениях по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них:

- частично реконструированы трубопроводы котельных «Левошево», «Шатурторф», «Бакшеево», «Туголесский Бор», «Пышлицы», «Дмитровский Погост», «Середниково», «Озеро Белое», «Мишеронский», «Черусти ДУ2», «Осаново-Дубовое» и «Черусти новая» на новые с улучшенными характеристиками..

## **10. РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)**

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 г. №190 «О теплоснабжении» (ст.2, ст.15).

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утверждённые постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, в пункте 7 Правил устанавливают следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО):

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

### **10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)**

Обязанности ЕТО установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением).

В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

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

- В соответствии с п 7. постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:
  - - владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
  - - размер собственного капитала;
  - - способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

**Таблица 10.1-1 Сведения по ЕТО**

Код ЕТО	Наименование ЕТО	Населенный пункт	Номер документа о присвоении ЕТО
01	АО «Тепло Шатуры»	Городской округ Шатура Московской области	

АО «Тепло Шатуры» в большей мере соответствует статусу ЕТО:

- включает в себя 4 из 38 источников тепловой энергии суммарной мощностью 86,085 Гкал/час и емкостью тепловых сетей в размере 1474,2 м<sup>3</sup>;
- размер собственного капитала, согласно бухгалтерского баланса за 2022г. составляет 176 456 тыс. руб.;
- наличие специализированного персонала, необходимого для осуществления деятельности ЕТО;
- наличие заключенного договора объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения №3 от 01.07.2021г. с МУП «ШПТО ГХ»;
- ликвидация дебиторской задолженности, со сроком образования менее 3-х лет;
- наличие заключенного дополнительного соглашения №5.1 от 17.07.2023г. к договору поставки тепловой энергии и теплоносителя №2 от 01.07.2021г.

МУП «ШПТО ГХ» не соответствует критериям:

- наличием по состоянию на 26.08.2023 кредиторской налоговой задолженности в размере 39 148,38 тыс. рублей, из них основная задолженность - 26 861 тыс. рублей;
- наличием неликвидной дебиторской задолженности, со сроком образования свыше 3-х лет;

- наличием судебных производств, в том числе: ИП № 52245/21/50045/СД от 18.08.2022 на сумму - 156 533 тыс. рублей; решением третейского суда на сумму - 580 709,207 тыс. рублей, решение суда о взыскании задолженности в размере 128 715,243 тыс. рублей от ООО «ГазпромМежрегионгаз Москва».

ООО «ТеплоИнвест» не соответствует критериям:

- Владеет 4-мя из 38 источников теплоснабжения в 3-х населенных пунктах, суммарной мощностью - 4,26 Гкал/час, емкость тепловых сетей составляет 61,4м3, что не соответствует критерию для наделения статусом ЕТО во всех 38- ми системах теплоснабжения;
- Не соответствует критерию, в части способности в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в 38-ми системах теплоснабжения, в связи с отсутствием в комплекте документов письменных доказательств о намерении привлечения необходимого специализированного персонала, необходимого для осуществления деятельности ЕТО.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) определены пунктами 3-19 Правил организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Статус ЕТО присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения Городского округа.

В случае если на территории округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить ЕТО в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения одну ЕТО.

В Городском округе Шатура действует 38 систем теплоснабжения, 4 из которых входит в зону действия ЕТО – АО «Тепло Шатуры».

Рекомендуется расширить зону деятельности АО «Тепло Шатуры» путем объединения с системами теплоснабжения (зонами действия не связанных между собой теплоисточников) действующих ресурсоснабжающих организаций, осуществляющих деятельность по теплоснабжению на территории Городского округа Шатура.

Таким образом, в качестве единой теплоснабжающей организации рекомендуется определить АО «Тепло Шатуры» на всей территории Городского округа Шатура, который будет осуществлять контроль над всеми 38 системами теплоснабжения.



## **10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)**

В проекте актуализированной схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

Пунктом 19 правил организации теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808, предусматриваются следующие случаи изменения границ зоны деятельности единой теплоснабжающей организации:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Таким образом, возможны следующие варианты изменения границ зон деятельности ЕТО:

- расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;
- расширение зоны деятельности при объединении нескольких систем теплоснабжения (нескольких зон действия теплоисточников, не связанных между собой на момент утверждения границ зон деятельности ЕТО);
- сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);
- образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;
- образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;
- утрата статуса ЕТО по основаниям, приведенным в правилах организации теплоснабжения.

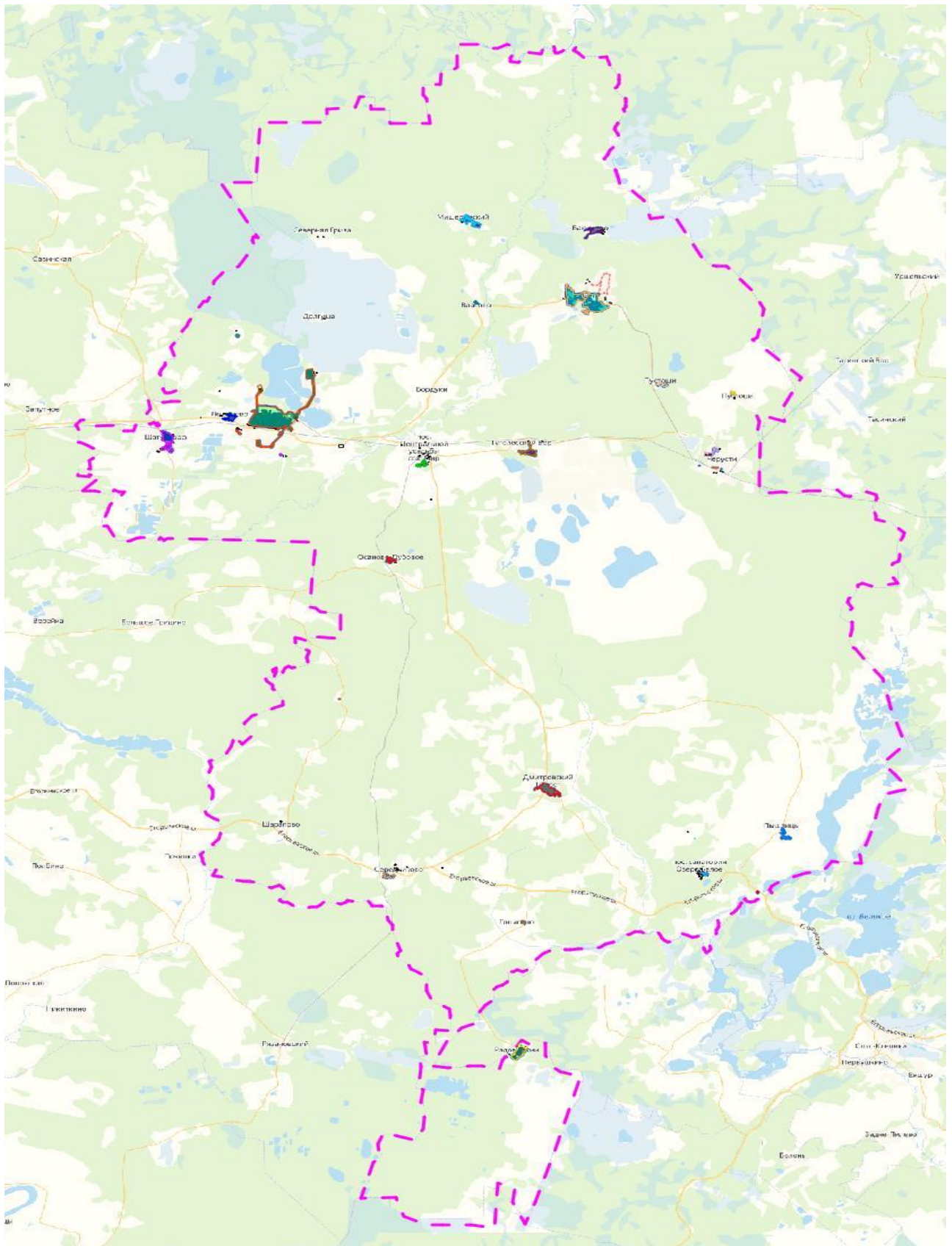
Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой

теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации (в соответствии с правилами организации теплоснабжения).

На основании вышеизложенного задача разработки данного раздела схемы теплоснабжения при выполнении актуализации состоит в обновлении и корректировке сведений о границах ЕТО, а также в уточнении и актуализации данных о теплоснабжающих организациях, осуществляющих деятельность в каждой системе теплоснабжения.

Исходя из принципов, описанных выше, был выполнен анализ возможных функциональных и институциональных изменений зоны деятельности ЕТО и зон действия систем теплоснабжения с учетом изменений, произошедших в период после утверждения схемы теплоснабжения Городского округа Шатура.

Зона эксплуатационной ответственности ЕТО - АО «Тепло Шатуры» Городского округа Шатура представлена на рисунке 10.2-1:



**Рисунок 10.2-1 Зоны эксплуатационной ответственности АО «Тепло Шатура» Городского округа Шатура**

### **10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией**

В соответствии с п 7. постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;

- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

**Таблица 10.3-1 Сведения по ЕТО**

<b>Код ЕТО</b>	<b>Наименование ЕТО</b>	<b>Населенный пункт</b>	<b>Номер документа о присвоении ЕТО</b>
01	АО «Тепло Шатуры»	Городской округ Шатура Московской области	

В Городском округе Шатура действует 38 систем теплоснабжения, из них 4 системы теплоснабжения входят в зону действия ЕТО – АО «Тепло Шатуры».

Рекомендуется расширить зону деятельности ЕТО - АО «Тепло Шатуры» путем заключения договоров аренды тепловых сетей и сетей ГВС по Городскому округу Шатура, а также передачи в ЕТО бесхозных сетей теплоснабжения и ГВС.

Таким образом, в качестве единой теплоснабжающей организации рекомендуется определить АО «Тепло Шатуры» на всей территории Городского округа Шатура, который будет осуществлять контроль над всеми 38 системами теплоснабжения, в связи с тем, что АО «Тепло Шатуры» единственная организация на территории Городского округа Шатура, которая соответствует критериями присвоения статуса единой теплоснабжающей организации, определенным ст. 7 раздела II Правил организации теплоснабжения в РФ, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808, в т.ч. по размеру собственного капитала, способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения, а также владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации.

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

Заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации теплоснабжающими организациями в Городском округе Шатура на момент актуализации настоящей схемы представлены в таблице 10.4-1.

Таблица 10.4.1 Сведения по заявкам

	Наименование ЕТО	Населенный пункт	Дата
1	АО «Тепло Шатуры»	Г.О. Шатура	07.09.2023
2	МУП «ШПТО ГХ»	Г.О. Шатура	07.09.2023
3	ООО «ТеплоИнвест»	Г.О. Шатура	07.09.2023

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

Зоной действия системы теплоснабжения является территория Городского округа или её часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в схему теплоснабжения.

Зона действия источника тепловой энергии – территория Городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

Если система теплоснабжения образована на базе единственного источника теплоты, то границы его (источника) зоны действия совпадают с границами системы теплоснабжения. Такие системы теплоснабжения принято называть изолированными.

Централизованная система теплоснабжения Городского округа Шатура состоит из 38 изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе 1 источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и 37 котельных.

Реестр систем теплоснабжения (источников тепловой энергии), действующих в Городском округе Шатура приведен в таблице 10.5-1.

Таблица 10.5-1 Реестр систем теплоснабжения с указанием принадлежности эксплуатируемой организации и зоны эксплуатационной ответственности

Номера источников	Наименование	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Зона эксплуатационной ответственности
1	Котельная "Шатурторф"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	12,9	п. Шатурторф
2	Котельная "Левосево"	МУП «Шатурское ПТО ГХ». Сети на территории АПК "Шатурский" обслуживает АПК "Шатурский"	9,18	д. Левосево
3	Котельная "ЦУС"Мир""	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	8,6	п. ЦУС МИР
4	Котельная "Туголесский Бор"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	8,6	п. Туголесский Бор
5	Котельная "Осаново-Дубовое"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	6,02	п. Осаново-Дубовое

Номера источников	Наименование	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Зона эксплуатационной ответственности
6	Котельная "Мишеронский"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	13	п. Мишеронский
7	Котельная "Бакшеево"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	13	п. Бакшеево
8	Котельная "Черусти-новая"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	5,78	п. Черусти
9	Котельная "Радовицкий"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	13	п. Радовицкий
10	Котельная "Пышлицы"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	12,9	с. Пышлицы
11	Котельная "Озеро Белое"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	2,58	п.Санатория «Озеро Белое»
12	Котельная "Середниково"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	5,16	с. Середниково
13	Котельная "Дмитровский Погост"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	17,8	с. Дмитровский Погост
14	Котельная "Мещерский Бор"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,86	п. Мещерский Бор
15	Котельная "Гольгино"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,688	д. Гольгино
16	Котельная "Черусти-ДК"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,172	п. Черусти
17	Котельная "Черусти-школа"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,17	п. Черусти
18	Котельная "Власово"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,516	с. Власово
19	Котельная "Новосидориха"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,138	д. Новосидориха
20	Котельная "Маврино"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,043	д. Маврино
21	Котельная "Черусти-ДУ2"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,43	п. Черусти
22	Котельная "Подсобное хозяйство"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	1,36	ул. города Подсобное хозяйство
23	Котельная "Кобелево"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,86	д. Кобелево
24	Котельная "Черусти-ж/д№3"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,43	п. Черусти, ул. Горького, 3
25	Котельная "Бордуки"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,068	д. Бордуки
26	Котельная "Кривандино-д.36"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,084	с. Кривандино, д.36
27	Котельная "Кривандино-Шмидта,26"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,085	с. Кривандино, ул.Шмидта,26
28	Котельная "Черусти/майская-1"	ООО «Теплоинвест»	0,14	п. Черусти, ул. Майская,1
29	Котельная "Черусти-дет.сад"	ООО «Теплоинвест»	0,1	п. Черусти, ул. Вокзальная,16
30	Котельная "Пустоши"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	2,62	с. Пустоша
31	Котельная "Пустоша"	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	1,34	п. Пустоши
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»,	344,3	г. Шатура
33	Котельная "Энерготехникум"	МУП «Шатурское ПТО ГХ» и ГБПОУ "ШЭТ"	4,5	г. Шатура
34	Котельная «Западная»	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	38,7	г. Рошаль
35	Котельная «Восточная»	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	38,7	г. Рошаль
36	Котельная «Северная Грива, д.22»	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,086	п. Северная Грива, д.22
37	Котельная «Северная Грива, д.26»	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,086	п. Северная Грива, д.26
38	Котельная «Северная Грива, д.27»	МУП «Шатурское ПТО ГХ»	0,086	п. Северная Грива, д.27
	<b>Итого</b>		<b>565,082</b>	

## 11. РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Для повышения эффективности теплоснабжения потребителей в г. Шатура предлагается выполнить строительство 5 новых котельных. Реализация мероприятий

необходима для организации закольцовки источников теплоснабжения и повышения надежности тепловой схемы.

