**схема теплоснабжения**

**КУРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

**Ставропольского края**

**НА ПЕРИОД С 2024 ПО 2039 годы**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

**2024 год**

**СОДЕРЖАНИЕ**

|  |  |
| --- | --- |
| Паспорт схемы | 6 |
| Основные термины и понятия | 7 |
| Введение | 9 |
| Общая часть | 10 |
| Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения | 13 |
| 1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой 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 | 13 |
| 1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе | 19 |
| 1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах | 26 |
| 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 Курскому муниципальному округу | 26 |
| Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей | 28 |
| 2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии | 28 |
| 2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии | 31 |
| 2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть | 31 |
| 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 и более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения | 49 |
| 2.5. Радиус эффективного теплоснабжения | 49 |
| Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя | 50 |
| 3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей | 50 |
| 3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения | 57 |
| Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения | 59 |
| 4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения | 59 |
| 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения | 59 |
| Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии | 59 |
| 5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения | 59 |
| 5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии | 59 |
| 5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации  источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения | 60 |
| 5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных | 60 |
| 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 | 60 |
| 5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии | 60 |
| 5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации | 61 |
| 5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения | 61 |
| 5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей | 63 |
| 5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 64 |
| Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей | 64 |
| 6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) | 64 |
| 6.2. Предложение по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилую, комплексную и производственную застройку | 64 |
| 6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения | 65 |
| 6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения,  в том числе за счет перевода котельной в «пиковый» режим работы или ликвидации котельной | 65 |
| 6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения потребителей | 65 |
| Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения | 65 |
| 7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения | 65 |
| 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 | 66 |
| Раздел 8. Перспективные топливные балансы | 67 |
| 8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива | 67 |
| 8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 75 |
| 8.3. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения | 76 |
| 8.4. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении | 78 |
| 8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения | 78 |
| Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию | 82 |
| 9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии | 82 |
| 9.2. Предложения по величине необходимых инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов | 82 |
| 9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения | 82 |
| 9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения | 83 |
| 9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям | 83 |
| 9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации | 87 |
| Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации | 87 |
| 10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) | 87 |
| 10.2. Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации | 87 |
| 10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации | 89 |
| 10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 92 |
| 10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения | 92 |
| Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии | 93 |
| Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям | 93 |
| Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Курского муниципального округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения | 94 |
| 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 | 94 |
| 13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии | 94 |
| 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 | 94 |
| 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 и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения | 95 |
| 13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы  и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие  в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии | 95 |
| 13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Курского муниципального округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения | 95 |
| 13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения | 96 |
| Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения Курского муниципального округа | 97 |
| Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия | 139 |

**ПАСПОРТ СХЕМЫ**

Основанием для разработки схемы теплоснабжения Курского муниципального округа Ставропольского края является:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190 -ФЗ «О теплоснабжении» (с изменениями и дополнениями);

- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений и дополнений в отдельные акты Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями);

- Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (с изменениями и дополнениями)»;

- Генеральный план Курского муниципального округа Ставропольского края.

**Схема теплоснабжения** [**поселения**](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9F%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5) - документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы [теплоснабжения](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B5%D0%BF%D0%BB%D0%BE%D1%81%D0%BD%D0%B0%D0%B1%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5), ее развития с учетом правового регулирования в области [энергосбережения и повышения энергетической эффективности](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%AD%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%BE%D1%81%D0%B1%D0%B5%D1%80%D0%B5%D0%B6%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5).

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в [инвестиционную программу](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%98%D0%BD%D0%B2%D0%B5%D1%81%D1%82%D0%B8%D1%86%D0%B8%D0%B8) теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий [тариф](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A2%D0%B0%D1%80%D0%B8%D1%84) организации [коммунального комплекса](http://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9A%D0%BE%D0%BC%D0%BC%D1%83%D0%BD%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%BE%D0%B5_%D1%85%D0%BE%D0%B7%D1%8F%D0%B9%D1%81%D1%82%D0%B2%D0%BE).

**Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:**

- повышение надежности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;

- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

- обеспечение жителей Курского муниципального округа тепловой энергией;

- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;

- установление ответственности субъектов теплоснабжения за надежное и качественное теплоснабжение потребителей;

- обеспечение безопасности системы теплоснабжения.

**Сроки и этапы реализации схемы**

Схема будет реализована в период с 2024 по 2039 годы.

В проекте выделяются 3 этапа:

Первый этап:2024-2028 годы (ежегодное планирование).

Второй этап: 2029-2033 годы;

Третий этап: 2034-2039 годы.

**ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ПОНЯТИЯ**

**Зона действия системы теплоснабжения**- территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

**Зона действия источника тепловой энергии**- территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

**Установленная мощность источника тепловой энергии**- сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

**Располагаемая мощность источника тепловой энергии**- величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

**Мощность источника тепловой энергии нетто**- величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

**Теплосетевые объекты**- объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

**Элемент территориального деления**- территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

**Расчетный элемент территориального деления-** территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

**Местные виды топлива**- топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения;

**Расчетная тепловая нагрузка**- тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;

**Базовый период**- год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

**Базовый период актуализации**- год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

**Энергетические характеристики тепловых сетей**- показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя;

**Топливный баланс**- документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии;

**Материальная характеристика тепловой сети**- сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;

**Удельная материальная характеристика тепловой сети**- отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети;

**Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки**- отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

**ВВЕДЕНИЕ**

Проектирование систем теплоснабжения представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, 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 инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Даётся обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей от них производится только после технико-экономического обоснования принимаемых решений. В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства принята практика составления перспективных схем теплоснабжения.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на срок действия генерального плана, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных затрат.

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.

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.

**ОБЩАЯ ЧАСТЬ**

На территории Курского муниципального округа по состоянию на 01.01.2024 года проживает 56625 человек.

На территории Курского муниципального округа расположена сорок одна котельная.

**Курский участок Курского филиала ГУП СК «Крайтеплоэнерго»**

1. Котельная 25-01 (ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
2. Котельная 25-02 (ст. Курская, ул. Калинина, 226) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
3. Котельная 25-03 (ст. Курская, ул. Ессентукская, 47) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
4. Котельная 25-04 (ст. Курская, пер. Школьный, 8) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
5. Котельная 25-05 (ст. Курская, ул. Калинина, 132) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
6. Котельная 25-06 (ст. Курская, ул. Титов, 14а) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
7. Котельная 25-07 (ст. Курская, ул. Балтийская, 32) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
8. Котельная 25-08 (ст. Курская, ул. Весёлая, 3) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
9. Котельная 25-09 (ст. Курская, пер. Школьный, 27) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
10. Котельная 25-10 (с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
11. Котельная 25-11 (с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
12. Котельная 25-12 (с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
13. Котельная 25-13 (с. Полтавское, ул. Школьная, 2а) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
14. Котельная 25-14 (п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
15. Котельная 25-15 (х. Дыдымкин, ул. Майская, 18) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
16. Котельная 25-16 (х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
17. Котельная 25-17 (х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
18. Котельная 25-18 (х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
19. Котельная 25-19 (х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
20. Котельная 25-20 (п. Мирный, ул. Мира, 15) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
21. Котельная 25-21 (п. Рощино, ул. Мира, 8) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
22. Котельная 25-22 (п. Рощино, ул. Ленина, 20) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
23. Котельная 25-23 (с. Ростовановское, ул. Береговая, 1) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
24. Котельная 25-24 (п. Батийский, ул. Черёмушки, 16) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
25. Котельная 25-25 (п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
26. Котельная 25-26 (п. Батийский, ул. Школьная, 1) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
27. Котельная 25-27 (с. Уваровское, ул. Колхозная, 1) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
28. Котельная 25-28 (с.Русское-2, ул. Школьная, 1) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
29. Котельная 25-29 (с.Русское-1, ул. Кооперативная, 120а) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
30. Котельная 25-30 (х. Бугулов, ул. Школьная, 25) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
31. Котельная 25-31 (х. Графский, ул. Школьная, 5) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
32. Котельная 25-32 (с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
33. Котельная 25-33 (с. Серноводское, ул. Куротная, 1) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
34. Котельная 25-34 (ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
35. Котельная 25-35 (ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
36. Котельная 25-36 (ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
37. Котельная 25-37 (с.Русское-1, ул. Молодёжная, 8) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
38. Котельная 25-38 (ст. Курская, пер. Школьный, 14) – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная;
39. Котельная 25-39 (ст. Курская, пер. Пролетарский, 50) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
40. Котельная 25-40 (ст. Курская, ул. Мира, 30) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;
41. Котельная 25-41 (ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1) – температурный график 95/70 °С, наружные сети отсутствуют;

Таблица 1 - Данные для расчета системы теплоснабжения в соответствии с СП 131.13330.2020

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Показатель** | **Количество** |
| 1 | Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 | -22°С |
| 2 | Средняя температура за отопительный период | 0,6°С |
| 3 | Продолжительность отопительного периода | 168 сут. |

**РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И**

**ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ**

**1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой 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**

В таблице 2 показаны объемы строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения Курского муниципального округа.