## **12. РАЗДЕЛ. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

В соответствии со статьей 15 п. 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или Городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течении тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию, в которую осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание указанных бесхозных сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Бесхозных тепловых сетей, обслуживаемых ЕТО по состоянию на начало 2023 года числится 26 765 м в однострубно́м исчислении, в основном участки сетей от основной части трубопроводов до врезки потребителей (Таблица 12.1-1).



**Таблица 12.1-1 Материальная характеристика трубопроводов тепловой сети неопределенной балансовой принадлежности**

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однострубноом исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однострубноом исчислении (м)					
1	От ТК-32 на ул. Войкова у д.2/9	До ул. Войкова, д.2/9 ж/д ООО "Стройдомсервис"	2	108	32	2	89	16	Канальная (подземная).	ППУ	Удовл.	СТАЛЬ	2007
2	От ТК-37	До ГУП "Мострансавто"	2	200 159	637 213				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
3	От ул. Войкова д.20/5 от задвижек 1459,1460	До Прокуратуры МО	2	57	220	1	20	110	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
4	От ул.1 мая д.1врезки на д.2	До ул. Красноармейская д.2	2	57	140	1	32	70	Канальная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
5	От задвижек 1563,1564 на ул. Советская д.29	До ФГКУ "УВО ГУ МВД РФ по МО на Конный проезд д. 10	2	57	100	1	40	50	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
6	От ТК через т/с ул. Академической у д.8	До ЖСК "Мебельщик" ир.Ильича,д.61	2	76	60	2	57	60	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
7	От задвижек № 5051	До Ерастова К.Н. и частных домов ул. 40 лет октября	2	50	420				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
8	От ТК-414 на ул.Ильича у д.59	До ТК-418 на ул.Ильича у д.63	2	273	440	2	108	440	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	2000
9	От ТК-418 на ул.Ильича д. 63	До здания КДЮСШ (ФОК) на ул.Ильича д.65	2	159	200	2	108	200	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	2000
10	От ТК-63 через т/с на	До ЖСК "Инициатива ну ул.Академическая д.8	2	108	300	2	108 57	150 150	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)					
	ул.Академической у д.9												
11	от ТК-417 на ул.Академическая	До ж/д ул. Академическая д.10	2	89	200	2	76	100	Бесканальная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	2007
					45		100						
	от ТК-417 на ул.Академическая	До ж/д ул. Академическая д.14	2	89	440	2	76	220					
					45		220						
12	от ТК-419 на ул.Ильича д.63	До ж/д пр.Ильича.д. 63	2	89	120	2	57	120	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	2000
	от ТК-420 на ул.Ильича д.63	До ж/д пр.Ильича.д. 63	2	89	80	2	57	80					
13	От К-60 на ул.Маршала Борзова	до ТП ИПЛИТ РАН на ул.Маршала Борзова	2	325	2600				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
14	От врезки на д.№16 на ул.Транспортный проезд	до УМ-64	2	219	720				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
15	От ТК-63 магистрали №2 на ул.Академическая д.8	До врезки на д. 61 по пр. Ильича	2	76	60	1	57	30	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1979
16	от ТК-369 на ул. Советская д.39	до базы, Эстетика на ул.Советская	2	108	240				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
17	От ТК-261 магистраль 1Б на ул.Проспект Ильича у д.41	До торгового центра д.40 и здания Союзпечати на ул. Проспект Ильича	2	108	160				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1988

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однострубно исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однострубно исчислении (м)					
18	От ТК-410 у врезки на д.21 на ул.Спортивная	До здания МОЭСК ул.Спортивная д.12	2	108	480	1	57	240	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
19	От ТК-410 у врезки на д.21 на ул.Спортивная	До здания МОЭСК ул.Спортивная д.12 На балансе ПАО "Россети"	2	150	160	1	57	80	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
20	От врезки на отдел оборудования	до зд.ООО "ШПО"							Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
21	от задвижек 2149, 2450 на ул.Московская	до здания автошколы ул. Московская д.10	2	76	260	1	57	130	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
22	От ТК-244 на ул.Спортивная у д.11	До ул. Спортивная д. 13 ЖСК "Восток"	2	89	100	1	57	50	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
23	от задвижек 2263, 2264 на ул.Бульвар мира	До ГКУ МО ШЦЗН ул.Бульвар мира д.16а	2	89	140	1	57	70	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
24	От ТК-247 на ул.Школьная у д.16	До ул. Школьная д. 18 На балансе ЖСК "Юбилейный"	2	108	140	1	57	70	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1972
25	От ТК-246 на ул.Школьная у д.22	До ул. Школьная д.24 На балансе ЖСК "Дружба"	2	76	120	1	57	60	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1972
26	От ТК-151 на ул.проспект М.Борзова	До Академическая д.За На балансе "ЖСК Прогресс"	2	89	100	1	57	50	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)					
27	От ТК-61 на ул.проспект М.Борзова	До ул.Академическая, д.3 и д.5	2	89	360	1	57	180	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1975
28	От ТС на ул.Академическая дом №8	До дома №8а ул.Академическая	2	108	60	1	76	30	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1975
29	От ТК-110 на ул.Проспект Ильича	До Проспект Ильича д.49 На балансе ЖСК "Искра"	2	57	70	1	57	35	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1968
30	От задвижек № 2427, 2428 ул.Школьная у д.12/19	До здания Межрайонной ИФНС № 4 на ул.Энергетиков д.17	2	89	160	1	57	80	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
31	От ТК-211 на ул.Энергетиков у д.24	До Энергетиков д.24 На балансе ЖСК "50 лет Октября"	2	57	40	1	57	20	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
32	от задвижек 2233, 2234 на ул.Жарова у д.18а	до кафе "Золотое руно"ул. Жарова д. 18а	2	32	40	1	32	20	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1980
33	От задвижек 2229, 2230 на ул.Жарова	До магазина "Пятерочка" ул. Жарова д. 18	2	57	12				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1980
34	От ТК-353 на ул.Конный проезд	До здания ДРСУ, Конный проезд 10	2	108	200	1	57	100	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
35	От задвижек 197,198 на ул.Октябрьский проезд	До здания пожарного депо ул. Советская, ГКУ МО	2	76	120	1	32	60	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1981

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однострубно-м исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однострубно-м исчислении (м)					
36	От ТК-265 на ул.Жарова	До здания ООО «Д-Восток» на ул.Проспект Ильича д.27	2	57	120	1	32	60	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
37	От ТК-341 на ул.Проспект Ильича у д.13	До здания Ресторана (ОАО "Шатурский общепит") д.15 ул.Проспект Ильича	2	57	160	1	32	80	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
38	От ТК-341 на ул.Проспект Ильича у д.13	До склада (ОАО "Шатурский общепит") д.15а на ул.Проспект Ильича	2	38	40	1	32	20	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
39	От ТЕ.-279на ул.Савушкина	До здания ул. Савушкина д.3	2	57	60	1	32	30	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
40	От ТК-281 на ул.Савушкина	До здания Администрации ШМ на площадь Ленина д.2	2	89	200	1	57	100	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
41	от ТК-278 на ул.Интернациональная у д.17	До ул. Интернациональная д.17	2	76	60	1	32	30	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
42	от врезки на дом №40 на ул. Проспект Ильича у д.42	до здания Сбербанка пр Ильича д. 42	2	57	120				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
43	От ТЕ.-370 на ул.Советская	До здания мануфактуры ул.Советская д.44	2	38	60	1	32	30	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1981

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)					
44	От задвижек 1115,1116 на улице Советская у д.46/1	До здания ООО "Эстетика", ул. Советская,46/1	2	89	30	1	32	15	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1995
45	От задвижек № 191,192, 193,194 на ул.Советская	до здания Шатурской ткацко-швейной фабрики на ул.Советская д.27	2	57	20	1	32	10	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1980
46	От ТК-352 на ул.Конный проезд	До здания ШРООиР на ул.Конный проезд 6	2	25	48	1	25	24	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
47	От ТК-362 на ул.Советская у д.31	До здания магазина на ул. Советская д.31	2	57	70	1	25	35	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1980
48	От ТК-365 на ул.Октябрьский проезд	До ул.Октябрьский проезд д.16 На балансе ИП Вайтенко Н.П.	2	32	80	1	25	40	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1980
49	От ул.Советская у д.2	До Хлебокомбината ул. Советская д.2	2	108	100	1	57	50	Канальная(подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
50	От ТК-329 на ул.Транспортный проезд у д.4	До Транспортного проезда д.2 На балансе ООО "ТоргИнвест"	2	57	180				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
51	От ТК-328 на ул.Транспортный проезд у д.4	До Транспортный проезд д.4	2	57	140				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
52	От задвижек № 5135, 5136	До Транспортный проезд д. 1	2	159	20				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
53	От бесхозной т/с на ВВС-МОЭСК	До ж.д Врем.посел.д16 на ул.Транспортный проезд	2	108	220				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)					
54	От УУТ на ул.Транспортный проезд	До ГУП МО Мострансавто" Транспортный проезд д.18	2	159	120	1	57	60	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
55	От ТК-300 на ул.Черноозерская у д.5	До"ОВД"ул.Черноозерская д.3 На балансе ОВД	2	89	140	1	57	70	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
56	От ТК-308 на ул.Аллея ударников	До гаражей МО МВД России на ул.Черноозерской На балансе ОВД	2	57	48				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
57	От ТК-292 на ул. Красноармейская	До гаражей МО МВД России на ул.Красноармейская На балансе ОВД	2	38	88	1	32	44	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1972
58	от ТК-333 на ул.Интернациональная у д.12/14	до здания ФГУП Почта России Интернациональная 14/12	2	57	140				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
59	От ТК-73 ул.Интернациональная у д.8	До "ШУК" ул. Интернациональная, д.8	2	57	40	1	32	20	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
60	От ТК-335 на ул.Проспект Ильича у д.16/9	До ул. Интернациональная д.7	2	32	80	1	32	40	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
61	От ТК-337 на ул.Советская у д.5/10	До здания ООО "Зигзаг" на ул.Советская д.5/10	2	57	80	1	32	40	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)					
62	От врезки на д. 17 на ул.Радченко	до ООО "Морозко" ул Радченко д.19	2	57	80	1	32	40	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
63	От ТК-171 на ул.Школьная у д.17	До ул.Школьная. 12/19	2	89	140	1	57	70	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1972
64	От ТК-262 на ул.Проспект Ильича	До пр.Ильича д.43А	2	38	120				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1963
65	От ТК-95 на ул.Клары Цеткин у д.13	До ул. Клары Цеткин д.13	2	57	60	1	32	30	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
66	От ТК-387 ул.Жарова	До ул. Жарова д.41	2	108	120				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1988
67	От Задвижки 5053, 5054	До зд. ОИВТ РАН	2	57	180				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
68	От Задвижки 5049, 5050	До гаражей ОИВТ РАН	2	57	160				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
69	От кафе «Рандеву» на ул.Советская	До ул.Советская д.31а	2	25	80	1	25	40	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1995
70	от задвижек 5052, 5051	До т/с Ерастова заправки	2	57	100				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
71	От ТК-421 на ул.Вокзальный проезд	До Вокзального проезда.д.4	2	57	20				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
72	От ТК-422 на ул.Вокзальный проезд у д.4	До торгов, рядов пр. Ильича д.54	2	38	40				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1980



№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однострубно-м исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однострубно-м исчислении (м)					
73	От д.21 по ул. Школьная	До д.32а по ул. Школьная На балансе ОВД	2	57	280				Бесканальная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	2007
74	От ТК-200 на ул.Энергетиков	До ул. Энергетиков д.10В	2	57	40				Бесканальная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	2007
75	От т/с ООО "Любимый город" на ул.Клары Цеткин	До ул.Клары Цеткин, д. 15а	2	57	20				Бесканальная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	2007
76	От задвижек № 119, 120 на ул.Черноозерская у д.4	Доул.Черноозерская д.4	2	32	46	1	25	23	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
77	От задвижек № 2387, 2388 ул.Больничныи проезд	До городского парка	2	57	540	1	32	270	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
78	От задвижек 2287, 2288 на ул.Спортивная д.6	До Гаражей ПФ РФ	2	57	160				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
79	От ТК-373 на ул.Советская	До зданий, занимаемых ООО "СПТ" на ул.Советская	2	133	600				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
80	От ТК-259 на ул.Академическая у д.4	До пр.Ильича. д.57а	2	57	180				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1995
81	От ТК-231А на ул.Больничныи проезд у д.1	До ул. Интернациональная д.24а	2	45	96				Бесканальная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	2007

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)					
82	От ТК-119 на ул. 1 мая у д.4	До "Старый город" у д.16	2	89	280	2	57	280	Бесканальная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	2007
83	От задвижек 2489, 2490 на ул. 1 мая	До кафе "Жар пицца" на ул.1 мая д.12	2	32	100	1	25	50	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
84	От задвижек 2389, 2390 на ул.Клары Цеткин	До ул.Клары Цеткин, д.31а	2	25	8				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1995
85	От задвижек 1349,1350 на ул.Войкова д.1	До ул.Войкова, д.1	2	57	160				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1988
86	От задвижек 1405,1406 на ул.Проспект Ильича	До здания ООО "Макдоналдс" на ул.Проспект Ильича д.52	2	57	64				Бесканальная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	2007
87	От "Пятерочки" на ул.Советская	До на ул.Советская54, 55	2	76	720				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1959
88	От задвижек №1503, 1504 на ул.Советская у д.46/1	До ул. Советская 46/1	2	76	520				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1988
89	От ТК-417 на ул.Академическая д.10	До ТК-418 на ул.Ильича у д.63	2	159	160	2	108	160	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1988
90	От д.15 ул. Жарова	До дома №25 ул. Жарова На балансе ТСЖ "Жарова-25"	2	89	100	1	76	50	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1979

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)					
91	От ТК-96 на ул.Клары Цеткин у д.23	До ул. Проспект Ильича д.21/9	2	32	114				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1970
92	От Задвижек №2559 2560 эксплуатации ИППЛИТ РАН	До задвижек №2567,2568 эксплуатации ИППЛИТ РАН	2	159	420				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1970
93	От ул.Жарова д.22	До ул. Жарова д.24 На балансе ЖСК "Гагарина"	2	89	90	1	57	45	Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1980
94	От ТК-74 на ул.Интернациональная у д.6	До дома №2 ул. Интернациональная	2	76	300				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1975
95	От ТК-351 на ул.Конный проезд	До ПОС БОН и комбината благоустройства Конный проезд д.4	2	89	100				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1980
96	От ТК-412 на ул.Маршала Борзова	До врезки на д.13 и д.11а на ул.Маршала Борзова							Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1980
97	01 ТК-52 на ул.Просмект Ильича	До здания автостанции на ул.Проспект Ильича	2	89	320				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1972
98	ОтТК-381 на ул. Вокзальный проезд	До зданий комплекса ЖД вокзала на ул. Вокзальный проезд	2	89	500				Канальная (подземная).	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	1970
99	ТС от ТК233	до д.№22 по ул.Московская	2	57	40	1	40	20	Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	

№ Участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Трубопроводы ТС			Трубопроводы ГВС			Вид прокладки участка	Тип изоляции на участке	Техническое состояние изоляции	Материал	Год ввода в эксплуатацию
			Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)	Количество труб	Диаметр труб (d)	Общая длина участка в однотрубном исчислении (м)					
100	ТС от задвижек №5101,5102	до д.№82а ул.Чехова	2	57	10				Надземная	Минеральная вата	Удовл	СТАЛЬ	
101	ТС от задвижек №5103.5104	до д.№82а ул.Чехова	2	57	30				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	
102	ТС от задвижек №5099.5100	до д.№84 ул.Чехова	2	57	12				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	
103	ТС от задвижек №5069.5070	дод.М»88 ул.Чехова	2	57	12				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	
104	ТС от задвижек №5074.5073	до д.№92 ул.Чехова	2	57	12				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	
105	ТС от задвижек №5091.5092	до д.№73 ул.Чехова	2	57	12				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	
106	ТС от задвижек №5087.5088	до д.№77 ул.Чехова	2	57	12				Надземная	Минеральная вата	Удовл.	СТАЛЬ	
107	ТСогд.21 ул.Школьная»	до ТК к новому дому и ДОУ-12 8 5-мкр	2	76	173	2	76	86,5	Бесканальная	ППУ	Хор	СТАЛЬ	2019
							45	86,5					
108	ТС от ТК д.21 ул.Школьная	к новому дому в 5-м мкр	2	57	193	2	58	96,5	Бесканальная	ППУ	Хор	СТАЛЬ	2019
							38	96,5					
109	ТС от ТК д.21 ул.Школьная	к ДОУ-12 в 5-мкр	2	76	600	2	57	300	Бесканальная	ППУ	Хор	СТАЛЬ	2019
							38	300					

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

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

**13. РАЗДЕЛ. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

**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**

На территории Городского округа Шатура на дату разработки схемы теплоснабжения действует Программа Правительства Московской области "Развитие газификации в Московской области до 2030 года" (постановление Правительства Московской области от 30.12.2022 г. № 1522/48).

В данную программу включены мероприятия по газификации улиц и микрорайонов в газифицированных городах и сельских населенных пунктах Московской области до 2030 года

**Таблица 13.1-1 Мероприятия по газификации, предусмотренные программой Московской области на период до 2030 года.**

№ п/п	Наименование объекта Программы	Основные технические характеристики, км	Ориентировочная стоимость работ (тыс. руб.)	Срок исполнения (год)	
				ПИР	СМР
Мероприятия по газификации улиц и микрорайонов в газифицированных городах и сельских населенных пунктах Московской области до 2030 года					
<b>Городской округ Шатура</b>					
1	Строительство газопровода-связки высокого давления к п. Мишеронский для выполнения мероприятий по подключению	8,00	58 000,00	2023-2024	2024-2025
2	Газификация д. Алексино-Туголес сельского поселения Кривандинское***, **	6,00	36 000,00	2021-2023	2024
3	Газопровод высокого давления к п. 18 посёлок с последующей газификацией	7,10	37 600,00	2024-2025	2026
4	Газопровод высокого давления к д. Дуреевская с последующей газификацией	3,20	19 200,00	2024-2025	2026
5	Газопровод высокого давления к д. Слобода с последующей газификацией	4,10	24 600,00	2024-2025	2026
6	Газопровод высокого давления к п. Долгуша с последующей газификацией	8,30	44 600,00	2024-2025	2026

7	Газопровод высокого давления к д. Денисьево и д. Петряиха с последующей газификацией	6,00	26 000,00	2025-2026	2027
8	Газопровод высокого давления к п. Воймежный с последующей газификацией	2,50	15 000,00	2023-2024	2025
	Всего	45,2	261000,0	-	-

В рамках реализации программы в 2023 году планируются следующие мероприятия:

- Развитие системы газоснабжения населённых пунктов Городского округа Шатура;
- Газификация сельских населенных пунктов Городского округа Шатура

Московской области позволит создать условия для перевода котельных на природный газ и непосредственной возможности подключения к газораспределительным сетям, а также для газоснабжения новых объектов в зонах инвестиционной активности.

Таким образом, реализация мероприятий Программы газификации позволит решить не только важные социальные, но и экономические задачи.

### **13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии, использующих природный газ в качестве основного топлива, отсутствуют.

### **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**

При разработке муниципальной программы газификации Городского округа Шатура на период 2021 – 2025 г. предлагается учесть:

Также необходимо учесть значения годовых расходов топлива и максимальных часовых расходов топлива при расчетной температуре наружного воздуха и в летний период на существующих источниках теплоснабжения.

Прогнозные значения расходов топлива на источниках тепловой энергии представлены в разделе 8 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Городского округа Шатура на период до 2041 года (актуализация на 2023 год). Глава 10 «Перспективные топливные балансы».

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

Основной целью Схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2019-2025 годы, утвержденной приказом Минэнерго России №174 от 28.02.2017, является содействие развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, а также обеспечению удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность.

Основными задачами схемы и программы являются обеспечение надежного функционирования ЕЭС России в долгосрочной перспективе, скоординированное планирование строительства и ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей и информационное обеспечение деятельности органов государственной власти при формировании государственной политики в сфере электроэнергетики, а также организаций коммерческой и технологической инфраструктуры отрасли, субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и инвесторов.

В схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2019- 2025 годов определены основные (с высокой долей вероятности) и дополнительные (не учитываемые при расчете режимно-балансовой ситуации) объемы ввода и вывода генерирующего оборудования по ОЭС и ЕЭС России на 2019-2025 г.г.

В Городском округе Шатура один источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

### **13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в системе 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**



Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в Городском округе Шатура не предусмотрены.

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

Схема водоснабжения и водоотведения Городского округа Шатура утверждена распоряжением Министерства энергетики Московской области от 25.04.2022 № 56-Р "Об утверждении схемы водоснабжения и водоотведения городского округа Шатура Московской области на период с 2021 по 2041 год".

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

При актуализации схемы водоснабжения и водоотведения Городского округа Шатура необходимо учесть:

- прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии;
- необходимость обеспечения системами водоснабжения и водоотведения новых котельных, указанных в п. 14.3.

Прогнозные годовые расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии представлены в разделе 3 настоящего документа и в документе «Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Городского округа Шатура на период с 2021 до 2041 гг. Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах».

## 14. РАЗДЕЛ. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Раздел «Индикаторы развития систем теплоснабжения Городского округа Шатура» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения городского округа Шатура разработана с учетом рекомендаций, приведенных в «Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения» и включает в себя сведения о:

- количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км на период 2023 – 2041 г.г.;
- количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч на период 2023 – 2041 г.г.;
- удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношении величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на период 2023 – 2041 г.г.;
- коэффициенте использования установленной тепловой мощности;
- удельной материальной характеристике тепловых сетей, приведенной к расчетной тепловой нагрузке на период 2023 – 2041 г.г.;
- доле тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме;
- удельном расходе условного топлива на отпуск электрической энергии;
- доле отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии на период 2023 – 2041 г.г.;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- отношении материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей на период 2023 – 2041 г.г.;
- отношении установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированных за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии города Шатура на период 2023 – 2041 г.г.

### **Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях**

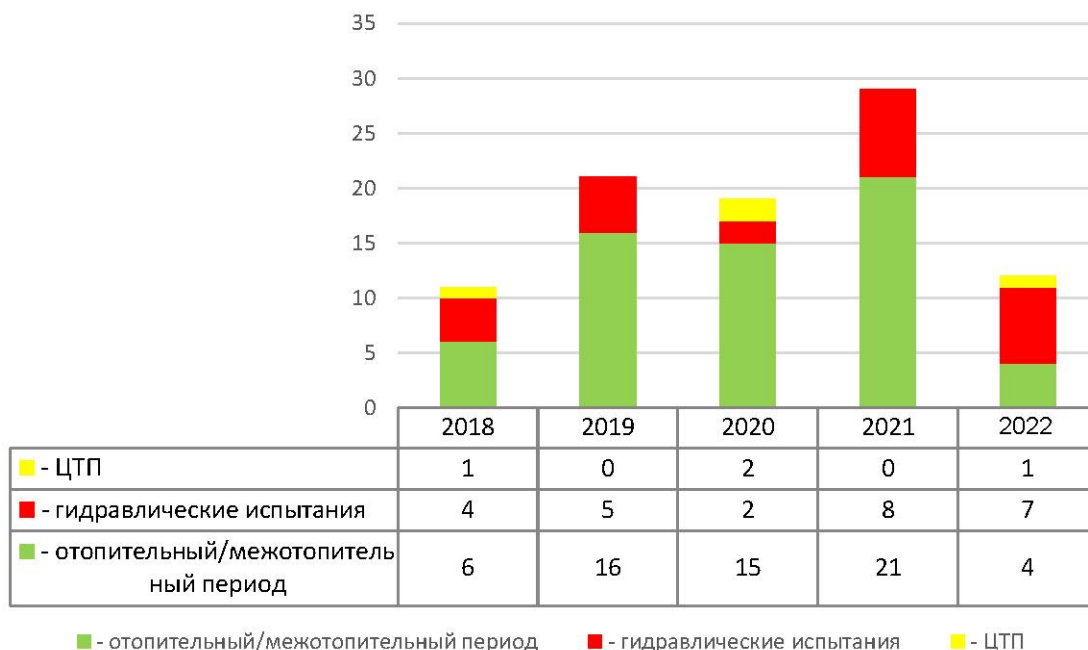
Отказ – событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния объекта.

Авария тепловых сетей – повреждение магистрального трубопровода тепловой сети, если в период отопительного сезона это привело к перерыву теплоснабжения объектов жилищно-коммунального хозяйства на срок 36 часов и более.

Статистика повреждений тепловых сетей в целом по городу Шатура с 2018 по 2022 г.г. приведена в таблице 14-1 и на рисунке 14-2. ниже.

**Таблица 14-1 Статистика повреждений тепловых сетей города Шатура за 2018- 2022 г.г.**

№ пп	Отчетный период	Количество повреждений тепловых сетей по годам					
		2018	2019	2020	2021	2022	Всего за 5 лет
1.	Магистральные и квартальные тепловые сети МУП ШПТО ГХ	5	6	8	6	3	28
1.1.	- отопительный/межотопительный период	3	3	7	2	1	16
1.2.	- гидравлические испытания	2	3	1	4	2	12
1.3.	- ЦТП	0	0	0	0	0	0
2	Квартальные тепловые сети ГВС МУП ШПТО ГХ	6	7	4	8	4	29
2.1	- отопительный/межотопительный период	3	6	1	7	1	18
2.2	- гидравлические испытания	2	1	1	1	2	7
2.3.	- ЦТП	1	0	2	0	1	4
3	Квартальные тепловые сети АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	-	8	8	12	2	30
3.1	- отопительный/межотопительный период	-	7	7	11	0	25
3.2	- гидравлические испытания	-	1	1	1	2	5
3.3.	- ЦТП	0	0	0	0	0	0
4	Квартальные тепловые сети ФБГУ «ШЭТ»	0	0	0	3	3	6
4.1	- отопительный/межотопительный период	0	0	0	1	2	3
4.2	- гидравлические испытания	0	0	0	2	1	3
4.3.	- ЦТП	0	0	0	0	0	0
5	Квартальные тепловые сети ООО «Теплоинвест»	0	0	0	0	0	0
5.1.	- отопительный/межотопительный период	0	0	0	0	0	0
5.2.	- гидравлические испытания	0	0	0	0	0	0
5.3.	- ЦТП	0	0	0	0	0	0
6	Всего магистральные и квартальные сети	11	21	19	29	13	93
6.1	- отопительный/межотопительный период	6	16	15	21	4	37
6.2	- гидравлические испытания	4	5	2	8	7	22
6.3.	- ЦТП	1	0	2	0	1	4



**Рисунок 14-2 Сравнение количества повреждений на тепловых сетях по годам в целом по Городскому округу Шатура**

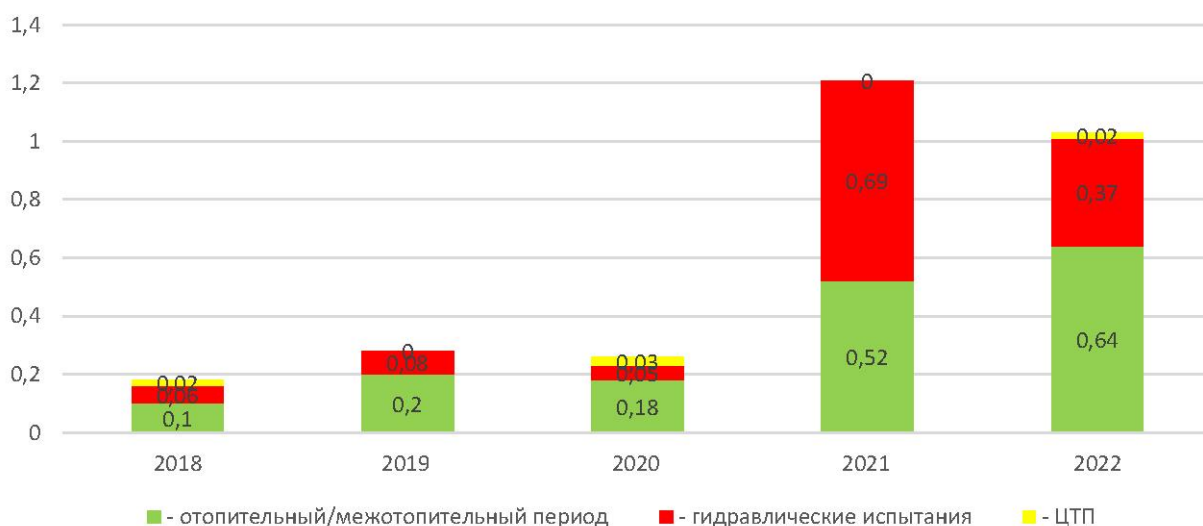
По рисунку видно, что подавляющее большинство повреждений приходится на тепловые сети в отопительный и межотопительный период.

Одним из ключевых показателей, характеризующих динамику надежности систем теплоснабжения является количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км.