Таблица 2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование потребителей** | **Этажность** | **Площадь, м2** | **Объем, м3** |
| **Котельная №25-01** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| ул. Акулова.29 | 2 | 354,40 | н/д |
| ул. Акулова.31 | 2 | 158,80 | н/д |
| ул. Акулова.78 | 2 | 277,80 | н/д |
| ул. Калинина.55 | 2 | 290,70 | н/д |
| ул. Калинина.57 | 2 | 354,80 | н/д |
| ул. Калинина.59 | 3 | 1211,60 | н/д |
| пер. Октябрьский.10 | 3 | 315,10 | н/д |
| пер. Октябрьский.13 | 2 | 445,20 | н/д |
| пер. Октябрьский.26 | 2 | 815,90 | н/д |
| пер. Октябрьский.8 | 3 | 331,50 | н/д |
| пер. Школьный.7 | 3 | 1263,60 | н/д |
| пер. Школьный.9 | 3 | 1015,30 | н/д |
| *Бюджетные организации* | | | |
| УВО ВНГ РОССИИ ПО СТАВРОПОЛЬСКОМУ КРАЮ ФГКУ | 2 | н/д | 1150 |
| УПРАВЛЕНИЕ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИРОВЫХ СУДЕЙ СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ | 1 | н/д | 1032 |
| УПРАВЛЕНИЕ РОСРЕЕСТРА ПО СТАВРОПОЛЬСКОМУ КРАЮ | 1 | н/д | 1321,4 |
| ПРОКУРАТУРА СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ | 2 | н/д | 1519 |
| КРАЕВОЙ КАДРОВЫЙ ЦЕНТР ГКУ СЗН СК | 1 | н/д | 870 |
| МИНСЕЛЬХОЗ КРАЯ | 2 | н/д | 1624 |
| СТАВКРАЙИМУЩЕСТВО ГБУ СК | 2 | н/д | 2245,1 |
| КУРСКИЙ ЦСОН ГБУСО | 2 | н/д | 1259 |
| УПРАВЛЕНИЕ КУЛЬТУРЫ МКУ | 2 | н/д | 542,8 |
| УПРАВЛЕНИЕ ПО БЛАГОУСТРОЙСТВУ МБУ | 1 | н/д | 2757 |
| ОТДЕЛ ОБРАЗОВАНИЯ | 2 | н/д | 2245,1 |
| АКМО СК | 4 | н/д | 2245,1 |
| МКУ "ЦЕНТР ОУ" | 2 | н/д | 331979,52 |
| ЦБС МКУК | 1 | н/д | 1217 |
| МКУ КФКИС | 1 | н/д | 3359 |
| ВОСТОК КИНОТЕАТР | 3 | н/д | 7643 |
| ОСХ И ООС АКМО СК | 2 | н/д | 4343,1 |
| РОСТЕЛЕКОМ ПАО. | 1 | н/д | 2634,2 |
| АО "ПОЧТА РОССИИ". | 1 | н/д | 1964 |
| *Прочие организации* | | | |
| Заргаров М.С. | 1 | н/д | 110 |
| Предприниматель Аллавердова С.В. | 1 | н/д | 442 |
| Аветикова Лариса Алексеевна | 1 | н/д | 192 |
| ИП Сафарова Инесса Леонидовна | 1 | н/д | 233 |
| Магазин Весна пред. Льгова | 1 | н/д | 67 |
| ИП Дацко Александра Юрьевна | 1 | н/д | 301 |
| Рязанов Сергей Николаевич | 1 | н/д | 20,49 |
| ВОСТОК ООО | 1 | н/д | 2245,1 |
| Турский Андрей Викторович | 1 | н/д | 2245,1 |
| КУРСКОЕ ООО | 1 | н/д | 277 |
| КАДАСТРОВЫЙ ЦЕНТР ЮГА ООО | 1 | н/д | 2245,1 |
| КУРА АКФХ И СК | 1 | н/д | 2245,1 |
| КУРСКИЙ РАЙОННЫЙ РЫНОК МУП | 1 | н/д | 762 |
| ИП Котельникова Надежда Ивановна | 1 | н/д | 197 |
| Апресова Кристина Григорьевна | 1 | н/д | 471,4 |
| ИП Клинчаева Л.Д. | 1 | н/д | 358 |
| ПБОЮЛ Саркисов Игорь Карпович | 1 | н/д | 276 |
| ИП Александриди Елена Васильевна | 1 | н/д | 252,1 |
| Карцаев Сергей Николаевич | 1 | н/д | 154,67 |
| Хукасов Егор Андреевич | 1 | н/д | 80 |
| Аветиков Александр Леонович | 1 | н/д | 44,3 |
| ИП Глава крестьянского (фермерского) хозяйства Давыдова Марина Владимировна | 1 | н/д | 2240 |
| **Котельная №25-02** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКДОУ "Детский сад №11 "Сказка", ст. Курская, Курского МО, ул. Калинина, дом 228 | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "СОШ № 2" Основное (нежилое), ст. Курская, Курского МО, ул. Калинина, дом 226 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-03** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| КУРСКАЯ РБ ГБУЗ СК | 3 | н/д | 26761,45 |
| ЦКС МБУК | 1 | н/д | 32825,3 |
| **Котельная №25-04** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| ОТДЕЛ МВД РОССИИ "Курский" | 2 | н/д | 15826 |
| **Котельная №25-05** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| ул.Калинина.136 | 2 | 244,5 | н/д |
| **Котельная №25-06** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКДОУ "Детский сад №13 "Журавушка", ст. Курская, Курского МО, Титова, дом 10 | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "ООШ № 25" Пристройка, ст. Курская, Курского МО, Титова, дом 9 | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "ООШ № 25", ст. Курская, Курского МО, Титова, дом 9 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-07** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| ул.Балтийская.32 | 3 | 966,6 | н/д |
| **Котельная №25-08** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| ул.Веселая.10 | 2 | 103,8 | н/д |
| ул.Веселая.2 | 2 | 57,8 | н/д |
| ул.Веселая.4 | 2 | 282,0 | н/д |
| ул.Веселая.6 | 2 | 232,7 | н/д |
| ул.Веселая.8 | 2 | 175,3 | н/д |
| **Котельная №25-09** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| пер. Школьный.23 | 2 | 210,9 | н/д |
| пер. Школьный.27 | 2 | 171,9 | н/д |
| **Котельная №25-10** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКОУ "СОШ № 5" Литер А, Основное(нежилое), с. Эдиссия, ул. Свердлова, дом 18 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-11** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| Эдиссийкий территориальный отдел | 1 | н/д | 975 |
| *Прочие организации* | | | |
| ПАО СБЕРБАНК | 2 | н/д | 314,75 |
| **Котельная №25-12** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКДОУ "Детский сад №21 "Семицветик", с.Эдиссия, Свердлова, дом 18а | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-13** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКДОУ "Детский сад №20 "Колокольчик", с. Полтавское, ул. Школьная, дом 2а | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "СОШ №6" Школа Литер А, с. Полтавское, ул. Школьная, дом 1 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-14** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКОУ "СОШ № 14" | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-15** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| ул. Майская.18 | 1 | 119,1 | н/д |
| **Котельная №25-16** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| ул. Тивилева.4 | 2 | 552,5 | н/д |
| **Котельная №25-17** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| ул. Тивилева.7 | 2 | 263,2 | н/д |
| **Котельная №25-18** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКОУ "СОШ № 15" | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-19** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| ул. Тивилева.9 | 2 | 225,9 | н/д |
| **Котельная №25-20** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| Мирненский территориальный отдел | 1 | н/д | 569,6 |
| *Прочие организации* | | | |
| ПАО Сбербанк | 2 | н/д | 314,75 |
| **Котельная №25-21** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| Детский сад комбинированного вида № 19 п. Рощино | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-22** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКОУ "СОШ №9" Литер А, п. Рощино, Ленина, дом 20 | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "СОШ №9"Литер Б, п. Рощино, Ленина, дом 20 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-23** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКОУ " СОШ № 4 " Туалет, Лит. Д Основное (нежилое), с. Ростовановское, Береговая, дом 10 | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "СОШ № 4" основное, с. Ростовановское, Береговая, дом 10 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-24** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| УПРАВЛЕНИЕ КУЛЬТУРЫ МКУ | 2 | н/д | 542,8 |
| **Котельная №25-25** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| ул.Черемушки.1 | 2 | 456,9 | н/д |
| ул.Черемушки.2 | 2 | 332,2 | н/д |
| ул.Черемушки.3 | 2 | 414,2 | н/д |
| ул.Черемушки.4 | 2 | 469,9 | н/д |
| ул.Черемушки.5 | 2 | 340,2 | н/д |
| **Котельная №25-26** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| ПАСС СК ГКУ | 1 | н/д | 1023 |
| **Котельная №25-27** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКОУ "СОШ № 18", с. Уваровское, ул. Колхозная, дом 6 | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "СОШ № 18" Пристройка, с. Уваровское, ул. Колхозная, дом 6 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-28** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| Амбулатория, с. Русское, ул. Школьная, дом 50А | н/д | н/д | н/д |
| МКДОУ "Детский сад №19 "Колосок", с. Русское, ул. Школьная, дом 50 | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "Школа - интернат", с. Русское, ул. Школьная, дом 48 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-29** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКОУ "СОШ №8" Гараж, с.Русское, ул. Кооперативная, дом 120 а | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "СОШ №8" Литер А, с.Русское, ул. Кооперативная, дом 120 а | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "СОШ №8" Литер Б, с.Русское, ул. Кооперативная, дом 120а | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-30** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКОУ "СОШ № 20", х.Бугулов, ул. Школьная, дом 25 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-31** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКДОУ "Детский сад" №10 "Капелька", х. Графский, ул. Школьная, дом 3 | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "СОШ № 12", х. Графский, ул. Школьная, дом 5 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-32** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКОУ "СОШ №17 ", с. Серноводское, Октябрьская, дом 1 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-33** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКОУ СОШ № 17 имени А. Т. Туркинова | н/д | н/д | н/д |
| МДОУ № 22 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-34** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| ул.Щербакова.55 | 2 | 288,1 | н/д |
| ул.Щербакова.57 | 2 | 289,0 | н/д |
| **Котельная №25-35** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКДОУ "Детский сад №17 "Колосок", ст. Стодеревская, Советская, дом 5а | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-36** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКДОУ "Детский сад №18 "Аленка", ст. Галюгаевская, Курский р, Моздокская, дом 19 | н/д | н/д | н/д |
| МКОУ "СОШ 11", ст. Галюгаевская, Курский р, Моздокская, дом 42 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-37** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| МКДОУ "Детский сад №8 "Теремок", с. Русское, Молодежная, дом 6 | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-38** | | | |
| *Многоквартирные дома* | | | |
| пер. Школьный.15 | 2 | 366,7 | н/д |
| пер. Школьный.17 | 2 | 706,1 | н/д |
| **Котельная №25-39** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| н/д | н/д | н/д | н/д |
| **Котельная №25-40** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| КУРСКИЙ СРЦН НАДЕЖДА ГКУСО | 2 | н/д | 2001 |
| **Котельная №25-41** | | | |
| *Бюджетные организации* | | | |
| КУРСКИЙ ДИ ГБСУСОН | 1 | н/д | 11823 |
| КУРСКАЯ РБ ГБУЗ СК | 3 | н/д | 11823 |

**1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя**

**с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления**

**на каждом этапе**

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления приведены в таблицах 3-4.

Таблица 3 **-** Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления (существующее положение)

| **№ п/п** | **Наименование ТСО** | **Наименование и адрес котельной** | **Спрос на тепловую мощность, Гкал/час** | **Полезный отпуск, Гкал/год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а | 6,42 | 11872,70 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226 | 0,4461 | 811,80 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47 | 0,7336 | 1280,56 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8 | 0,2768 | 519,70 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132 | 0,0312 | 45,2 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а | 0,1996 | 386,8 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32 | 0,0731 | 178,6 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3 | 0,1093 | 157,3 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27 | 0,0488 | 70,8 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18 | 0,4551 | 777,7 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7 | 0,0278 | 58,75 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а | 0,1776 | 357,10 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а | 0,4371 | 830,10 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21 | 0,0783 | 133,60 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18 | 0,0164 | 22,00 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4 | 0,0705 | 102,10 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7 | 0,0336 | 48,60 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8 | 0,0608 | 104,20 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9 | 0,0288 | 41,70 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15 | 0,0179 | 35,65 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8 | 0,0504 | 100,50 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20 | 0,1215 | 213,70 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1 | 0,1985 | 343,40 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16 | 0,0145 | 23,60 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5 | 0,2570 | 372 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1 | 0,0145 | 23,6 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1 | 0,0576 | 100,7 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1 | 0,1162 | 234,0 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а | 0,4110 | 687,2 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25 | 0,0880 | 151,7 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5 | 0,1732 | 316 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1 | 0,2841 | 488 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1 | 0,0415 | 84,1 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63 | 0,0737 | 106,6 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а | 0,0762 | 158,2 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42 | 0,6262 | 1140,6 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8 | 0,0984 | 196,4 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14 | 0,1002 | 198,3 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50 | 0,019 | 88,5 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30 | 0,0463 | 88,00 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1 | 0,9052 | 2634,9 |

Таблица 4 **-** Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления (перспективное положение до 2039 г.)

| **№ п/п** | **Наименование ТСО** | **Наименование и адрес котельной** | **Спрос на тепловую мощность, Гкал/час** | **Полезный отпуск, Гкал/год** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а | 6,42 | 11872,70 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226 | 0,4461 | 811,80 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47 | 0,7336 | 1280,56 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8 | 0,2768 | 519,70 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132 | 0,0312 | 45,2 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а | 0,1996 | 386,8 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32 | 0,0731 | 178,6 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3 | 0,1093 | 157,3 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27 | 0,0488 | 70,8 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18 | 0,4551 | 777,7 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7 | 0,0278 | 58,75 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а | 0,1776 | 357,10 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а | 0,4371 | 830,10 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21 | 0,0783 | 133,60 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18 | 0,0164 | 22,00 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4 | 0,0705 | 102,10 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7 | 0,0336 | 48,60 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8 | 0,0608 | 104,20 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9 | 0,0288 | 41,70 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15 | 0,0179 | 35,65 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8 | 0,0504 | 100,50 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20 | 0,1215 | 213,70 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1 | 0,1985 | 343,40 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16 | 0,0145 | 23,60 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5 | 0,2570 | 372 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1 | 0,0145 | 23,6 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1 | 0,0576 | 100,7 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1 | 0,1162 | 234,0 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а | 0,4110 | 687,2 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25 | 0,0880 | 151,7 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5 | 0,1732 | 316 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1 | 0,2841 | 488 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1 | 0,0415 | 84,1 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63 | 0,0737 | 106,6 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а | 0,0762 | 158,2 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42 | 0,6262 | 1140,6 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8 | 0,0984 | 196,4 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14 | 0,0534 | 130,5 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50 | 0,019 | 88,5 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30 | 0,0463 | 88,00 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1 | 0,9052 | 2634,9 |

Годовой расход тепловой энергии на отопление определяется по формуле:  
Qгод от = Zот х Qотр х (( Тв – Тсо)/( Тв – Тн)) х Ро, Гкал/год  
где: Qотр – максимальный часовой расход тепла на отопление, Гкал/ч;  
Ро – продолжительность отопительного периода, сутки;  
Zот – время работы в сутки, ч;  
Тсо – средняя температура наружного воздуха за отопительный период, °С  
Тн – расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции, °С  
Тв – расчетная температура внутреннего воздуха отапливаемых зданий, °С

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

Объекты, расположенные в производственных зонах Курского муниципального округа и охваченные централизованным теплоснабжением от действующих котельных, отсутствуют.

Теплоснабжение производственных зон осуществляется от собственных источников, размещенных на территориях предприятий.

**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 Курскому муниципальному округу**

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 5.

Таблица 5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименование расчетного элемента территориального деления** | **Наименование источника централизованного теплоснабжения** | **Теплоплотность зоны действия источника**  **тепла, Гкал/час /км2** | | | | | | |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028-2032** | **2033-2039** |
|  | ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а | Котельная 25-01 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ст. Курская, ул. Калинина, 226 | Котельная 25-02 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 | 23,5 |
|  | ст. Курская, ул. Ессентукская, 47 | Котельная 25-03 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 | 52,4 |
|  | ст. Курская, пер. Школьный, 8 | Котельная 25-04 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 | 46,1 |
|  | ст. Курская, ул. Калинина, 132 | Котельная 25-05 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 | 3,0 |
|  | ст. Курская, ул. Титов, 14а | Котельная 25-06 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 | 14,3 |
|  | ст. Курская, ул. Балтийская, 32 | Котельная 25-07 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 | 22,4 |
|  | ст. Курская, ул. Весёлая, 3 | Котельная 25-08 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 | 4,8 |
|  | ст. Курская, пер. Школьный, 27 | Котельная 25-09 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 | 8,3 |
|  | с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18 | Котельная 25-10 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 | 28,4 |
|  | с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7 | Котельная 25-11 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 | 4,7 |
|  | с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а | Котельная 25-12 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 | 36,2 |
|  | с. Полтавское, ул. Школьная, 2а | Котельная 25-13 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 | 21,9 |
|  | п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21 | Котельная 25-14 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 | 10,8 |
|  | х. Дыдымкин, ул. Майская, 18 | Котельная 25-15 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4 | Котельная 25-16 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7 | Котельная 25-17 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8 | Котельная 25-18 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9 | Котельная 25-19 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | п. Мирный, ул. Мира, 15 | Котельная 25-20 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 | 0,9 |
|  | п. Рощино, ул. Мира, 8 | Котельная 25-21 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 | 18,0 |
|  | п. Рощино, ул. Ленина, 20 | Котельная 25-22 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 | 45,7 |
|  | с. Ростовановское, ул. Береговая, 1 | Котельная 25-23 | 43,2 | 43,2 | 43,2 | 43,2 | 43,2 | 43,2 | 43,2 |
|  | п. Батийский, ул. Черёмушки, 16 | Котельная 25-24 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5 | Котельная 25-25 | 37,8 | 37,8 | 37,8 | 37,8 | 37,8 | 37,8 | 37,8 |
|  | п. Батийский, ул. Школьная, 1 | Котельная 25-26 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | с. Уваровское, ул. Колхозная, 1 | Котельная 25-27 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 | 15,8 |
|  | с. Русское-2, ул. Школьная, 1 | Котельная 25-28 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 | 5,5 |
|  | с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а | Котельная 25-29 | 59,2 | 59,2 | 59,2 | 59,2 | 59,2 | 59,2 | 59,2 |
|  | х. Бугулов, ул. Школьная, 25 | Котельная 25-30 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 | 33,8 |
|  | х. Графский, ул. Школьная, 5 | Котельная 25-31 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 | 19,2 |
|  | с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1 | Котельная 25-32 | 63,1 | 63,1 | 63,1 | 63,1 | 63,1 | 63,1 | 63,1 |
|  | с. Серноводское, ул. Куротная, 1 | Котельная 25-33 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 25,3 | 25,3 |
|  | ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63 | Котельная 25-34 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 16,8 | 16,8 |
|  | ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а | Котельная 25-35 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 | 16,5 |
|  | ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42 | Котельная 25-36 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 | 39,1 |
|  | с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8 | Котельная 25-37 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 | 42,8 |
|  | ст. Курская, пер. Школьный, 14 | Котельная 25-38 | 14,1 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
|  | ст. Курская, пер. Пролетарский, 50 | Котельная 25-39 | - | - | - | - | - | - | - |
|  | ст. Курская, ул. Мира, 30 | Котельная 25-40 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 | 23,2 |
|  | ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1 | Котельная 25-41 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 | 20,1 |

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

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

Централизованное теплоснабжение в Курском муниципальном округе имеется в ст. Курская, с. Эдиссия, с. Полтавское, п. Ага-Батыр, х. Дыдымкин, п. Мирный, п. Рощино, с. Ростовановское, п. Батийский, с. Уваровское, с. Русское-1, с. Русское – 2, х. Бугулов, х. Графский, с. Серноводское, ст. Стодеревская, ст. Глюгаевская.

Отопление жилой застройки в остальных населенных пунктах осуществляется с помощью автономных источников отопления.