**Таблица 14-3 Статистика количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км за 2018- 2022 г.г.**

№ пп	Отчетный период	Количество повреждений тепловых сетей по годам					Всего за 5 лет
		2018	2019	2020	2021	2022	
1.	Магистральные и квартальные тепловые сети МУП ШПТО ГХ	0,08	0,10	0,13	0,09	0,05	0,45
1.1.	- отопительный/межотопительный период	0,05	0,05	0,11	0,03	0,02	0,26
1.2.	- гидравлические испытания	0,03	0,05	0,02	0,06	0,03	0,19
1.3.	- ЦТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Квартальные тепловые сети ГВС МУП ШПТО ГХ	0,10	0,12	0,07	0,13	0,07	0,49
2.1	- отопительный/межотопительный период	0,05	0,10	0,02	0,11	0,02	0,30
2.2	- гидравлические испытания	0,03	0,02	0,02	0,02	0,03	0,12
2.3.	- ЦТП	0,02	0,00	0,03	0,00	0,02	0,07
3	Квартальные тепловые сети АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	0,00	0,06	0,06	0,09	0,01	0,22
3.1	- отопительный/межотопительный период	0,00	0,05	0,05	0,08	0	0,18
3.2	- гидравлические испытания	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04

№ пп	Отчетный период	Количество повреждений тепловых сетей по годам					Всего за 5 лет
		2018	2019	2020	2021	2022	
3.3.	- ЦТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Квартальные тепловые сети ФГБУ «ШЭТ»	0,00	0,00	0,00	0,90	0,90	1,80
4.1	- отопительный/межотопительный период	0,00	0,00	0,00	0,30	0,60	0,90
4.2	- гидравлические испытания	0,00	0,00	0,00	0,60	0,30	0,90
4.3.	- ЦТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Квартальные тепловые сети ООО «Теплоинвест»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	- отопительный/межотопительный период	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	- гидравлические испытания	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3.	- ЦТП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Всего магистральные и квартальные сети	0,18	0,28	0,26	1,21	1,03	2,96
6.1	- отопительный/межотопительный период	0,10	0,20	0,18	0,52	0,64	1,64
6.2	- гидравлические испытания	0,06	0,08	0,05	0,69	0,37	1,25
6.3.	- ЦТП	0,02	0,00	0,03	0,00	0,02	0,07



**Рисунок 14-4 Сравнение количества прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км по годам в целом по городскому округу Шатура**

По рисунку видно, что подавляющее большинство повреждений приходится на тепловые сети в отопительный и межотопительный период.

Количество прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км за 2019-2038 г.г. приведены в таблице 14-5.

**Таблица 14-5 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км за 2023- 2041 г.г.**

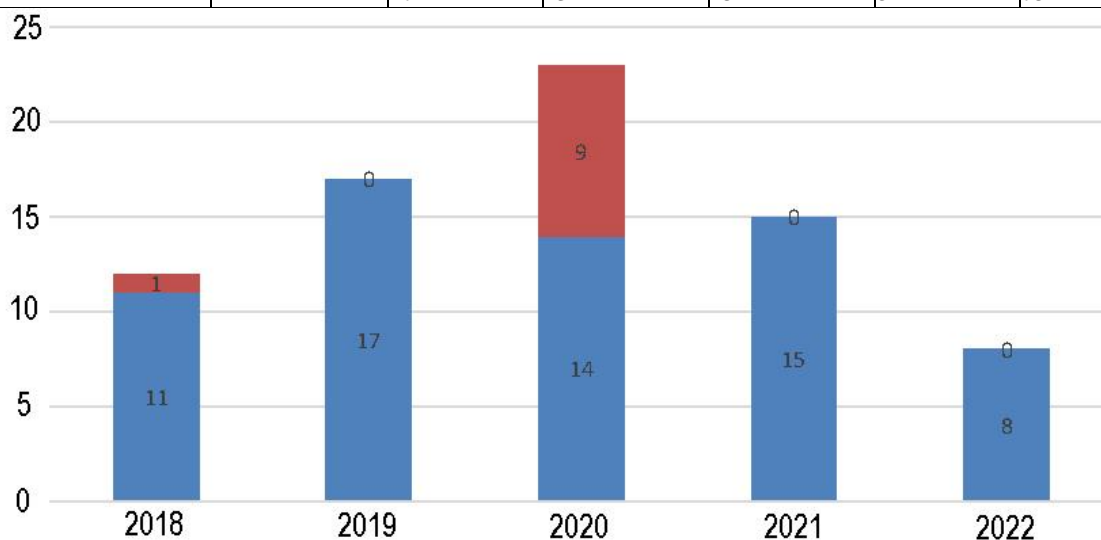
Показатель	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Магистральные и квартальные сети МУП ШПТО ГХ	ед./ 1км	0,895	0,861	0,829	0,797	0,767	0,738	0,710	0,684	0,658	0,633	0,609	0,586	0,564	0,543	0,522	0,503	0,484	0,466	0,448
Магистральные и квартальные сети АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	ед./ 1км	0,214	0,208	0,202	0,196	0,191	0,185	0,180	0,175	0,170	0,166	0,161	0,156	0,152	0,148	0,144	0,140	0,136	0,132	0,128
Квартальные сети прочих организаций	ед./ 1км	1,750	1,697	1,647	1,599	1,553	1,507	1,464	1,421	1,380	1,339	1,300	1,262	1,225	1,189	1,154	1,120	1,088	1,056	1,025
Итого	ед./ 1км	2,859	2,766	2,678	2,592	2,511	2,430	2,354	2,280	2,208	2,138	2,070	2,004	1,941	1,880	1,820	1,763	1,708	1,654	1,601

## Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество прекращения подачи тепловой энергии с разбивкой по источникам централизованного теплоснабжения за последние 5 лет приведено в таблице 14-6 и на рисунке 14-7 ниже.

**Таблица 14-6** Статистика прекращения подачи тепловой энергии Городского округа Шатура за 2018-2022г.г.

Теплоисточник	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	ВСЕГО
	Котло агрегаты	Котло агрегаты	Котло агрегаты	Котло агрегаты	Котло агрегаты	Котло агрегаты
МУП ШПТО ГХ	11	17	14	15	8	65
АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	-	-	-	0	0	0
Прочие организации	1	0	9	0	0	10
Всего	12	17	23	15	8	75



**Рисунок 14-7** Сравнение прекращения подачи тепловой энергии Городского округа Шатура по годам.

Из рисунка 14-7 видно, что большая часть повреждений приходится на источники тепловой энергии МУП ШПТО ГХ.

Одним из ключевых показателей, характеризующих динамику надежности систем теплоснабжения является количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час.

**Таблица 14-8** Статистика количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч за 2018- 2022 г.г.

Теплоисточник	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	ВСЕГО
	Котло агрегаты	Котло агрегаты	Котло агрегаты	Котло агрегаты	Котло агрегаты	Котло агрегаты
МУП ШПТО ГХ	0,219	0,338	0,279	0,298	0,159	1,293
АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	-	-	-	0,000	0,000	0,000
Прочие организации	0,347	0,000	3,125	0	0	3,472

Bcero	0,566	0,338	3,404	0,298	0,159	4,765
-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------



**Таблица 14-9 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч за период 2023- 2041 г.г.**

Показатель	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
МУП ШПТО ГХ	ед./1Гкал/ч	0,153	0,147	0,142	0,136	0,131	0,126	0,121	0,117	0,112	0,108	0,104	0,100	0,096	0,092	0,088	0,085	0,082	0,078	0,075
АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	ед./1Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие организации	ед./1Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>ИТОГО</b>	<b>ед./1Гкал/ч</b>	<b>0,153</b>	<b>0,147</b>	<b>0,142</b>	<b>0,136</b>	<b>0,131</b>	<b>0,126</b>	<b>0,121</b>	<b>0,117</b>	<b>0,112</b>	<b>0,108</b>	<b>0,104</b>	<b>0,100</b>	<b>0,096</b>	<b>0,092</b>	<b>0,088</b>	<b>0,085</b>	<b>0,082</b>	<b>0,078</b>	<b>0,075</b>

### **Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с источников тепловой энергии**

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой котельными АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ», МУП «ШПТО ГХ» и Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

В таблице 14-10. представлены перспективные значения удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии от котельных АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ» МУП «ШПТО ГХ» и Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро».

**Таблица 14-10 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии городского округа Шатура в 2023-2041 годах**

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал																		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Котельная "Шатурторф"	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
2	Котельная "Левашево"	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
3	Котельная "Кобелево"	Уголь	193,4	193,4	193,4	193,4	193,4	193,4	193,4	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
4	Котельная "Подсобное хозяйство"	Уголь	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	192,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
5	Котельная "Новосидориха"	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
6	Котельная "Осаново-Дубовое"	Природный газ	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
7	Котельная "ЦУС"Мир""	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
8	Котельная "Кривандино-д.36"	Электроэнергия	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
9	Котельная "Кривандино-Шмидта,26"	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
10	Котельная "Туголесский Бор"	Природный газ	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
11	Котельная "Мишеронский"	Природный газ	165,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
12	Котельная "Бакшево"	Природный газ	163,3	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
13	Котельная "Власово"	Уголь	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
14	Котельная "Бордуки"	Электроэнергия	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
15	Котельная "Черусти-новая"	Природный газ	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	160,0	160,0	160,0	160,0
16	Котельная "Черусти-ДУ2"	Уголь	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
17	Котельная "Черусти-школа"	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал																		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
18	Котельная "Черусти-ДК"	Уголь	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
19	Котельная "Черусти-ж/д№3"	Электроэнергия	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
20	Котельная "Черусти/майская-1"	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
21	Котельная "Черусти-дет.сад"	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
22	Котельная "Дмитровский Погост"	Природный газ	163,7	163,7	163,7	163,7	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
23	Котельная "Середниково"	Природный газ	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	161,0	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
24	Котельная "Озеро Белое"	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
25	Котельная "Пыщлицы"	Природный газ	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
26	Котельная "Мещерский Бор"	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
27	Котельная "Маврино"	Электроэнергия	185,6	185,6	185,6	185,6	185,6	185,6	185,6	185,6	185,6	185,6	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
28	Котельная "Радовицкий"	Природный газ	162,6	162,6	162,6	162,6	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
29	Котельная "Голыгино"	Природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
30	Котельная "Пустоши"	Природный газ	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	160,0	160,0	160,0	160,0
31	Котельная "Пустоша"	Природный газ	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	160,0	160,0	160,0	160,0
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Природный газ	163,8	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
33	Западная	Природный газ	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46
34	Восточная	Природный газ	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46	157,46

№ п/п	Наименование источника	Вид топлива	Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал																		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
35	Котельная мкр. Керва	Природный газ	0,0	0,0	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
36	Котельная Северная Грива, д.22	Электроэнергия	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
37	Котельная Северная Грива, д.26	Электроэнергия	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
38	Котельная Северная Грива, д.27	Электроэнергия	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
	Всего природный газ	Природный газ	162,1	161,8	161,7	161,5	161,5	161,3	161,2	159,3	159,3	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
	Итого		162,1	161,8	161,7	161,5	161,5	161,3	161,2	159,3	159,3	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6

Для котельных городского округа Шатура на 2041 г. средневзвешенный прогнозируемый удельный расход условного топлива составит 158,1 кг у.т./Гкал, что на 15,0 кг у.т./Гкал меньше по сравнению с 2022г.

**Часть 3.1. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой котельными прочими теплоснабжающими организациями**

В таблице 14-11. представлены перспективные значения удельных расходов условного топлива на отпуск тепловой энергии от котельных прочих организаций.

**Таблица 14-11 Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии на источниках тепловой энергии прочих теплоснабжающих организаций в период 2023-2041 годы, кг у.т./Гкал**

Наименование организации	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Котельная ГБОУ «ШЭТ»	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего природный газ	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1
Всего теплоснабжающие организации	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1	158,1

Для котельных прочих теплоснабжающих организаций города Шатура к 2041 г. средневзвешанный удельный расход условного топлива составит 158,1 кг у.т./Гкал, что на 0,0 кг у.т./Гкал меньше по сравнению с 2023 г.

#### **Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети**

В таблице 14-12. приведены значения отношения величины технологических потерь тепловой энергии (Гкал/м<sup>2</sup>), теплоносителя (м<sup>3</sup>/м<sup>2</sup>) к материальной характеристике тепловых сетей действующих теплоисточников в период с 2023 по 2041 г.г.



**Таблица 14-12 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети на источниках тепловой энергии АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ» и Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» в 2023-2041 годах. (Гкал/м2, м3/м2)**

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Ед. изм.	Коэффициент величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Котельная "Шатурторф"	Гкал/м2	1,001	1,001	1,001	1,001	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	0,987	
		м3/м2	1,033	1,033	1,033	1,033	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	1,019	
2	Котельная "Левашево"	Гкал/м2	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	2,130	
		м3/м2	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	
3	Котельная "Кобелево"	Гкал/м2	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,228	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	2,206	
		м3/м2	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,295	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	2,272	
4	Котельная "Подсобное хозяйство"	Гкал/м2	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,153	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	
		м3/м2	2,218	2,218	2,218	2,218	2,218	2,218	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	2,195	
5	Котельная "Новосидориха"	Гкал/м2	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	1,227	1,227	
		м3/м2	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	
6	Котельная "Осаново-Дубовое"	Гкал/м2	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	2,781	
		м3/м2	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	2,867	
7	Котельная "ЦУС"Мир""	Гкал/м2	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	1,778	
		м3/м2	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	1,832	
8	Котельная "Кривандино-д.36"	Гкал/м2	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	0,878	
		м3/м2	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	0,905	
9	Котельная "Кривандино-Шмидта,26"	Гкал/м2	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	0,000	0,000	
		м3/м2	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	0,000	0,000	
10	Котельная "Туголесский Бор"	Гкал/м2	2,143	2,143	2,143	2,143	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	
		м3/м2	2,209	2,209	2,209	2,209	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	
11	Котельная "Мишеронский"	Гкал/м2	1,905	1,905	1,905	1,905	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886	
		м3/м2	1,962	1,962	1,962	1,962	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	
12	Котельная "Бакшеево"	Гкал/м2	1,371	1,371	1,371	1,371	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	
		м3/м2	1,414	1,414	1,414	1,414	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	
13	Котельная "Власово"	Гкал/м2	1,814	1,814	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	
		м3/м2	1,870	1,870	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	1,851	
14	Котельная "Бордуки"	Гкал/м2	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	1,167	
		м3/м2	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	1,203	
15	Котельная «Черусти-новая»	Гкал/м2	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	
		м3/м2	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	1,622	1,622	
16	Котельная "Черусти-ДУ2"	Гкал/м2	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	1,316	
		м3/м2	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	
17	Котельная "Черусти-школа"	Гкал/м2	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	0,000	0,000	
		м3/м2	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	0,000	0,000	
18	Котельная "Черусти-ДК"	Гкал/м2	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	1,311	
		м3/м2	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	1,352	
19		Гкал/м2	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	0,000	0,000	

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Ед. изм.	Коэффициент величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																			
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
	Котельная "Черусти-ж/д№3"	м3/м2	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	0,000	0,000		
20	Котельная "Черусти/майская-1"	Гкал/м2	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194	1,194		
		м3/м2	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	
21	Котельная "Черусти-дет.сад"	Гкал/м2	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	0,000	0,000	0,000	
		м3/м2	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	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Котельная "Дмитровский Погост"	Гкал/м2	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	2,329	
		м3/м2	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400	2,400
23	Котельная "Середниково"	Гкал/м2	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	
		м3/м2	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637	2,637
24	Котельная "Озеро Белое"	Гкал/м2	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578	2,578
		м3/м2	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657	2,657
25	Котельная "Пышлицы"	Гкал/м2	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495	2,495
		м3/м2	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572	2,572
26	Котельная "Мещерский Бор"	Гкал/м2	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079	2,079
		м3/м2	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143	2,143
27	Котельная "Маврино"	Гкал/м2	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210	2,210
		м3/м2	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278	2,278
28	Котельная "Радовицкий"	Гкал/м2	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710	1,710
		м3/м2	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,779	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761	1,761
29	Котельная "Голыгино"	Гкал/м2	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533
		м3/м2	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611	2,611
30	Котельная "Пустоши"	Гкал/м2	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825	1,825
		м3/м2	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880	1,880
31	Котельная "Пустоша"	Гкал/м2	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460	2,460
		м3/м2	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536	2,536
32	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Гкал/м2	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548	2,548
		м3/м2	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520	3,520
33	Котельная «Северная Грива», д.22	Гкал/м2	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	0,000	0,000	0,000	0,000
		м3/м2	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	0,000	0,000	0,000	0,000
34	Котельная «Северная Грива», д.26	Гкал/м2	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	0,000	0,000	0,000	0,000
		м3/м2	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	0,000	0,000	0,000	0,000
35	Котельная «Северная Грива», д.27	Гкал/м2	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	0,000	0,000	0,000	0,000
		м3/м2	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	0,000	0,000	0,000	0,000
36	Котельная «Западная»	Гкал/м2	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746	8,746
		м3/м2	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953	0,953
37	Котельная «Восточная»	Гкал/м2	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720	8,720
		м3/м2	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931
38	Котельная мкр. Керва	Гкал/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666	2,666

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Ед. изм.	Коэффициент величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
		м3/м2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748

**Таблица 14-13 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети прочих теплоснабжающих организаций в 2023-2041 годах. (Гкал/м2, м3/м2)**

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Ед. изм.	Коэффициент отношения величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети																		
			2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Котельная ГБОУ «ШЭТ»	Гкал/м2	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	0,258	0,258	0,258
		м3/м2	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266
	Всего	Гкал/м2	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	0,258	0,258	0,258
		м3/м2	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266	0,266

## **Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности**

КИУТМ - коэффициент использования установленной тепловой мощности. Численно равняется отношению фактической выработки тепловой энергии за определённый период к теоретической выработке при работе без остановок на установленной тепловой мощности.