В настоящее время на территории Курского муниципального округа действует централизованная и децентрализованная система теплоснабжения. Объекты, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, обеспечиваются тепловой энергией от индивидуальных источников отопления. Сложившаяся система централизованного теплоснабжения в Курском муниципальном округе включает в себя единый комплекс сооружений, основного котельного и вспомогательного оборудования, а также наружных инженерных коммуникаций.

Источниками централизованного теплоснабжения в Курском муниципальном округе являются котельные, работающие на природном газе.

Изменение зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии не предусматривается.

Таблица 6

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование**  **источника теплоснабжения** | **Мощность котла (Гкал/час)** | **Водогрейные котлы** | **Количество котлов** | **Мощность котельной (Гкал/час)** | **Вид топлива** |
| Котельная 25-01 | 2,493 | КСВ-2,9 | 2 | 6,2757 | природный газ |
| 1,2897 | ТВГ-1,5 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-02 | 0,3009 | Универсал-5 | 2 | 1,2467 | природный газ |
| 0,6449 | ТВГ-0,75 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-03 | 0,172 | КЖВГ-200 | 4 | 0,688 | природный газ |
| Котельная 25-04 | 0,1719 | КВЖ-200Гн | 1 | 0,2579 | природный газ |
| 0,086 | КСУВ-100 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-05 | 0,086 | КВЖ-100 Гн | 2 | 0,172 | природный газ |
| Котельная 25-06 | 0,2064 | СКМ-240 | 3 | 0,6192 | природный газ |
| Котельная 25-07 | 0,0843 | КЖВГ-100 | 2 | 0,1686 | природный газ |
| Котельная 25-08 | 0,0843 | КЖВГ-100 | 2 | 0,1686 | природный газ |
| Котельная 25-09 | 0,172 | КЖВГ-200 | 1 | 0,2563 | природный газ |
| 0,0843 | КЖВГ-100 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-10 | 0,172 | КВЖ-200 | 4 | 0,688 | природный газ |
| Котельная 25-11 | 0,0843 | КЖВГ-100 | 2 | 0,1649 | природный газ |
| Котельная 25-12 | 0,4299 | REX DUAL 50 | 2 | 0,8598 | природный газ |
| Котельная 25-13 | 0,172 | КВЖ-200Гн | 3 | 0,516 | природный газ |
| Котельная 25-14 | 0,0843 | КЖВГ-100 | 3 | 0,2529 | природный газ |
| Котельная 25-15 | 0,031 | КСУВ-40 | 1 | 0,031 | природный газ |
| Котельная 25-16 | 0,0817 | КСУВ-100 | 1 | 0,0817 | природный газ |
| Котельная 25-17 | 0,0817 | КСУВ-100 | 1 | 0,0817 | природный газ |
| Котельная 25-18 | 0,0817 | КСУВ-100 | 1 | 0,0817 | природный газ |
| Котельная 25-19 | 0,0817 | КСУВ-100 | 1 | 0,0817 | природный газ |
| Котельная 25-20 | 0,172 | Универсал-5 | 2 | 0,774 | природный газ |
| 0,43 | Энергия-3 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-21 | 0,0353 | КЖВГ-50 | 1 | 0,1213 | природный газ |
| 0,086 | КВЖ-100Гн | 1 | природный газ |
| Котельная 25-22 | 0,0843 | КЖВГ-100 | 3 | 0,2529 | природный газ |
| Котельная 25-23 | 0,129 | КВЖ-150 | 1 | 0,301 | природный газ |
| 0,172 | КВЖ-200Гн | 1 | природный газ |
| Котельная 25-24 | 0,0301 | Лемакс 35 | 1 | 0,0301 | природный газ |
| Котельная 25-25 | 0,129 | КВЖ-150 | 1 | 0,258 | природный газ |
| 0,129 | КЖВГ-150 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-26 | 0,172 | КЖВГ-200 | 3 | 0,516 | природный газ |
| Котельная 25-27 | 0,0843 | КЖВГ-150 | 1 | 0,1196 | природный газ |
| 0,0353 | КЖВГ-50 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-28 | 0,3009 | Универсал-5 | 3 | 0,9027 | природный газ |
| Котельная 25-29 | 0,3955 | Ламборджини 460 | 2 | 0,9888 | природный газ |
| 0,1978 | Ламборджини 230 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-30 | 0,0843 | КЖВГ-100 | 2 | 0,1686 | природный газ |
| Котельная 25-31 | 0,0843 | КЖВГ-100 | 2 | 0,3406 | природный газ |
| 0,172 | КЖВГ-200 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-32 | 0,215 | DUOТЕRM -250 | 1 | 0,43 | природный газ |
| 0,215 | DUOP-250 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-33 | 0,0843 | КЖВГ-100 | 2 | 0,1686 | природный газ |
| Котельная 25-34 | 0,172 | КЖВГ-200Гн | 3 | 0,516 | природный газ |
| Котельная 25-35 | 0,0843 | КЖВГ-100 | 1 | 0,1196 | природный газ |
| 0,0353 | КЖВГ-50 | 1 | природный газ |
| Котельная 25-36 | 0,3009 | Универсал-5 | 3 | 0,9027 | природный газ |
| Котельная 25-37 | 0,0988 | ДОН-100 | 2 | 0,1976 | природный газ |
| Котельная 25-38 | 0,172 | КЖВГ-200Гн | 4 | 0,688 | природный газ |
| Котельная 25-39 | 0,0215 | КС 25 | 2 | 0,043 | природный газ |
| Котельная 25-40 | 0,049955 | KSOG-50 | 2 | 0,09991 | природный газ |
| Котельная 25-41 | 0,4299 | REX 50 | 2 | 0,8598 | природный газ |

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

Зоны, не охваченные источниками централизованного теплоснабжения, имеют индивидуальное теплоснабжение.

Отопление от индивидуальных источников тепловой энергии более выгоднее, чем отопление от централизованного теплоснабжения. Индивидуальные источники поставляют тепловую энергию без потерь. Так же отсутствует риск поломки тепловых сетей в отопительный период.

**2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть**

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности в каждой из зон действия источников тепловой энергии и перспективные балансы, с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, приведены в таблице 7.

Таблица 7– Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование ТСО** | **Наименование и адрес котельной** | **Год** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | **Располагаемая, Гкал/ч** | **Тепловая мощность нетто, Гкал/ч** | **Собственные нужды, Гкал/ч** | **Потери в тепловых сетях, Гкал/ч** | **Подключенная нагрузка, Гкал/ч** | **Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч** | **Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч** | **КИУТМ, %** |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а | 2023 | 6,276 | 3,7827 | 3,7827 | 0 | 0,221 | 6,42 | 6,641 | -0,365 | 100 |
| 2024 | 6,276 | 3,7827 | 3,7827 | 0 | 0,221 | 6,42 | 6,641 | -0,365 | 100 |
| 2025 | 6,276 | 3,7827 | 3,7827 | 0 | 0,221 | 6,42 | 6,641 | -0,365 | 100 |
| 2026 | 6,276 | 3,7827 | 3,7827 | 0 | 0,221 | 6,42 | 6,641 | -0,365 | 100 |
| 2027 | 6,276 | 3,7827 | 3,7827 | 0 | 0,221 | 6,42 | 6,641 | -0,365 | 100 |
| 2028 | 6,276 | 3,7827 | 3,7827 | 0 | 0,221 | 6,42 | 6,641 | -0,365 | 100 |
| 2029 | 6,276 | 3,7827 | 3,7827 | 0 | 0,221 | 6,42 | 6,641 | -0,365 | 100 |
| 2030-2033 | 6,276 | 3,7827 | 3,7827 | 0 | 0,221 | 6,42 | 6,641 | -0,365 | 100 |
| 2034-2039 | 6,276 | 3,7827 | 3,7827 | 0 | 0,221 | 6,42 | 6,641 | -0,365 | 100 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226 | 2023 | 1,247 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,021 | 0,4461 | 0,467 | 0,779 | 37 |
| 2024 | 1,247 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,021 | 0,4461 | 0,467 | 0,779 | 37 |
| 2025 | 1,247 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,021 | 0,4461 | 0,467 | 0,779 | 37 |
| 2026 | 1,247 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,021 | 0,4461 | 0,467 | 0,779 | 37 |
| 2027 | 1,247 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,021 | 0,4461 | 0,467 | 0,779 | 37 |
| 2028 | 1,247 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,021 | 0,4461 | 0,467 | 0,779 | 37 |
| 2029 | 1,247 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,021 | 0,4461 | 0,467 | 0,779 | 37 |
| 2030-2033 | 1,247 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,021 | 0,4461 | 0,467 | 0,779 | 37 |
| 2034-2039 | 1,247 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,021 | 0,4461 | 0,467 | 0,779 | 37 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47 | 2023 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,020 | 0,7336 | 0,754 | -0,066 | 100 |
| 2024 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,020 | 0,7336 | 0,754 | -0,066 | 100 |
| 2025 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,020 | 0,7336 | 0,754 | -0,066 | 100 |
| 2026 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,020 | 0,7336 | 0,754 | -0,066 | 100 |
| 2027 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,020 | 0,7336 | 0,754 | -0,066 | 100 |
| 2028 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,020 | 0,7336 | 0,754 | -0,066 | 100 |
| 2029 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,020 | 0,7336 | 0,754 | -0,066 | 100 |
| 2030-2033 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,020 | 0,7336 | 0,754 | -0,066 | 100 |
| 2034-2039 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,020 | 0,7336 | 0,754 | -0,066 | 100 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8 | 2023 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,002 | 0,2768 | 0,279 | -0,021 | 100 |
| 2024 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,002 | 0,2768 | 0,279 | -0,021 | 100 |
| 2025 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,002 | 0,2768 | 0,279 | -0,021 | 100 |
| 2026 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,002 | 0,2768 | 0,279 | -0,021 | 100 |
| 2027 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,002 | 0,2768 | 0,279 | -0,021 | 100 |
| 2028 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,002 | 0,2768 | 0,279 | -0,021 | 100 |
| 2029 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,002 | 0,2768 | 0,279 | -0,021 | 100 |
| 2030-2033 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,002 | 0,2768 | 0,279 | -0,021 | 100 |
| 2034-2039 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,002 | 0,2768 | 0,279 | -0,021 | 100 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132 | 2023 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0 | 0,014 | 0,0312 | 0,045 | 0,127 | 26 |
| 2024 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0 | 0,014 | 0,0312 | 0,045 | 0,127 | 26 |
| 2025 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0 | 0,014 | 0,0312 | 0,045 | 0,127 | 26 |
| 2026 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0 | 0,014 | 0,0312 | 0,045 | 0,127 | 26 |
| 2027 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0 | 0,014 | 0,0312 | 0,045 | 0,127 | 26 |
| 2028 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0 | 0,014 | 0,0312 | 0,045 | 0,127 | 26 |
| 2029 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0 | 0,014 | 0,0312 | 0,045 | 0,127 | 26 |
| 2030-2033 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0 | 0,014 | 0,0312 | 0,045 | 0,127 | 26 |
| 2034-2039 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0 | 0,014 | 0,0312 | 0,045 | 0,127 | 26 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а | 2023 | 0,619 | 0,4128 | 0,4128 | 0 | 0,004 | 0,1996 | 0,203 | 0,416 | 33 |
| 2024 | 0,619 | 0,4128 | 0,4128 | 0 | 0,004 | 0,1996 | 0,203 | 0,416 | 33 |
| 2025 | 0,619 | 0,4128 | 0,4128 | 0 | 0,004 | 0,1996 | 0,203 | 0,416 | 33 |
| 2026 | 0,619 | 0,4128 | 0,4128 | 0 | 0,004 | 0,1996 | 0,203 | 0,416 | 33 |
| 2027 | 0,619 | 0,4128 | 0,4128 | 0 | 0,004 | 0,1996 | 0,203 | 0,416 | 33 |
| 2028 | 0,619 | 0,4128 | 0,4128 | 0 | 0,004 | 0,1996 | 0,203 | 0,416 | 33 |
| 2029 | 0,619 | 0,4128 | 0,4128 | 0 | 0,004 | 0,1996 | 0,203 | 0,416 | 33 |
| 2030-2033 | 0,619 | 0,4128 | 0,4128 | 0 | 0,004 | 0,1996 | 0,203 | 0,416 | 33 |
| 2034-2039 | 0,619 | 0,4128 | 0,4128 | 0 | 0,004 | 0,1996 | 0,203 | 0,416 | 33 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32 | 2023 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,001 | 0,0731 | 0,074 | 0,095 | 44 |
| 2024 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,001 | 0,0731 | 0,074 | 0,095 | 44 |
| 2025 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,001 | 0,0731 | 0,074 | 0,095 | 44 |
| 2026 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,001 | 0,0731 | 0,074 | 0,095 | 44 |
| 2027 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,001 | 0,0731 | 0,074 | 0,095 | 44 |
| 2028 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,001 | 0,0731 | 0,074 | 0,095 | 44 |
| 2029 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,001 | 0,0731 | 0,074 | 0,095 | 44 |
| 2030-2033 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,001 | 0,0731 | 0,074 | 0,095 | 44 |
| 2034-2039 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,001 | 0,0731 | 0,074 | 0,095 | 44 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3 | 2023 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,022 | 0,1093 | 0,131 | 0,037 | 78 |
| 2024 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,022 | 0,1093 | 0,131 | 0,037 | 78 |
| 2025 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,022 | 0,1093 | 0,131 | 0,037 | 78 |
| 2026 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,022 | 0,1093 | 0,131 | 0,037 | 78 |
| 2027 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,022 | 0,1093 | 0,131 | 0,037 | 78 |
| 2028 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,022 | 0,1093 | 0,131 | 0,037 | 78 |
| 2029 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,022 | 0,1093 | 0,131 | 0,037 | 78 |
| 2030-2033 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,022 | 0,1093 | 0,131 | 0,037 | 78 |
| 2034-2039 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,022 | 0,1093 | 0,131 | 0,037 | 78 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27 | 2023 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0 | 0,014 | 0,0488 | 0,063 | 0,194 | 24 |
| 2024 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0 | 0,014 | 0,0488 | 0,063 | 0,194 | 24 |
| 2025 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0 | 0,014 | 0,0488 | 0,063 | 0,194 | 24 |
| 2026 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0 | 0,014 | 0,0488 | 0,063 | 0,194 | 24 |
| 2027 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0 | 0,014 | 0,0488 | 0,063 | 0,194 | 24 |
| 2028 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0 | 0,014 | 0,0488 | 0,063 | 0,194 | 24 |
| 2029 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0 | 0,014 | 0,0488 | 0,063 | 0,194 | 24 |
| 2030-2033 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0 | 0,014 | 0,0488 | 0,063 | 0,194 | 24 |
| 2034-2039 | 0,256 | 0,256 | 0,256 | 0 | 0,014 | 0,0488 | 0,063 | 0,194 | 24 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18 | 2023 | 0,688 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,006 | 0,4551 | 0,461 | 0,227 | 67 |
| 2024 | 0,688 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,006 | 0,4551 | 0,461 | 0,227 | 67 |
| 2025 | 0,688 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,006 | 0,4551 | 0,461 | 0,227 | 67 |
| 2026 | 0,688 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,006 | 0,4551 | 0,461 | 0,227 | 67 |
| 2027 | 0,688 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,006 | 0,4551 | 0,461 | 0,227 | 67 |
| 2028 | 0,688 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,006 | 0,4551 | 0,461 | 0,227 | 67 |
| 2029 | 0,688 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,006 | 0,4551 | 0,461 | 0,227 | 67 |
| 2030-2033 | 0,688 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,006 | 0,4551 | 0,461 | 0,227 | 67 |
| 2034-2039 | 0,688 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,006 | 0,4551 | 0,461 | 0,227 | 67 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7 | 2023 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0 | 0,004 | 0,0278 | 0,031 | 0,134 | 19 |
| 2024 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0 | 0,004 | 0,0278 | 0,031 | 0,134 | 19 |
| 2025 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0 | 0,004 | 0,0278 | 0,031 | 0,134 | 19 |
| 2026 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0 | 0,004 | 0,0278 | 0,031 | 0,134 | 19 |
| 2027 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0 | 0,004 | 0,0278 | 0,031 | 0,134 | 19 |
| 2028 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0 | 0,004 | 0,0278 | 0,031 | 0,134 | 19 |
| 2029 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0 | 0,004 | 0,0278 | 0,031 | 0,134 | 19 |
| 2030-2033 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0 | 0,004 | 0,0278 | 0,031 | 0,134 | 19 |
| 2034-2039 | 0,165 | 0,165 | 0,165 | 0 | 0,004 | 0,0278 | 0,031 | 0,134 | 19 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а | 2023 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,092 | 0,1776 | 0,269 | 0,590 | 31 |
| 2024 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,092 | 0,1776 | 0,269 | 0,590 | 31 |
| 2025 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,092 | 0,1776 | 0,269 | 0,590 | 31 |
| 2026 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,092 | 0,1776 | 0,269 | 0,590 | 31 |
| 2027 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,092 | 0,1776 | 0,269 | 0,590 | 31 |
| 2028 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,092 | 0,1776 | 0,269 | 0,590 | 31 |
| 2029 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,092 | 0,1776 | 0,269 | 0,590 | 31 |
| 2030-2033 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,092 | 0,1776 | 0,269 | 0,590 | 31 |
| 2034-2039 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,092 | 0,1776 | 0,269 | 0,590 | 31 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а | 2023 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,010 | 0,4371 | 0,448 | 0,068 | 87 |
| 2024 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,010 | 0,4371 | 0,448 | 0,068 | 87 |
| 2025 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,010 | 0,4371 | 0,448 | 0,068 | 87 |
| 2026 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,010 | 0,4371 | 0,448 | 0,068 | 87 |
| 2027 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,010 | 0,4371 | 0,448 | 0,068 | 87 |
| 2028 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,010 | 0,4371 | 0,448 | 0,068 | 87 |
| 2029 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,010 | 0,4371 | 0,448 | 0,068 | 87 |
| 2030-2033 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,010 | 0,4371 | 0,448 | 0,068 | 87 |
| 2034-2039 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,010 | 0,4371 | 0,448 | 0,068 | 87 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21 | 2023 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0 | 0,002 | 0,0783 | 0,080 | 0,004 | 95 |
| 2024 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0 | 0,002 | 0,0783 | 0,080 | 0,004 | 95 |
| 2025 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0 | 0,002 | 0,0783 | 0,080 | 0,004 | 95 |