### **5.1 Коэффициент установленной тепловой мощности теплоснабжающих организаций городского округа Шатура**

Установленная тепловая мощность теплоснабжающих организаций городского округа Шатура по состоянию на 01.01.2023 составляет 556,563 Гкал/ч. В таблице 14-14. представлены перспективные значения коэффициента использования установленной тепловой мощности теплоснабжающих организаций в период 2023-2041 гг.

**Таблица 14-14 Коэффициент использования установленной тепловой мощности теплоснабжающих организаций городского округа Шатура в 2023-2041 гг.**

№	Наименование теплоснабжающей организации	Коэффициент использования установленной тепловой мощности																		
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	МУП ШПТО ГХ	0,462	0,489	0,557	0,520	0,520	0,520	0,519	0,519	0,519	0,519	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539	0,539
2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	125,996	118,896	215,886	268,626	268,626	268,626	268,626	268,626	268,626	268,626	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	58,164	58,164	120,183	139,605	139,605	139,605	139,496	139,496	139,496	139,496	139,496	139,496	139,496	139,496	139,496	139,496	139,496	139,496	139,496
4	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	0,562	0,676	0,701	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801	0,801
5	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073	86,073
6	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	48,34	58,205	60,347	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959	68,959
7	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	0,309	0,316	0,143	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
8	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3
9	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	106,307	108,780	49,101	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279	31,279
10	ООО «Теплоинвест»	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519	0,519
11	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
12	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
13	ГБПУ МО «ШЭТ»	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	0,210	0,210	0,210
14	Установленная тепловая мощность, Гкал/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	4,5	4,5	4,5
15	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
16	ИТОГО по городскому округу Шатура	0,382	0,409	0,355	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
17	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	565,129	558,029	655,019	707,759	707,759	707,759	707,759	707,759	707,759	707,759	697,783	697,783	697,783	697,783	697,783	697,783	697,783	697,783	697,783
18	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	215,964	228,302	232,784	242,996	242,996	242,996	242,887	242,887	242,887	242,887	242,887	242,887	242,887	242,887	242,887	242,887	242,887	242,887	242,887

## **5.2 Коэффициент использования установленной тепловой мощности прочих теплоснабжающих организаций**

Установленная тепловая мощность прочих теплоснабжающих организаций по состоянию на 01.01.2023 составляет 4,50 Гкал/ч. В таблице 14-15 представлены перспективные значения коэффициента использования установленной тепловой мощности прочих теплоснабжающих организаций в период 2023-2041 г.г.

**Таблица 14-15 Коэффициент использования установленной тепловой мощности прочих теплоснабжающих организаций в 2023-2041 годах**

№ п/п	Наименование прочей теплоснабжающей организации	Коэффициент использования установленной тепловой мощности																		
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	ГБОУ «ШЭТ»	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	4,500	4,500	4,500
3	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
4	ИТОГО по прочим теплоснабжающим организациям городского округа Шатура	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
5	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	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	4,500	4,500	4,500
6	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943

**Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей,  
приведенная к расчетной тепловой нагрузке**

В таблице 14-16. приведена удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке в период с 2023 по 2041 гг.



**Таблица 14-16 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке в 2023-2041 годах**

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/ч																		
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	МУП ШПТО ГХ	641,445	641,445	641,445	641,445	641,445	641,445	641,445	641,445	536,424	536,424	536,424	536,424	536,424	536,424	536,424	536,424	536,424	536,424	536,424
2	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739	362,739
3	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	177,749	177,829	169,123	169,200	169,277	169,354	169,430	169,507	154,651	154,721	154,791	154,862	154,932	155,002	155,072	155,142	155,142	155,142	155,142
4	ООО «Теплоинвест»	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299	303,299
5	ГБОУ «ШЭТ»	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571	728,571
	ВСЕГО	281,734	281,865	272,979	273,028	273,077	273,126	273,175	273,224	251,910	251,955	251,999	252,045	252,090	252,135	252,180	252,225	252,225	252,225	252,225

**Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)**

В таблице 14-17. приведена тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в Городского округа Шатура

**Таблица 14-17 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме в Городском округе Шатура в 2023-2041 годах**

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме в 2023-2041 годах, %																		
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Выработано тепловой энергии по г.о. Шатура, Гкал всего	700712,2	745870,5	796505,3	839664	839664	839664	839664	839664	839664	839301,7	839301,7	839301,7	839301,7	839301,7	839301,7	839301,7	839301,7	839301,7	839301,7
2	Выработано тепловой энергии Филиалом «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро», Гкал	371718	384682	169483,3	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4	111185,4
3	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	53,05	51,57	21,28	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,24	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25

## **Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии**

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии в Городском округе Шатура за 2023-2041 годы представлен в таблице 14-18.

**Таблица 14-18 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии в Городском округе Шатура в 2023-2041 годах**

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии в Городском округе Шатура в 2023-2041 годах, г у.т./кВт ч																		
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро», гут/кВт.ч	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1	386,1

**Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)**

Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) в Городском округе Шатура приведен в таблице 14-19.

**Таблица 14-19 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) в Городском округе Шатура в 2023-2041 годах**

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)																		
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро», %	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61	33,61

**Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии**

Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя в период с 2023 по 2041 гг. представлены в таблице 14-20.



**Таблица 14-20 Обеспеченность потребителей приборами учета в 2023-2041 годах**

№ п/п	Источник теплоснабжения	Принадлежность теплосетей	Эксплуатирующая организация	Обеспеченность потребителей приборами учета по годам, %																		
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Котельные МУП ШПТО ГХ	МУП ШПТО ГХ	МУП ШПТО ГХ	50,0	75,0	85,0	90,0	92,0	95,0	98,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2	Котельные АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	МУП ШПТО ГХ	58,5	74,0	89,0	92,0	96,0	98,0	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
3	Котельные ООО «Теплоинвест»	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	МУП ШПТО ГХ	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
4	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	22,7	32,8	44,1	58,8	83,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
5	ГБОУ «ШЭТ»	ГБОУ «ШЭТ»	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

**Часть 11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)**

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации магистральных тепловых сетей Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» на 01.01.2023 г. составляет 35,5 лет.

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации остальных тепловых сетей в Городском округе Шатура составляет на 01.01.2023 г. -27,9 лет

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей на период эксплуатации 2023 – 2041 гг. приведены в таблице 14-21.

**Таблица 14-21 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)**

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей																					
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	МУП ШПТО ГХ	24,54	24,64	24,88	24,92	24,81	24,69	24,63	24,58	24,46	24,42	24,38	24,21	24,04	23,87	23,70	23,53	23,36	23,19	23,02	23,02	23,02	23,02
2	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	32,00	31,29	28,79	31,96	32,96	33,96	34,46	34,96	35,96	36,96	37,96	38,96	39,96	40,96	41,96	42,96	43,96	44,96	45,96	45,96	45,96	45,96
3	ООО «Теплоинвест»	5,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	37,33	38,05	39,02	40,01	41,03	42,08	42,58	43,15	44,25	45,38	46,53	47,73	48,94	50,19	51,47	52,78	54,13	55,51	56,92	56,92	56,92	56,92
5	ГБОУ «ШЭТ»	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	42,5	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	54,0	54,0	54,0

**Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей**

В таблице 14-22. приведены значения отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей.

**Таблица 14-22 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей**

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Общая материальная характеристика тепловых сетей, м <sup>2</sup>	71886,0	72873,9	73583,0	73893,3	73906,5	73919,8	73933,0	73946,2	73959,5	73972,7	73985,9	73999,2	74012,4	74026,1	74038,9	74052,3	74065,4	74066,6	74067,7
Материальная характеристика реконструированных сетей, м <sup>2</sup>	1224,08	1274,09	1035,08	1016,03	1016,21	1016,40	1016,58	1016,76	1016,94	1017,12	1017,31	1017,49	1017,67	1017,86	1018,03	1018,22	1018,40	1018,42	1018,43
Процент материальной характеристики и реконструированных сетей от общей материальной характеристики тепловых сетей, %	1,7028	1,7483	1,4067	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750	1,3750

**Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированных за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии**

В таблице 14-23. приведены значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.

**Таблица 14-23 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированных за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии**

Наименование	Установленная тепловая мощность, Гкал/час										
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2038	2039-2041
Установленная тепловая мощность по источникам тепловой энергии, Гкал/ч	459,872	445,474	445,474	445,474	443,924	443,924	443,924	443,924	453,45	453,45	453,45
Установленная тепловая мощность реконструируемых источников тепловой энергии, Гкал/ч	0	0	0,086	11,249	24,079	0,085	0	12,210	6,020	0	0,412
Процент установленной тепловой мощности реконструированных источников тепловой энергии от общей установленной тепловой мощности, %	0	0	0,015	2,021	4,457	0,016	0	2,266	1,132	0	0,077

**Часть 14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях**

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

**Часть 15. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии**

В настоящий момент Городской округ Шатура не имеет результатов внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. Поэтому определение целевых значений ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, не представляется возможным.

**Часть 16. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого городского округа**

В настоящий момент Городской округ Шатура не имеет результатов внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. Поэтому определение целевых значений ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии, не представляется возможным.



**Часть 17. Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения городского округа с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения**

На дату актуализации схемы теплоснабжения проекты схемы теплоснабжения не реализованы в полном объеме, в связи с чем оценка значений индикаторов развития систем теплоснабжения не производится.

## 15. РАЗДЕЛ. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

### 15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

В актуализированной схеме теплоснабжения Городского округа Шатура по каждой системе теплоснабжения должны быть рассчитаны тарифно-балансовые модели теплоснабжения, но ввиду отсутствия данных по тарифным заявкам теплоснабжающих организаций. Кроме этого установленные тарифы на теплоснабжение установленные на 2023 год теплоснабжающим организациям установлены ниже тарифа Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» (смотри таблицу 15.1-1).

**Таблица 15.1-1 Установленные тарифы на теплоснабжение на 2023 год в Городском округе Шатура**

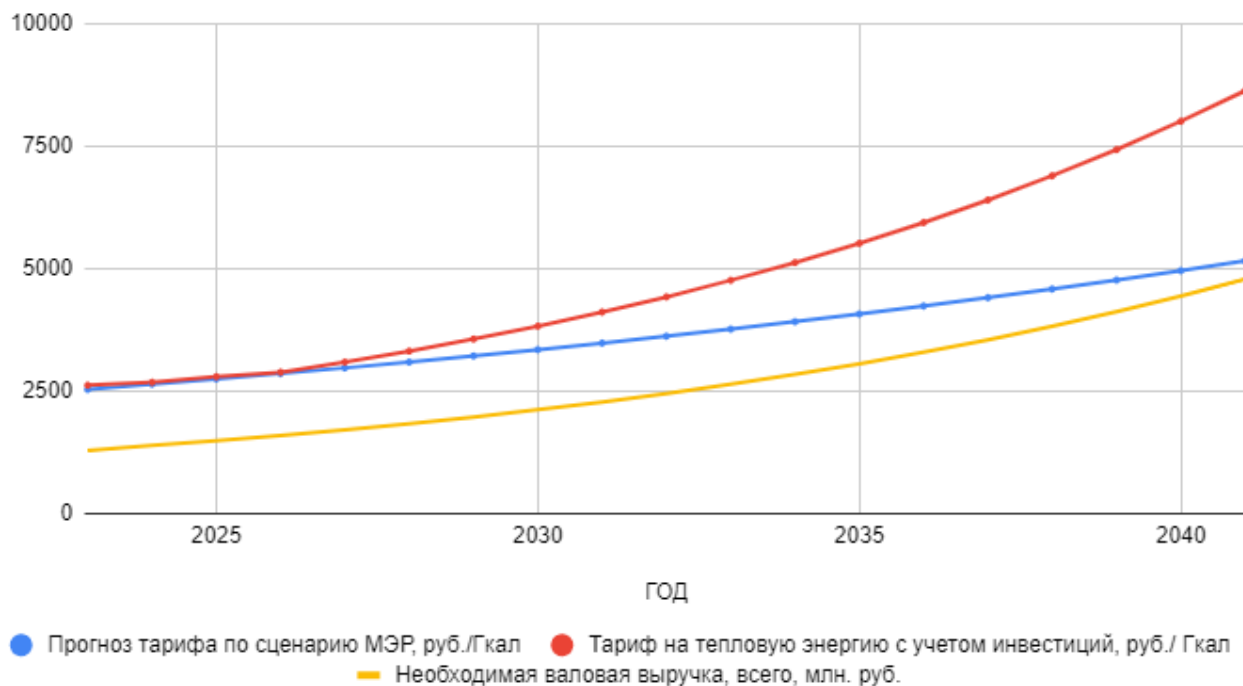
№ п/п	Наименование ресурсоснабжающей организации	Ресурс на который устанавливается тариф	Тариф, руб/ Гкал, без учета НДС
			с 01.01.2023
1	ГБПОУ МО «ШЭТ»	Тепловая энергия	1 916,33
2	ООО «ТеплоИнвест»	Тепловая энергия	2 980,12
3	Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Тепловая энергия	1 140,10
4	МУП ШПТО ГХ	Тепловая энергия	2 487,57
5	АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	Тепловая энергия	2 542,40