| 2026 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0 | 0,002 | 0,0783 | 0,080 | 0,004 | 95 |
| 2027 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0 | 0,002 | 0,0783 | 0,080 | 0,004 | 95 |
| 2028 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0 | 0,002 | 0,0783 | 0,080 | 0,004 | 95 |
| 2029 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0 | 0,002 | 0,0783 | 0,080 | 0,004 | 95 |
| 2030-2033 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0 | 0,002 | 0,0783 | 0,080 | 0,004 | 95 |
| 2034-2039 | 0,084 | 0,084 | 0,084 | 0 | 0,002 | 0,0783 | 0,080 | 0,004 | 95 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18 | 2023 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0 | 0,059 | 0,0164 | 0,076 | -0,045 | 100 |
| 2024 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0 | 0,059 | 0,0164 | 0,076 | -0,045 | 100 |
| 2025 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0 | 0,059 | 0,0164 | 0,076 | -0,045 | 100 |
| 2026 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0 | 0,059 | 0,0164 | 0,076 | -0,045 | 100 |
| 2027 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0 | 0,059 | 0,0164 | 0,076 | -0,045 | 100 |
| 2028 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0 | 0,059 | 0,0164 | 0,076 | -0,045 | 100 |
| 2029 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0 | 0,059 | 0,0164 | 0,076 | -0,045 | 100 |
| 2030-2033 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0 | 0,059 | 0,0164 | 0,076 | -0,045 | 100 |
| 2034-2039 | 0,031 | 0,031 | 0,031 | 0 | 0,059 | 0,0164 | 0,076 | -0,045 | 100 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4 | 2023 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,006 | 0,0705 | 0,077 | 0,005 | 94 |
| 2024 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,006 | 0,0705 | 0,077 | 0,005 | 94 |
| 2025 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,006 | 0,0705 | 0,077 | 0,005 | 94 |
| 2026 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,006 | 0,0705 | 0,077 | 0,005 | 94 |
| 2027 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,006 | 0,0705 | 0,077 | 0,005 | 94 |
| 2028 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,006 | 0,0705 | 0,077 | 0,005 | 94 |
| 2029 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,006 | 0,0705 | 0,077 | 0,005 | 94 |
| 2030-2033 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,006 | 0,0705 | 0,077 | 0,005 | 94 |
| 2034-2039 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,006 | 0,0705 | 0,077 | 0,005 | 94 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7 | 2023 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,005 | 0,0336 | 0,039 | 0,043 | 47 |
| 2024 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,005 | 0,0336 | 0,039 | 0,043 | 47 |
| 2025 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,005 | 0,0336 | 0,039 | 0,043 | 47 |
| 2026 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,005 | 0,0336 | 0,039 | 0,043 | 47 |
| 2027 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,005 | 0,0336 | 0,039 | 0,043 | 47 |
| 2028 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,005 | 0,0336 | 0,039 | 0,043 | 47 |
| 2029 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,005 | 0,0336 | 0,039 | 0,043 | 47 |
| 2030-2033 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,005 | 0,0336 | 0,039 | 0,043 | 47 |
| 2034-2039 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,005 | 0,0336 | 0,039 | 0,043 | 47 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8 | 2023 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,008 | 0,0608 | 0,069 | 0,013 | 84 |
| 2024 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,008 | 0,0608 | 0,069 | 0,013 | 84 |
| 2025 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,008 | 0,0608 | 0,069 | 0,013 | 84 |
| 2026 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,008 | 0,0608 | 0,069 | 0,013 | 84 |
| 2027 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,008 | 0,0608 | 0,069 | 0,013 | 84 |
| 2028 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,008 | 0,0608 | 0,069 | 0,013 | 84 |
| 2029 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,008 | 0,0608 | 0,069 | 0,013 | 84 |
| 2030-2033 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,008 | 0,0608 | 0,069 | 0,013 | 84 |
| 2034-2039 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,008 | 0,0608 | 0,069 | 0,013 | 84 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9 | 2023 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,000 | 0,0288 | 0,029 | 0,053 | 35 |
| 2024 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,000 | 0,0288 | 0,029 | 0,053 | 35 |
| 2025 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,000 | 0,0288 | 0,029 | 0,053 | 35 |
| 2026 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,000 | 0,0288 | 0,029 | 0,053 | 35 |
| 2027 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,000 | 0,0288 | 0,029 | 0,053 | 35 |
| 2028 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,000 | 0,0288 | 0,029 | 0,053 | 35 |
| 2029 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,000 | 0,0288 | 0,029 | 0,053 | 35 |
| 2030-2033 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,000 | 0,0288 | 0,029 | 0,053 | 35 |
| 2034-2039 | 0,082 | 0,082 | 0,082 | 0 | 0,000 | 0,0288 | 0,029 | 0,053 | 35 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15 | 2023 | 0,774 | 0,344 | 0,344 | 0 | 0,068 | 0,0179 | 0,086 | 0,688 | 11 |
| 2024 | 0,774 | 0,344 | 0,344 | 0 | 0,068 | 0,0179 | 0,086 | 0,688 | 11 |
| 2025 | 0,774 | 0,344 | 0,344 | 0 | 0,068 | 0,0179 | 0,086 | 0,688 | 11 |
| 2026 | 0,774 | 0,344 | 0,344 | 0 | 0,068 | 0,0179 | 0,086 | 0,688 | 11 |
| 2027 | 0,774 | 0,344 | 0,344 | 0 | 0,068 | 0,0179 | 0,086 | 0,688 | 11 |
| 2028 | 0,774 | 0,344 | 0,344 | 0 | 0,068 | 0,0179 | 0,086 | 0,688 | 11 |
| 2029 | 0,774 | 0,344 | 0,344 | 0 | 0,068 | 0,0179 | 0,086 | 0,688 | 11 |
| 2030-2033 | 0,774 | 0,344 | 0,344 | 0 | 0,068 | 0,0179 | 0,086 | 0,688 | 11 |
| 2034-2039 | 0,774 | 0,344 | 0,344 | 0 | 0,068 | 0,0179 | 0,086 | 0,688 | 11 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8 | 2023 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0 | 0,001 | 0,0504 | 0,052 | 0,070 | 42 |
| 2024 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0 | 0,001 | 0,0504 | 0,052 | 0,070 | 42 |
| 2025 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0 | 0,001 | 0,0504 | 0,052 | 0,070 | 42 |
| 2026 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0 | 0,001 | 0,0504 | 0,052 | 0,070 | 42 |
| 2027 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0 | 0,001 | 0,0504 | 0,052 | 0,070 | 42 |
| 2028 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0 | 0,001 | 0,0504 | 0,052 | 0,070 | 42 |
| 2029 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0 | 0,001 | 0,0504 | 0,052 | 0,070 | 42 |
| 2030-2033 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0 | 0,001 | 0,0504 | 0,052 | 0,070 | 42 |
| 2034-2039 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0 | 0,001 | 0,0504 | 0,052 | 0,070 | 42 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20 | 2023 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0 | 0,008 | 0,1215 | 0,129 | 0,124 | 51 |
| 2024 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0 | 0,008 | 0,1215 | 0,129 | 0,124 | 51 |
| 2025 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0 | 0,008 | 0,1215 | 0,129 | 0,124 | 51 |
| 2026 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0 | 0,008 | 0,1215 | 0,129 | 0,124 | 51 |
| 2027 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0 | 0,008 | 0,1215 | 0,129 | 0,124 | 51 |
| 2028 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0 | 0,008 | 0,1215 | 0,129 | 0,124 | 51 |
| 2029 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0 | 0,008 | 0,1215 | 0,129 | 0,124 | 51 |
| 2030-2033 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0 | 0,008 | 0,1215 | 0,129 | 0,124 | 51 |
| 2034-2039 | 0,253 | 0,253 | 0,253 | 0 | 0,008 | 0,1215 | 0,129 | 0,124 | 51 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1 | 2023 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0 | 0,010 | 0,1985 | 0,208 | 0,093 | 69 |
| 2024 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0 | 0,010 | 0,1985 | 0,208 | 0,093 | 69 |
| 2025 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0 | 0,010 | 0,1985 | 0,208 | 0,093 | 69 |
| 2026 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0 | 0,010 | 0,1985 | 0,208 | 0,093 | 69 |
| 2027 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0 | 0,010 | 0,1985 | 0,208 | 0,093 | 69 |
| 2028 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0 | 0,010 | 0,1985 | 0,208 | 0,093 | 69 |
| 2029 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0 | 0,010 | 0,1985 | 0,208 | 0,093 | 69 |
| 2030-2033 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0 | 0,010 | 0,1985 | 0,208 | 0,093 | 69 |
| 2034-2039 | 0,301 | 0,301 | 0,301 | 0 | 0,010 | 0,1985 | 0,208 | 0,093 | 69 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16 | 2023 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0,000 | 0,0145 | 0,015 | 0,015 | 49 |
| 2024 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0,000 | 0,0145 | 0,015 | 0,015 | 49 |
| 2025 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0,000 | 0,0145 | 0,015 | 0,015 | 49 |
| 2026 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0,000 | 0,0145 | 0,015 | 0,015 | 49 |
| 2027 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0,000 | 0,0145 | 0,015 | 0,015 | 49 |
| 2028 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0,000 | 0,0145 | 0,015 | 0,015 | 49 |
| 2029 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0,000 | 0,0145 | 0,015 | 0,015 | 49 |
| 2030-2033 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0,000 | 0,0145 | 0,015 | 0,015 | 49 |
| 2034-2039 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0 | 0,000 | 0,0145 | 0,015 | 0,015 | 49 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5 | 2023 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,017 | 0,257 | 0,274 | -0,016 | 100 |
| 2024 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,017 | 0,257 | 0,274 | -0,016 | 100 |
| 2025 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,017 | 0,257 | 0,274 | -0,016 | 100 |
| 2026 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,017 | 0,257 | 0,274 | -0,016 | 100 |
| 2027 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,017 | 0,257 | 0,274 | -0,016 | 100 |
| 2028 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,017 | 0,257 | 0,274 | -0,016 | 100 |
| 2029 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,017 | 0,257 | 0,274 | -0,016 | 100 |
| 2030-2033 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,017 | 0,257 | 0,274 | -0,016 | 100 |
| 2034-2039 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0 | 0,017 | 0,257 | 0,274 | -0,016 | 100 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1 | 2023 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,064 | 0,0145 | 0,079 | 0,437 | 15 |
| 2024 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,064 | 0,0145 | 0,079 | 0,437 | 15 |
| 2025 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,064 | 0,0145 | 0,079 | 0,437 | 15 |
| 2026 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,064 | 0,0145 | 0,079 | 0,437 | 15 |
| 2027 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,064 | 0,0145 | 0,079 | 0,437 | 15 |
| 2028 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,064 | 0,0145 | 0,079 | 0,437 | 15 |
| 2029 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,064 | 0,0145 | 0,079 | 0,437 | 15 |
| 2030-2033 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,064 | 0,0145 | 0,079 | 0,437 | 15 |
| 2034-2039 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,064 | 0,0145 | 0,079 | 0,437 | 15 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1 | 2023 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,006 | 0,0576 | 0,063 | 0,056 | 53 |
| 2024 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,006 | 0,0576 | 0,063 | 0,056 | 53 |
| 2025 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,006 | 0,0576 | 0,063 | 0,056 | 53 |
| 2026 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,006 | 0,0576 | 0,063 | 0,056 | 53 |
| 2027 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,006 | 0,0576 | 0,063 | 0,056 | 53 |
| 2028 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,006 | 0,0576 | 0,063 | 0,056 | 53 |
| 2029 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,006 | 0,0576 | 0,063 | 0,056 | 53 |
| 2030-2033 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,006 | 0,0576 | 0,063 | 0,056 | 53 |
| 2034-2039 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,006 | 0,0576 | 0,063 | 0,056 | 53 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1 | 2023 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,005 | 0,1162 | 0,121 | 0,782 | 13 |
| 2024 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,005 | 0,1162 | 0,121 | 0,782 | 13 |
| 2025 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,005 | 0,1162 | 0,121 | 0,782 | 13 |
| 2026 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,005 | 0,1162 | 0,121 | 0,782 | 13 |
| 2027 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,005 | 0,1162 | 0,121 | 0,782 | 13 |
| 2028 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,005 | 0,1162 | 0,121 | 0,782 | 13 |
| 2029 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,005 | 0,1162 | 0,121 | 0,782 | 13 |
| 2030-2033 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,005 | 0,1162 | 0,121 | 0,782 | 13 |
| 2034-2039 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,005 | 0,1162 | 0,121 | 0,782 | 13 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а | 2023 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0 | 0,002 | 0,411 | 0,413 | 0,576 | 42 |
| 2024 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0 | 0,002 | 0,411 | 0,413 | 0,576 | 42 |
| 2025 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0 | 0,002 | 0,411 | 0,413 | 0,576 | 42 |
| 2026 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0 | 0,002 | 0,411 | 0,413 | 0,576 | 42 |
| 2027 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0 | 0,002 | 0,411 | 0,413 | 0,576 | 42 |
| 2028 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0 | 0,002 | 0,411 | 0,413 | 0,576 | 42 |
| 2029 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0 | 0,002 | 0,411 | 0,413 | 0,576 | 42 |
| 2030-2033 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0 | 0,002 | 0,411 | 0,413 | 0,576 | 42 |
| 2034-2039 | 0,989 | 0,989 | 0,989 | 0 | 0,002 | 0,411 | 0,413 | 0,576 | 42 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25 | 2023 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,088 | 0,093 | 0,076 | 55 |
| 2024 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,088 | 0,093 | 0,076 | 55 |
| 2025 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,088 | 0,093 | 0,076 | 55 |
| 2026 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,088 | 0,093 | 0,076 | 55 |
| 2027 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,088 | 0,093 | 0,076 | 55 |
| 2028 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,088 | 0,093 | 0,076 | 55 |
| 2029 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,088 | 0,093 | 0,076 | 55 |
| 2030-2033 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,088 | 0,093 | 0,076 | 55 |
| 2034-2039 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,088 | 0,093 | 0,076 | 55 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5 | 2023 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0 | 0,007 | 0,1732 | 0,180 | 0,161 | 53 |
| 2024 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0 | 0,007 | 0,1732 | 0,180 | 0,161 | 53 |
| 2025 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0 | 0,007 | 0,1732 | 0,180 | 0,161 | 53 |
| 2026 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0 | 0,007 | 0,1732 | 0,180 | 0,161 | 53 |
| 2027 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0 | 0,007 | 0,1732 | 0,180 | 0,161 | 53 |
| 2028 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0 | 0,007 | 0,1732 | 0,180 | 0,161 | 53 |
| 2029 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0 | 0,007 | 0,1732 | 0,180 | 0,161 | 53 |
| 2030-2033 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0 | 0,007 | 0,1732 | 0,180 | 0,161 | 53 |
| 2034-2039 | 0,341 | 0,341 | 0,341 | 0 | 0,007 | 0,1732 | 0,180 | 0,161 | 53 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1 | 2023 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0 | 0,002 | 0,2841 | 0,286 | 0,144 | 67 |
| 2024 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0 | 0,002 | 0,2841 | 0,286 | 0,144 | 67 |
| 2025 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0 | 0,002 | 0,2841 | 0,286 | 0,144 | 67 |
| 2026 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0 | 0,002 | 0,2841 | 0,286 | 0,144 | 67 |
| 2027 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0 | 0,002 | 0,2841 | 0,286 | 0,144 | 67 |
| 2028 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0 | 0,002 | 0,2841 | 0,286 | 0,144 | 67 |
| 2029 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0 | 0,002 | 0,2841 | 0,286 | 0,144 | 67 |
| 2030-2033 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0 | 0,002 | 0,2841 | 0,286 | 0,144 | 67 |
| 2034-2039 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0 | 0,002 | 0,2841 | 0,286 | 0,144 | 67 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1 | 2023 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,0415 | 0,047 | 0,122 | 28 |
| 2024 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,0415 | 0,047 | 0,122 | 28 |
| 2025 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,0415 | 0,047 | 0,122 | 28 |
| 2026 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,0415 | 0,047 | 0,122 | 28 |
| 2027 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,0415 | 0,047 | 0,122 | 28 |
| 2028 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,0415 | 0,047 | 0,122 | 28 |
| 2029 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,0415 | 0,047 | 0,122 | 28 |
| 2030-2033 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,0415 | 0,047 | 0,122 | 28 |
| 2034-2039 | 0,169 | 0,169 | 0,169 | 0 | 0,005 | 0,0415 | 0,047 | 0,122 | 28 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63 | 2023 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,015 | 0,0737 | 0,088 | 0,428 | 17 |
| 2024 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,015 | 0,0737 | 0,088 | 0,428 | 17 |
| 2025 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,015 | 0,0737 | 0,088 | 0,428 | 17 |
| 2026 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,015 | 0,0737 | 0,088 | 0,428 | 17 |
| 2027 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,015 | 0,0737 | 0,088 | 0,428 | 17 |
| 2028 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,015 | 0,0737 | 0,088 | 0,428 | 17 |
| 2029 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,015 | 0,0737 | 0,088 | 0,428 | 17 |
| 2030-2033 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,015 | 0,0737 | 0,088 | 0,428 | 17 |
| 2034-2039 | 0,516 | 0,516 | 0,516 | 0 | 0,015 | 0,0737 | 0,088 | 0,428 | 17 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а | 2023 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,007 | 0,0762 | 0,083 | 0,037 | 69 |
| 2024 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,007 | 0,0762 | 0,083 | 0,037 | 69 |
| 2025 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,007 | 0,0762 | 0,083 | 0,037 | 69 |
| 2026 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,007 | 0,0762 | 0,083 | 0,037 | 69 |
| 2027 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,007 | 0,0762 | 0,083 | 0,037 | 69 |
| 2028 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,007 | 0,0762 | 0,083 | 0,037 | 69 |
| 2029 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,007 | 0,0762 | 0,083 | 0,037 | 69 |
| 2030-2033 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,007 | 0,0762 | 0,083 | 0,037 | 69 |
| 2034-2039 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0 | 0,007 | 0,0762 | 0,083 | 0,037 | 69 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42 | 2023 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,029 | 0,6262 | 0,655 | 0,248 | 73 |
| 2024 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,029 | 0,6262 | 0,655 | 0,248 | 73 |
| 2025 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,029 | 0,6262 | 0,655 | 0,248 | 73 |
| 2026 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,029 | 0,6262 | 0,655 | 0,248 | 73 |
| 2027 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,029 | 0,6262 | 0,655 | 0,248 | 73 |
| 2028 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,029 | 0,6262 | 0,655 | 0,248 | 73 |
| 2029 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,029 | 0,6262 | 0,655 | 0,248 | 73 |
| 2030-2033 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,029 | 0,6262 | 0,655 | 0,248 | 73 |
| 2034-2039 | 0,903 | 0,6018 | 0,6018 | 0 | 0,029 | 0,6262 | 0,655 | 0,248 | 73 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8 | 2023 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0 | 0,010 | 0,0984 | 0,108 | 0,089 | 55 |
| 2024 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0 | 0,010 | 0,0984 | 0,108 | 0,089 | 55 |
| 2025 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0 | 0,010 | 0,0984 | 0,108 | 0,089 | 55 |
| 2026 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0 | 0,010 | 0,0984 | 0,108 | 0,089 | 55 |
| 2027 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0 | 0,010 | 0,0984 | 0,108 | 0,089 | 55 |
| 2028 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0 | 0,010 | 0,0984 | 0,108 | 0,089 | 55 |
| 2029 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0 | 0,010 | 0,0984 | 0,108 | 0,089 | 55 |
| 2030-2033 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0 | 0,010 | 0,0984 | 0,108 | 0,089 | 55 |
| 2034-2039 | 0,198 | 0,198 | 0,198 | 0 | 0,010 | 0,0984 | 0,108 | 0,089 | 55 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14 | 2023 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,081 | 0,1002 | 0,182 | 0,506 | 26 |
| 2024 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,081 | 0,0534 | 0,135 | 0,553 | 20 |
| 2025 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,081 | 0,0534 | 0,135 | 0,553 | 20 |
| 2026 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,081 | 0,0534 | 0,135 | 0,553 | 20 |
| 2027 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,081 | 0,0534 | 0,135 | 0,553 | 20 |
| 2028 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,081 | 0,0534 | 0,135 | 0,553 | 20 |
| 2029 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,081 | 0,0534 | 0,135 | 0,553 | 20 |
| 2030-2033 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,081 | 0,0534 | 0,135 | 0,553 | 20 |
| 2034-2039 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0 | 0,081 | 0,0534 | 0,135 | 0,553 | 20 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50 | 2023 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0 | 0,024 | 0,019 | 0,043 | 0 | 100 |
| 2024 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0 | 0,024 | 0,019 | 0,043 | 0 | 100 |
| 2025 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0 | 0,024 | 0,019 | 0,043 | 0 | 100 |
| 2026 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0 | 0,024 | 0,019 | 0,043 | 0 | 100 |
| 2027 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0 | 0,024 | 0,019 | 0,043 | 0 | 100 |
| 2028 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0 | 0,024 | 0,019 | 0,043 | 0 | 100 |
| 2029 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0 | 0,024 | 0,019 | 0,043 | 0 | 100 |
| 2030-2033 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0 | 0,024 | 0,019 | 0,043 | 0 | 100 |
| 2034-2039 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0 | 0,024 | 0,019 | 0,043 | 0 | 100 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30 | 2023 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0,000 | 0,0463 | 0,046 | 0,054 | 46 |
| 2024 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0,000 | 0,0463 | 0,046 | 0,054 | 46 |
| 2025 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0,000 | 0,0463 | 0,046 | 0,054 | 46 |
| 2026 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0,000 | 0,0463 | 0,046 | 0,054 | 46 |
| 2027 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0,000 | 0,0463 | 0,046 | 0,054 | 46 |
| 2028 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0,000 | 0,0463 | 0,046 | 0,054 | 46 |
| 2029 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0,000 | 0,0463 | 0,046 | 0,054 | 46 |
| 2030-2033 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0,000 | 0,0463 | 0,046 | 0,054 | 46 |
| 2034-2039 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0 | 0,000 | 0,0463 | 0,046 | 0,054 | 46 |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1 | 2023 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,004 | 0,9052 | 0,909 | -0,049 | 100 |
| 2024 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,004 | 0,9052 | 0,909 | -0,049 | 100 |
| 2025 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,004 | 0,9052 | 0,909 | -0,049 | 100 |
| 2026 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,004 | 0,9052 | 0,909 | -0,049 | 100 |
| 2027 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,004 | 0,9052 | 0,909 | -0,049 | 100 |
| 2028 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,004 | 0,9052 | 0,909 | -0,049 | 100 |
| 2029 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,004 | 0,9052 | 0,909 | -0,049 | 100 |
| 2030-2033 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,004 | 0,9052 | 0,909 | -0,049 | 100 |
| 2034-2039 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0 | 0,004 | 0,9052 | 0,909 | -0,049 | 100 |