Таблица 15.1-2 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей АО Тепло Шатуры

ГОД		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Полезный отпуск тепловой энергии всего	Гкал	491906,15	522740,26	535540,6	555320,77	555320,77	555320,77	555320,77	555320,77	555320,77	555320,77	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51
<i>Параметры расчета расходов</i>																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	5,50%	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Индекс изменения количества активов производство (ИКА) по производству тепловой энергии		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индекс изменения количества активов производство (ИКА) по передаче тепловой энергии		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	86,086	86,086	86,086	86,086	86,086	86,086	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		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	0,75	0,75	0,75
Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по производству тепловой энергии		1,055	1,042	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	1,04
Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по передаче тепловой энергии		1,055	1,042	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	1,04
Производственные расходы	тыс. руб.	180367,04	192085,3	199768,71	207759,46	216069,83	224712,63	233701,13	243049,18	252771,15	262881,99	273397,27	284333,16	295706,49	307534,75	319836,14	332629,58	345934,77	359772,16	374163,04
Амортизационные расходы	тыс. руб.	8349,12	8632,99	8978,31	9337,44	9710,94	10099,38	10503,35	10923,49	11360,43	11814,84	12287,44	12778,93	13290,09	13821,7	14374,56	14949,55	15547,53	16169,43	16816,21
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	71325,15	39583,15	33606,09	28531,57	24223,31	20565,59	17460,18	14823,69	12585,32	10684,93	9071,51	7701,71	6538,75	5551,4	4713,14	4001,46	3397,24	2884,25	2448,73
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	982285,76	1109982,91	1200557,51	1298523,01	1404482,48	1519088,26	1643045,86	1777118,40	1922131,26	2078977,17	2248621,71	2432109,24	2630569,35	2845223,81	3077394,08	3328509,43	3600115,80	3893885,25	4211626,29
Доля операционных расходов в НВП	%	14,52%	14,23%	13,84%	13,45%	13,06%	12,66%	12,27%	11,88%	11,50%	11,12%	10,75%	10,39%	10,04%	9,69%	9,36%	9,04%	8,72%	8,42%	8,13%
Прибыль	тыс. руб.	12584,61	11583,42	11668,74	11814,55	12014,66	12263,91	12558,07	12893,64	13267,82	13678,35	14123,44	14601,74	15112,26	15654,31	16227,46	16831,55	17466,60	18132,82	18830,59
Доля прибыльной составляющей в НВП	%	0,97%	0,82%	0,78%	0,74%	0,70%	0,66%	0,63%	0,61%	0,58%	0,56%	0,53%	0,51%	0,49%	0,47%	0,46%	0,44%	0,42%	0,41%	0,39%
Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	1292020,15	1404295,72	1500627,05	1605917,54	1720666,03	1845444,49	1980898,94	2127751,35	2286802,09	2458933,29	2645113,05	2846399,96	3063948,87	3299016,93	3552970,63	3827293,62	4123595,16	4443619,54	4789256,44
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиций	руб./Гкал	2626,56	2686,41	2802,08	2891,87	3098,51	3323,20	3567,13	3831,57	4117,98	4427,95	4765,18	5127,80	5519,72	5943,19	6400,69	6894,89	7428,68	8005,20	8627,87
Индекс роста тарифа		1,055	1,042	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	1,04
Прогноз тарифа по сценарию МЭР до 2041 года	руб/Гкал	2542,40	2649,18	2755,15	2865,35	2979,97	3099,17	3223,13	3352,06	3486,14	3625,59	3770,61	3921,43	4078,29	4241,42	4411,08	4587,52	4771,02	4961,87	5160,34

На рисунке 15.1-3. представлены прогнозные цены на тепловую энергию (экономически обоснованный тариф на тепло, далее ЭОТ), отпускаемую с источников тепловой энергии АО Тепло Шатуры, в ценах соответствующих лет на период до 2041 года.

### Тарифные последствия

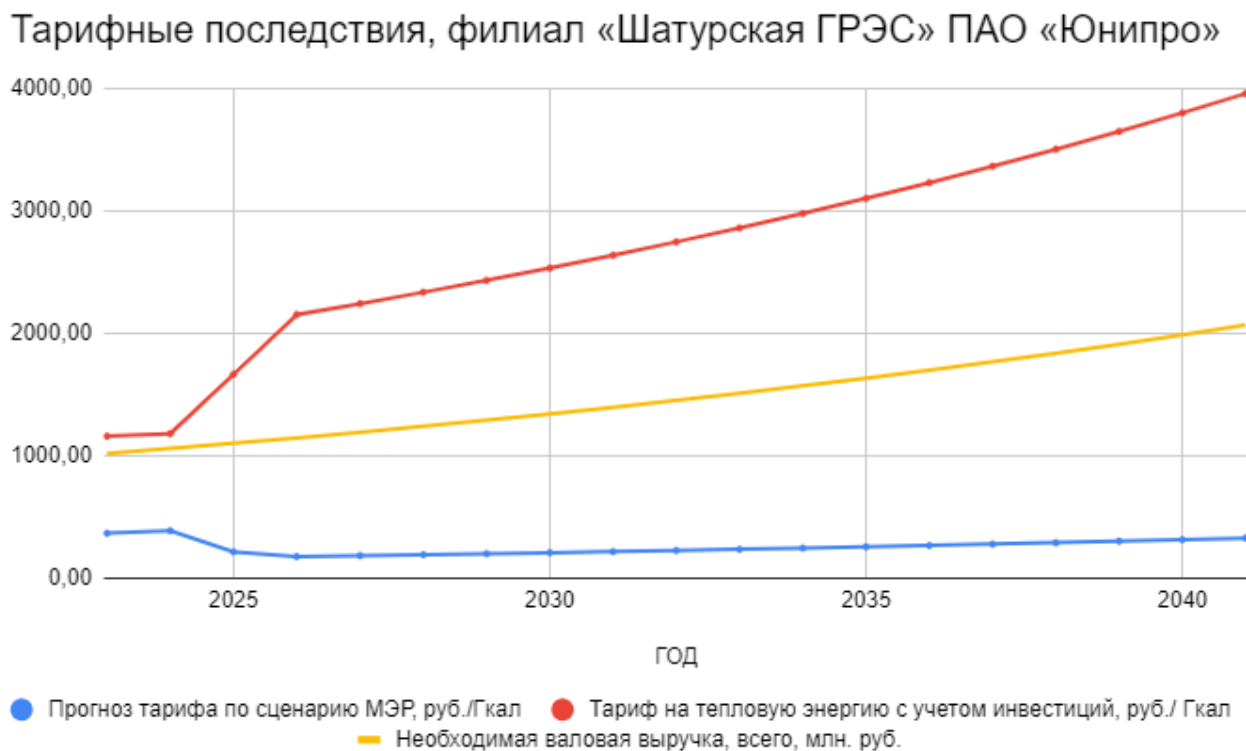


**Рисунок 15.1-3 Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую с источников тепловой энергии АО Тепло Шатуры при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.**

**Таблица 15.1-4 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»**

ГОД		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Полезный отпуск тепловой энергии всего	Гкал	255156	267037,00	109225,02	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12	69587,12
<i>Параметры расчета расходов</i>																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	5,50%	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Индекс изменения количества активов производство (ИКА) по производству тепловой энергии		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индекс изменения количества активов производство (ИКА) по передаче тепловой энергии		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3	344,3
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		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	0,75	0,75	0,75
Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по производству тепловой энергии		1,055	1,042	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	1,04
Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по передаче тепловой энергии		1,055	1,042	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	1,04
Производственные расходы	тыс. руб.	57544,83	59961,71	62360,18	64854,59	67448,77	70146,72	72952,59	75870,70	78905,52	82061,74	85344,21	88757,98	92308,30	96000,63	99840,66	103834,29	107987,66	112307,16	116799,45
Амортизационные расходы	тыс. руб.	7024,31	10987,61	11361,19	11815,64	12288,27	12779,80	13290,99	13822,63	14375,53	14950,55	15548,58	16170,52	16817,34	17490,03	18189,63	18917,22	19673,91	20460,86	21279,30
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	19487,81	20462,20	21485,31	22559,58	23687,55	24871,93	26115,53	27421,31	28792,37	30231,99	31743,59	33330,77	34997,31	36747,17	38584,53	40513,76	42539,45	44666,42	46899,74
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	263883,77	298188,66	123426,25	80868,88	84103,63	87467,78	90966,49	94605,15	98389,36	102324,93	106417,93	110674,65	115101,63	119705,70	124493,92	129473,68	134652,63	140038,73	145640,28
Доля операционных расходов в НВП	%	15,53%	15,33%	28,41%	35,87%	35,82%	35,78%	35,74%	35,69%	35,65%	35,60%	35,56%	35,51%	35,47%	35,42%	35,38%	35,33%	35,28%	35,23%	35,19%
Прибыль	тыс. руб.	3827,5	4021,20	4192,27	4370,71	4556,82	4750,93	4953,41	5164,60	5384,89	5614,69	5854,39	6104,44	6365,28	6637,39	6921,26	7217,40	7526,36	7848,68	8184,96
Доля прибыльной составляющей в НВП	%	1,03%	1,03%	1,91%	2,42%	2,42%	2,42%	2,43%	2,43%	2,43%	2,44%	2,44%	2,44%	2,45%	2,45%	2,45%	2,46%	2,46%	2,46%	2,47%
Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	370594,31	391158,59	219507,47	180819,08	188278,34	196047,30	204138,90	212566,66	221344,63	230487,49	240010,52	249929,65	260261,48	271023,31	282233,18	293909,90	306073,05	318743,07	331941,25
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиций	руб./ Гкал	1452,42	1464,81	2009,68	2598,46	2705,65	2817,29	2933,57	3054,68	3180,83	3312,21	3449,07	3591,61	3740,08	3894,73	4055,83	4223,62	4398,42	4580,49	4770,15
Индекс роста тарифа	%	1,055	1,042	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	1,04
Прогноз тарифа по сценарию МЭР до 2041 года	руб/Гкал	1019,66	1062,48	1104,98	1149,18	1195,15	1242,95	1292,67	1344,38	1398,16	1454,08	1512,24	1572,73	1635,64	1701,07	1769,11	1839,88	1913,47	1990,01	2069,61

На рисунке 15.1-5. представлены прогнозные цены на тепловую энергию (экономически обоснованный тариф на тепло, далее ЭОТ), отпускаемую с источников тепловой энергии Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро», в ценах соответствующих лет на период до 2041 года.



**Таблица 15.1-5 Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую с источников тепловой энергии Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом.**

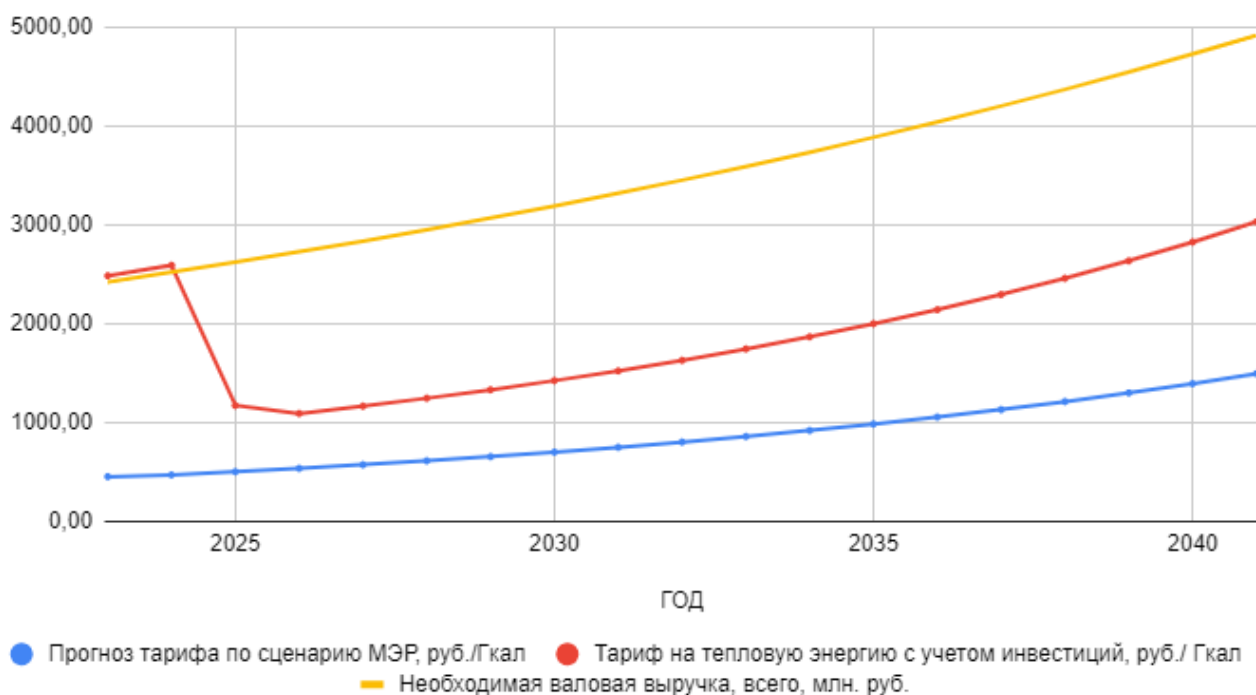
**Таблица 15.1-6 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей МУП «ШПО ГХ»**

ГОД		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Полезный отпуск тепловой энергии всего	Гкал	199583,56	199583,56	431353,95	494479,58	494479,58	494479,58	494479,58	494479,58	494479,58	494479,58	494158,84	494158,84	494158,84	494158,84	494158,84	494158,84	494158,84	494158,84	494158,84
<i>Параметры расчета расходов</i>																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	5,50%	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Индекс изменения количества активов производства (ИКА) по производству тепловой энергии		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индекс изменения количества активов производства (ИКА) по передаче тепловой энергии		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	125,996	118,896	215,886	268,626	268,626	268,626	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭэл)		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	0,75	0,75	0,75
Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по производству тепловой энергии		1,055	1,042	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	1,04
Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по передаче тепловой энергии		1,055	1,042	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	1,04
Производственные расходы	тыс. руб.	121666,31	126776,30	131847,35	137121,24	142606,09	148310,33	154242,75	160412,46	166828,96	173502,11	180442,20	187659,89	195166,28	202972,93	211091,85	219535,52	228316,95	237449,62	246947,61
Амортизационные расходы	тыс. руб.	7742,15	7974,41	8054,16	8215,24	8297,39	8463,34	8547,98	8718,94	8806,12	8982,25	9072,07	9253,51	9346,05	9532,97	9628,30	9820,86	9919,07	10117,45	10218,63
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	32806,64	34446,97	36169,32	37977,79	39876,68	41870,51	43964,04	46162,24	48470,35	50893,87	53438,56	56110,49	58916,01	61861,81	64954,90	68202,65	71612,78	75193,42	78953,09
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	269662,07	304718,14	329583,14	356477,12	385565,66	417027,81	451057,28	487863,56	527673,22	570731,36	617303,04	667674,97	722157,24	781085,28	844821,83	913759,30	988322,05	1068969,13	1156197,01
Доля операционных расходов в НВП	%	26,56%	26,64%	25,97%	25,30%	24,64%	23,99%	23,35%	22,72%	22,10%	21,49%	20,89%	20,30%	19,72%	19,15%	18,60%	18,05%	17,52%	16,99%	16,48%
Прибыль	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля прибыльной составляющей в НВП	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	458052,00	475811,48	507676,58	541950,56	578651,20	618134,69	660443,29	705969,82	754785,77	807326,02	863696,89	924381,65	989527,93	1059674,80	1135018,87	1216163,60	1303363,53	1397296,55	1498285,61
Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиций	руб./Гкал	2487,57	2592,05	1176,94	1096,00	1170,22	1250,07	1335,63	1427,70	1526,42	1632,68	1747,81	1870,62	2002,45	2144,40	2296,87	2461,08	2637,54	2827,63	3031,99
Индекс роста тарифа	%	1,055	1,042	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	1,04
Прогноз тарифа по сценарию МЭР до 2041 года	руб/Гкал	2421,27	2522,96	2623,88	2728,83	2837,99	2951,51	3069,57	3192,35	3320,04	3452,85	3590,96	3734,60	3883,98	4039,34	4200,91	4368,95	4543,71	4725,46	4914,48

На рисунке 15.1-7. представлены прогнозные цены на тепловую энергию (экономически обоснованный тариф на тепло, далее ЭОТ), отпускаемую с источников тепловой энергии МУП «ШПТО ГХ», в ценах соответствующих лет на период до 2041 года.

**Таблица 15.1-8 Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую с источников тепловой энергии МУП «ШПТО ГХ» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом**

### Тарифные последствия, МУП "ШПТО ГХ"



### 15.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей единой теплоснабжающей организации

В таблице 15.2-1. представлен блок тарифно-балансовой модели ЕТО АО «Тепло Шатуры» Городского округа Шатура



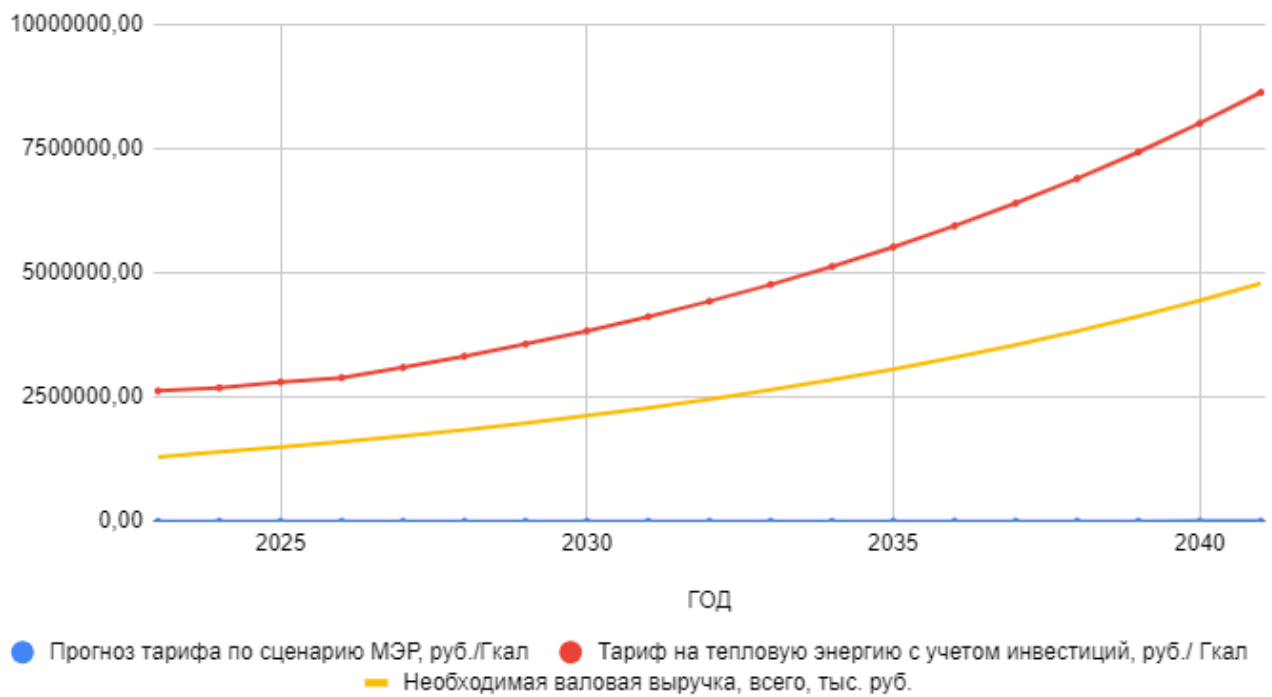
Таблица 15.2-1 Тарифно-балансовая расчетная модель теплоснабжения потребителей АО «Тепло Шатурь»

ГОД		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Полезный отпуск тепловой энергии всего	Гкал	491906,15	522740,26	535540,6	555320,77	555320,77	555320,77	555320,77	555320,77	555320,77	555320,77	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51	555091,51
<i>Параметры расчета расходов</i>																				
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)	%	5,50%	4,20%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%	4,00%
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Индекс изменения количества активов производство (ИКА) по производству тепловой энергии		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индекс изменения количества активов производство (ИКА) по передаче тепловой энергии		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	86,086	86,086	86,086	86,086	86,086	86,086	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86
Количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		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	0,75	0,75	0,75
Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по производству тепловой энергии		1,055	1,042	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	1,04
Итоговый коэффициент индексации операционных расходов по передаче тепловой энергии		1,055	1,042	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	1,04
Производственные расходы	тыс. руб.	180367,04	192085,3	199768,71	207759,46	216069,83	224712,63	233701,13	243049,18	252771,15	262881,99	273397,27	284333,16	295706,49	307534,75	319836,14	332629,58	345934,77	359772,16	374163,04
Амортизационные расходы	тыс. руб.	8349,12	8632,99	8978,31	9337,44	9710,94	10099,38	10503,35	10923,49	11360,43	11814,84	12287,44	12778,93	13290,09	13821,7	14374,56	14949,55	15547,53	16169,43	16816,21
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	71325,15	39583,15	33606,09	28531,57	24223,31	20565,59	17460,18	14823,69	12585,32	10684,93	9071,51	7701,71	6538,75	5551,4	4713,14	4001,46	3397,24	2884,25	2448,73
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	982285,76	1109982,91	1200557,51	1298523,01	1404482,48	1519088,26	1643045,86	1777118,40	1922131,26	2078977,17	2248621,71	2432109,24	2630569,35	2845223,81	3077394,08	3328509,43	3600115,80	3893885,25	4211626,29
Доля операционных расходов в НВП	%	13,96%	13,68%	13,31%	12,94%	12,56%	12,18%	11,80%	11,42%	11,05%	10,69%	10,34%	9,99%	9,65%	9,32%	9,00%	8,69%	8,39%	8,10%	7,81%

ГОД		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
<b>Прибыль</b>	тыс. руб.	12584,61	11583,42	11668,74	11814,55	12014,66	12263,91	12558,07	12893,64	13267,82	13678,35	14123,44	14601,74	15112,26	15654,31	16227,46	16831,55	17466,60	18132,82	18830,59
<b>Доля прибыльной сотавающей в НВП</b>	%	0,97%	0,82%	0,78%	0,74%	0,70%	0,66%	0,63%	0,61%	0,58%	0,56%	0,53%	0,51%	0,49%	0,47%	0,46%	0,44%	0,42%	0,41%	0,39%
<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	млн. руб.	1292020,15	1404295,72	1500627,05	1605917,54	1720666,03	1845444,49	1980898,94	2127751,35	2286802,09	2458933,29	2645113,05	2846399,96	3063948,87	3299016,93	3552970,63	3827293,62	4123595,16	4443619,54	4789256,44
<b>Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиций</b>	руб./Гкал	2626558,24	2686412,03	2802078,96	2891873,71	3098508,32	3323204,51	3567125,61	3831571,70	4117984,07	4427951,23	4765183,75	5127803,09	5519718,49	5943194,72	6400693,52	6894887,70	7428676,32	8005201,77	8627868,29
<b>Индекс роста тарифа</b>	%	1,055	1,042	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	1,04
<b>Прогноз тарифа по сценарию МЭР до 2041 года</b>	руб/Гкал	2542,40	2649,18	2755,15	2865,35	2979,97	3099,17	3223,13	3352,06	3486,14	3625,59	3770,61	3921,43	4078,29	4241,42	4411,08	4587,52	4771,02	4961,87	5160,34

На рисунке 15.2-2. представлены прогнозные цены на тепловую энергию (экономически обоснованный тариф на тепло, далее ЭОТ), отпускаемую с источников тепловой энергии АО «Тепло Шатуры», в ценах соответствующих лет на период до 2041 года.

### Тарифные последствия ЕТО



**Рисунок 15.2-2 Прогноз цен на тепловую энергию, отпускаемую с источников тепловой энергии Филиала АО «Тепло Шатуры» при развитии систем теплоснабжения в соответствии с актуализированным вариантом**

### **15.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей**

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, предлагаемых к включению в инвестиционную программу теплоснабжающих организаций, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки. При этом необходимо отметить, что поскольку схема теплоснабжения является предпроектным документом, выполненный анализ ценовых последствий в действительности отражает динамику изменения тарифа на тепловую энергию для потребителей систем теплоснабжения, а не сам тариф.

В таблице 15.3.1. представлен общий план финансирования проектов ЕТО АО «Тепло Шатуры» на сумму 2547,727 млн. руб., в том числе по источникам финансирования:

- средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области - 319,00 млн. руб.
- внебюджетное финансирование (средства инвестора) - 648,910 млн. руб.
- бюджетные средства и внебюджетные источники - 1,667 млн. руб.
- бюджетные средства и внебюджетные источники – 324,882 млн. руб.
- внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО) - 794,782 млн. руб.
- бюджетное финансирование - 389,486 млн. руб.
- амортизационные отчисления составляющая в тарифах – 7,0 млн. руб.

**Таблица 15.3.2 Общий план финансирования проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов теплоснабжения тыс. рублей**

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Предложения по источникам инвестиций	Статья возврата инвестиций
Строительство газовой котельной в п. Шатурторф мощностью 13Гкал/ч	0	86,81	1,49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	
Строительство газовой котельной пос. Мишеронский, ул. Советская, установочной мощностью 12 МВт (в том числе ПИР и ТП)	71,59435	41,04635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	
Строительство газовой котельной в п. Туголесский Бор мощностью 8,6Гкал/ч	0	0	0	0	68,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	
Строительство газовой котельной пос. Бакшеево, ул. Комсомольская, д.2, установочной мощностью 10 МВт (в том числе ПИР и ТП)	101,3002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	
Строительство котла наружного размещения ориентировочной установленной мощностью 0,86Гкал/ч в г. Шатура, подсобное хозяйство (в т.ч. ПИР)	0	0	0	13,00	7,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	





Вывод из эксплуатации угольной котельной п.Черусти ДУ-2	0	0	0	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Вывод из эксплуатации угольной котельной п.Черусти ДК	0	0	0,037	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Вывод из эксплуатации угольной котельной д.Маврино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Вывод из эксплуатации угольной котельной д.Голыгино	0	0	0	0,09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Вывод из эксплуатации электркотельной с.Кривандино д.36	0	0	0	0,035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
<b>Итого по выводу из эксплуатации источников тепловой энергии</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,037</b>	<b>0,285</b>	<b>0,3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0,66</b>	<b>0,34</b>	<b>0,045</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,667</b>



Реконструкция газовой котельной д. Лешово с уменьшением установленной мощности до 6,02Гкал/ч	0	0	52,452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства инвестора)
Реконструкция газовой котельной с. Дмитровский Погост.	0	0	10,626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства инвестора)
Реконструкция ЦТП №1 в с. Дмитровский Погост	0	0	0	1,962	17,655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства инвестора)
Реконструкция ЦТП №2 в с. Дмитровский Погост	0	0	1,962	17,655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства инвестора)
Реконструкция ЦТП №3 в с. Дмитровский Погост	0	0	1,962	17,655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства инвестора)

Реконструкция газовой котельной с. Середниково с уменьшением установленной мощности до 3,01 Гкал/ч	0	0	0	0	0	3,221	28,987	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства инвестора)
Реконструкция угольной котельной д. Кобелево (перевод на природный газ) с обеспечением установленной мощности на уровне 0,344Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	1,481	13,329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства инвестора)

Реконструкция угольной котельной п. Подсобного хозяйства (перевод на электроэнергию) с обеспечением установленной мощности на уровне 0,344Гкал/ч	0	0	1,481	13,329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства инвестора)
Замена светильников, сети потолочного освещения котельного отделения блоков №1-6, в связи с переходом на светодиодное освещение  30.09.2023 г.	0	0	0	0,23658	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизационные отчисления
Средний ремонт котельного оборудования блока № 1	0	0	0,38525	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизационные отчисления

Капитальный ремонт котельного оборудования блока № 4	0	0,5773	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизационные отчисления
Средний ремонт котельного оборудования блока № 3.	0	0	0,3066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизационные отчисления
Средний ремонт котельного оборудования блока № 6	0	0,32375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизационные отчисления
Средний ремонт котельного оборудования блока № 2	0	0	0	0,34067	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизационные отчисления
Средний ремонт котельного оборудования блока № 5	0	0	0	0,26642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Амортизационные отчисления
Реконструкция и модернизация источника теплоснабжения Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	0	0,90105	0,69185	0,84367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»

<b>Итого по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии</b>	<b>0</b>	<b>18,16105</b>	<b>81,5301</b>	<b>33,78967</b>	<b>17,655</b>	<b>10,714</b>	<b>96,424</b>	<b>0</b>	<b>1,481</b>	<b>13,329</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>273,08382</b>	
Строительство сетей теплоснабжения в зоне планируемой многоквартирной жилой застройки на северной окраине г. Шатура (в соответствии с проектом ГП)	0	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,008	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)
Строительство сетей теплоснабжения в зоне планируемой многоквартирной жилой застройки и объектов соцкультбыта города Рошаль	2,856	4,05	2,856	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)
Строительство сетей теплоснабжения ГВС в зоне жилой застройки и объектов соцкультбыта города Рошаль	0	166,845	129,236	56,694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)

Итого по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	2,856	194,909	156,106	80,708	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,008	794,783
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Левощево"	5,834	5,834	5,834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Шатургорф"	1,353	1,353	1,352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Бакшеево"	4,741	4,741	4,74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники

Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "ЦУС "Мир"	9,783	9,783	9,782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Туголесский Бор"	7,938	7,938	7,939	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Кобелево"	0,561	0,561	0,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Подсобное хозяйство"	0,868	0,868	0,867	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники

Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Пышлицы"	12,474	12,474	12,475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Дмитровский Погост"	32,882	32,882	32,883	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Средниково"	1,982	1,982	1,982	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Белое Озеро"	5,674	5,674	5,675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники



Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Радовицкий"	1,655	1,655	1,655	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Мишеронский"	9,682	9,682	9,681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Пустоши"	1,181	1,181	1,181	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Черусти-ДУ2"	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники

Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Гольгино"	0,209	0,209	0,208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Осаново-Дубовое"	0,992	0,992	0,992	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Черусти-новая"	0,134	0,134	0,133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники
Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Восточная" г. Рошаль	0	9,087	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники

Техническое перевооружение сетей теплоснабжения котельной "Западная" г. Рошаль	0	21,91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники	
Реконструкция сетей теплоснабжения Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	0	19,956	21,323	25,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	Амортизация
<b>Итого по технологическому перевооружению и реконструкции сетей теплоснабжения</b>	<b>97,963</b>	<b>148,916</b>	<b>119,282</b>	<b>25,13</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>391,291</b>	
Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Мишеронский"	0	0	0	0	0	31,907	31,907	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетное финансирование	

Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Шатурторф"	0	0	0	0	0	55,012	55,012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетное финансирование
Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Бакшеево"	0	0	0	0	0	40,159	40,159	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетное финансирование
Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Туголесский Бор"	0	0	0	0	0	28,606	28,606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетное финансирование
Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Кобелево"	0	0	0	0	0	0	0	3,301	3,301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетное финансирование
Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Подсобное хозяйство"	0	0	0	0	0	0	0	1,65	1,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетное финансирование

Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Радовицкий"	0	0	0	0	0	0	0	30,257	30,257	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетное финансирование	
Строительство сетей горячего водоснабжения котельной "Власово"	0	0	0	3,851	3,851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетное финансирование	
<b>Итого по строительству сетей горячего водоснабжения для перевода с открытой системы теплоснабжения</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,851</b>	<b>3,851</b>	<b>155,684</b>	<b>155,684</b>	<b>35,208</b>	<b>35,208</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>389,483</b>	
<b>Итого по Городскому округу Шатура</b>	<b>100,8193</b>	<b>370,5864</b>	<b>432,3578</b>	<b>372,363</b>	<b>45,8195</b>	<b>190,4115</b>	<b>304,6295</b>	<b>315,7855</b>	<b>62,0225</b>	<b>136,61</b>	<b>24,059</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,008</b>	<b>2547,573</b>	
<b>МУП ШТО ГХ</b>	0	9,6	80,8	228,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	средства бюджета городского округа Шатура, средства бюджета Московской области	319

	0	16,26	75,441	32,946	17,655	10,714	124,932	256,564	2,141	112,256	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства инвестора)	648,91
	0	0	0,037	0,285	0,3	0	0	0	0,66	0,34	0,045	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники	1,667
	97,963	97,963	97,959	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетные средства и внебюджетные источники	293,885
	0	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,014	24,007	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)	432,245
	0	0	0	3,851	3,851	155,684	155,684	35,208	35,208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	бюджетное финансирование	389,486
<b>АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»</b>	2,856	170,895	132,092	56,694	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	внебюджетное финансирование (средства застройщика и ТСО)	362,537
		30,997																		бюджетные средства и внебюджетные источники	30,997

Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	0,84367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	0,84367
																					Амортизация	
Филиал «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	25,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Собственные средства Филиала «Шатурская ГРЭС» ПАО «Юнипро»	25,13
																					Амортизация	
<b>Итого по Городскому округу Шатура</b>	<b>126,79267</b>	<b>349,729</b>	<b>410,343</b>	<b>346,39</b>	<b>45,82</b>	<b>190,412</b>	<b>304,63</b>	<b>315,786</b>	<b>62,023</b>	<b>136,61</b>	<b>24,059</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,014</b>	<b>24,007</b>	<b>Всего на сумму 2547,573тыс. руб.</b>	

Необходимая валовая выручка рассчитывалась с помощью тарифно-балансовой моделей. Результаты расчетов НВВ и ценовых последствий реализации мероприятий схемы теплоснабжения представлены в табл. 15.3.2.



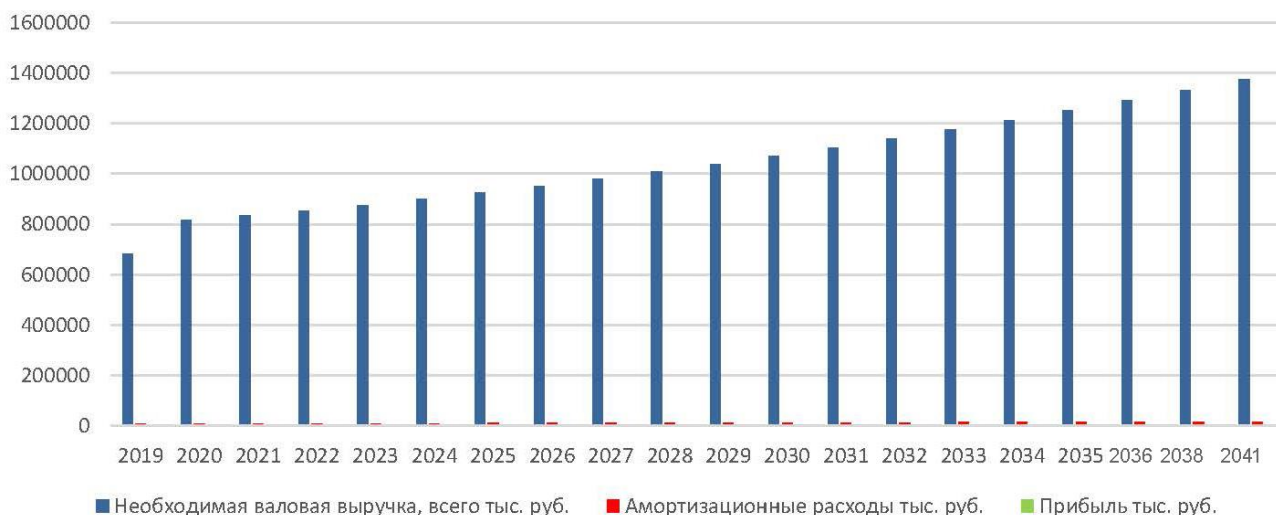
**Таблица 15.3.3 Расчет ценовых (тарифных) последствий для потребителей Городского округа Шатура**

Наименование ТСО	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
МУП ШПТО ГХ	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	121666,31	126776,30	131847,35	137121,24	142606,09	148310,33	154242,75	160412,46	166828,96	173502,11	180442,20	187659,89	195166,28	202972,93	211091,85	219535,52	228316,95	237449,62	246947,61	
	Доля операционных расходов в НВП	26,56%	26,64%	25,97%	25,30%	24,64%	23,99%	23,35%	22,72%	22,10%	21,49%	20,89%	20,30%	19,72%	19,15%	18,60%	18,05%	17,52%	16,99%	16,48%	
	Прибыльная составляющая	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Доля прибыльной составляющей в НВП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Необходимая валовая выручка, всего	458052,04	475811,48	507676,58	541950,56	578651,20	618134,69	660443,29	705969,82	754785,77	807326,02	863696,89	924381,65	989527,93	1059674,80	1135018,81	1216163,60	1303363,53	1397296,51	1498285,61	
	Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиций	2487,57	2592,05	1176,94	1096,00	1170,22	1250,07	1335,63	1427,70	1526,42	1632,68	1747,81	1870,62	2002,45	2144,40	2296,87	2461,08	2637,54	2827,63	3031,99	
	Прогноз тарифа по сценарию МЭР до 2041 года	2421,27	2522,96	2623,88	2728,83	2837,99	2951,51	3069,57	3192,35	3320,04	3452,85	3590,96	3734,60	3883,98	4039,34	4200,91	4368,95	4543,71	4725,46	4914,48	
АО «ТЕПЛО ШАТУРЫ»	Операционные (подконтрольные) расходы, всего	180367,04	192085,3	199768,71	207759,46	216069,83	224712,63	233701,13	243049,18	252771,15	262881,99	273397,27	284333,16	295706,49	307534,75	319836,14	332629,58	345934,77	359772,16	374163,04	
	Доля операционных расходов в НВП	13,96%	13,68%	13,31%	12,94%	12,56%	12,18%	11,80%	11,42%	11,05%	10,69%	10,34%	9,99%	9,65%	9,32%	9,00%	8,69%	8,39%	8,10%	7,81%	
	Прибыльная составляющая	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Доля прибыльной составляющей в НВП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Необходимая валовая выручка, всего	1292020,15	1404295,72	1500627,05	1605917,54	1720666,03	1845444,49	1980898,94	2127751,33	2286802,09	2458933,29	2645113,05	2846399,96	3063948,87	3299016,93	3552970,63	3827293,64	4123595,16	4443619,54	4789256,44	

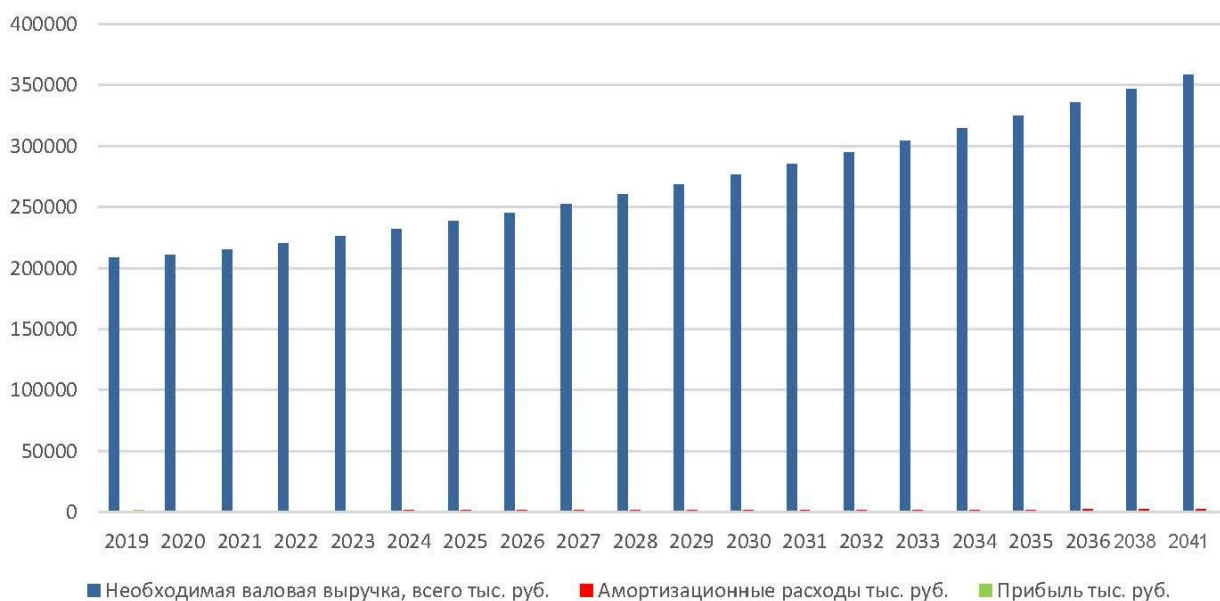
Наименование ТСО	Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
	Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиций	2626,56	2686,41	2802,08	2891,87	3098,51	3323,20	3567,13	3831,57	4117,98	4427,95	4765,18	5127,80	5519,72	5943,19	6400,69	6894,89	7428,68	8005,20	8627,87
	Прогноз тарифа по сценарию МЭР до 2041 года	2542,40	2649,18	2755,15	2865,35	2979,97	3099,17	3223,13	3352,06	3486,14	3625,59	3770,61	3921,43	4078,29	4241,42	4411,08	4587,52	4771,02	4961,87	5160,34

Всего в НВП тарифов по производству и передаче тепловой энергии, амортизационные отчисления составят от 1,02 и 0,54 % в 2023 году до 1,22 и 0,66 % в 2041 году.

Последствия реализации мероприятий схемы теплоснабжения в целом по городскому округу Шатура представлены на рис. 15.3.1. и 15.3.2



**Рисунок 15.3.1** Последствия реализации мероприятий схемы теплоснабжения в целом по городскому округу Шатура



**Рисунок 15.3.2** Последствия реализации мероприятий схемы теплоснабжения в целом по городскому округу Шатура

Как видно из рис. 15.3.1. и 15.3.2. темп роста НВВ тарифа на тепловую энергию (от 1,72 и 2,1 раз), в целом будет значительно выше темпа роста амортизационных отчислений (1,71 и 2,15 раз) в тарифе (1,70 раз), при этом прибыльной составляющей нет, а доля амортизационных отчислений не позволяет участвовать в составлении инвестиционной программы.

## СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Приказ об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения.
4. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения.
5. Генеральный план Городского округа Шатура.
6. Государственные сметные нормативы НЦС 81-02-13-2012.
7. ГОСТ Р 53480 – 2009 «Надежность в технике. Термины и определения».
8. Надежность систем энергетики. (Сборник рекомендуемых терминов). – М.: ИАЦ «Энергия», 2007.
9. Надежность систем энергетики. Терминология. – М.: Наука, 1980. – Вып. 95.
10. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». – утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 30 июня 2012 г. N 280.
11. Надежность систем энергетики и их оборудования: Справочное издание в 4 т. под ред. акад. Ю.Н. Руденко. Т. 4 Надежность систем теплоснабжения / Е.В. Сеннова, А.В. Смирнов, А.А. Ионин и др. – Новосибирск: Наука, 2000 г. – 351 с.
12. МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» (утверждены приказом Министра Госстроя России от 20.08.01 № 191).
13. Требования к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (утверждены постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154).
14. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения (утверждены совместным приказом Минэнерго РФ и Минрегион РФ от 29.12.2012 г. № 565/667).
15. Соколов Е.Я. Теплофикация и тепловые сети: Учебник для вузов. – 7-е изд., стереот. – М.: Издательство МЭИ. – 2011. – 472 с.
16. Гнеденко В.В., Беляев Ю.К., Соловьев А.Д. Математические методы в теории надежности. – М.: Наука. – 1965. – 524 с.
17. Барлоу Р., Прошан Ф. Статистическая теория надежности и испытания на безотказность. – М.: Наука. – 1984. – 328 с.
18. Гнеденко В.В., Коваленко И.Н. Введение в теорию массового обслуживания. – М.: Наука. – 1987. – 336 с.

19. МДС 41-6.2000 «Организационно-методические рекомендации по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах РФ.

20. Постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 27 декабря 2010 года № 175 «Об утверждении СанПиН 2.1.2.2645-10».

21. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология».

22. В.Е. Козин, Т.А. Левина, А.П. Марков, И.Б. Пронина, В.А. Селезнев  
Теплоснабжение: Учебное пособие для студентов вузов. – Т34 М.: Высш. школа, 1980. – 408 с