**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 и более поселений, с указанием величины**

**тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения**

На территории Курского муниципального округа отсутствуют источники теплоснабжения, расположенные в границах нескольких поселений.

**2.5. Радиус эффективного теплоснабжения**

Согласно статье 2 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении «радиус эффективного теплоснабжения — это 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.

Согласно п. 6 2. Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту.

В существующем варианте развития не выделены отдельные перспективные объекты подключения, в связи, с чем определить целесообразность подключения объектов централизованного теплоснабжения к существующим источниками и/или перспективным источникам не представляется возможным.

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

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

Баланс производительности водоподготовительной установки складывается из нижеприведенных статей

*Объем воды на заполнение системы теплоснабжения:*

Vот=qот\*Qот,

где

qот – удельный объем воды, (справочная величина, qот=19,5 м3/(Гкал/час);

Qот - максимальный тепловой поток на отопление здания, Гкал/час.

*Объем воды на заполнение трубопроводов тепловых сетей;*

Vт.с.=Vi\*Li,

где

Vi -удельный объем воды i-го диаметра, м3;

L- длина участкаi-го диаметра, м

*Объем воды на подпитку системы теплоснабжения:*

Vподп.=0,0025\*n\*t\*(Vот+ Vт.с)+GГВС,

где

n- продолжительность отопительного периода;

t - часов работы в отопительный период.

GГВС - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение, м3/час.

В таблице 8 рассчитан баланс теплоносителя. Баланс производительности водоподготовительных установок останется неизменным, в связи с тем, что присоединение новых абонентов не планируется.

Таблица 8

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника теплоснабжения** | **Кол-во воды, необходимого для производства и передачи тепловой энергии котельными, м3 (Vобщ.)** | **Объем воды на заполнение системы теплоснабжения, м3**  **(Vот.)** | **Объем воды на заполнение трубопроводов сетей, м3Vт.с** | **Объем воды на ГВС, м3**  **/год** | **Объем подпиточной воды, м3**  **/год** |
| Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а | **204,54** | 125,19 | 79,35 | 0 | 2245,87 |
| Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226 | **23,72** | 8,70 | 15,02 | 485,0 | 745,48 |
| Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47 | **28,08** | 14,31 | 13,78 | 0 | 589,75 |
| Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8 | **6,86** | 5,40 | 1,47 | 0 | 75,36 |
| Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132 | **12,59** | 0,61 | 11,98 | 0 | 138,25 |
| Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а | **12,25** | 3,89 | 8,35 | 0 | 134,47 |
| Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32 | **1,83** | 1,43 | 0,40 | 0 | 20,08 |
| Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3 | **9,02** | 2,13 | 6,89 | 0 | 99,04 |
| Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27 | **6,45** | 0,95 | 5,50 | 0 | 70,80 |
| Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18 | **12,48** | 8,87 | 3,61 | 0 | 137,07 |
| Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7 | **6,33** | 0,54 | 5,79 | 0 | 69,52 |
| Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а | **10,57** | 3,46 | 7,11 | 0 | 116,08 |
| Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а | **18,53** | 8,52 | 10,00 | 0 | 203,43 |
| Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21 | **2,28** | 1,53 | 0,75 | 0 | 25,01 |
| Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18 | **0,41** | 0,32 | 0,09 | 0 | 4,52 |
| Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4 | **1,48** | 1,37 | 0,11 | 0 | 16,30 |
| Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7 | **0,75** | 0,66 | 0,09 | 0 | 8,20 |
| Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8 | **1,19** | 1,19 | 0,00 | 0 | 13,02 |
| Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9 | **0,71** | 0,56 | 0,15 | 0 | 7,78 |
| Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15 | **34,87** | 0,35 | 34,52 | 0 | 382,84 |
| Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8 | **9,04** | 0,98 | 8,06 | 0 | 99,31 |
| Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20 | **4,75** | 2,37 | 2,38 | 0 | 52,17 |
| Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1 | **6,44** | 3,87 | 2,57 | 0 | 70,67 |
| Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16 | **0,28** | 0,28 | 0,00 | 0 | 3,10 |
| Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5 | **13,84** | 5,01 | 8,83 | 0 | 151,99 |
| Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1 | **18,38** | 0,28 | 18,10 | 0 | 201,86 |
| Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1 | **1,47** | 1,12 | 0,35 | 0 | 16,20 |
| Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1 | **20,95** | 2,27 | 18,69 | 0 | 230,08 |
| Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а | **9,38** | 8,01 | 1,36 | 0 | 102,99 |
| Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25 | **2,12** | 1,72 | 0,40 | 0 | 23,27 |
| Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5 | **5,10** | 3,38 | 1,72 | 0 | 55,99 |
| Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1 | **6,34** | 5,54 | 0,80 | 0 | 69,58 |
| Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1 | **1,36** | 0,81 | 0,55 | 0 | 14,92 |
| Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63 | **5,69** | 1,44 | 4,25 | 0 | 62,45 |
| Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а | **4,12** | 1,49 | 2,64 | 0 | 45,28 |
| Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42 | **39,91** | 12,21 | 27,70 | 0 | 438,25 |
| Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8 | **3,46** | 1,92 | 1,54 | 0 | 37,97 |
| Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14 | **3,24** | 1,95 | 1,28 | 0 | 35,54 |
| Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50 | **0,84** | 0,84 | 0,00 | 0 | 9,21 |
| Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30 | **1,03** | 0,90 | 0,13 | 0 | 11,32 |
| Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1 | **19,49** | 17,65 | 1,84 | 362,0 | 771,23 |

Таблица 9 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей

| **№ п/п** | **Наименование и адрес котельной** | **Балансовая мощность подпиточного устройства источника - Gпуб, м3/ч** | **Балансовая подпитка тепловой сети - Gпб, м3/ч** | **Ограничение производительности подпиточного устройства - Gогр, м3/ч** | **Нормативная (расчётная) среднечасовая подпитка - Gппр, м3/ч** | **Фактическая среднечасовая подпитка тепловой сети в прошедшем сезоне - Gпф', м3/ч** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а | 0,8 | 0,00125 | 0 | 0,511 | 0,101 |
|  | Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226 | 0,8 | 0,00377 | 0 | 0,170 | 0,002 |
|  | Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47 | 0,8 | 0,00912 | 0 | 0,070 | 0,047 |
|  | Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8 | - | - | 0 | 0,017 | 0,000 |
|  | Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132 | - | - | 0 | 0,031 | 0,000 |
|  | Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а | - | - | 0 | 0,031 | 0,000 |
|  | Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32 | - | - | 0 | 0,005 | 0,000 |
|  | Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3 | - | - | 0 | 0,023 | 0,002 |
|  | Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27 | - | - | 0 | 0,016 | 0,001 |
|  | Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18 | - | - | 0 | 0,022 | 0,000 |
|  | Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7 | - | - | 0 | 0,016 | 0,001 |
|  | Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а | - | - | 0 | 0,026 | 0,001 |
|  | Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а | - | - | 0 | 0,046 | 0,000 |
|  | Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21 | - | - | 0 | 0,004 | 0,004 |
|  | Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18 | - | - | 0 | 0,001 | 0,000 |
|  | Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4 | - | - | 0 | 0,004 | 0,000 |
|  | Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7 | - | - | 0 | 0,002 | 0,000 |
|  | Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8 | - | - | 0 | 0,003 | 0,000 |
|  | Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9 | - | - | 0 | 0,002 | 0,000 |
|  | Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15 | - | - | 0 | 0,087 | 0,066 |
|  | Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8 | - | - | 0 | 0,023 | 0,000 |
|  | Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20 | - | - | 0 | 0,012 | 0,001 |
|  | Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1 | - | - | 0 | 0,016 | 0,000 |
|  | Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16 | - | - | 0 | 0,001 | 0,003 |
|  | Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5 | - | - | 0 | 0,035 | 0,000 |
|  | Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1 | - | - | 0 | 0,046 | 0,002 |
|  | Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1 | - | - | 0 | 0,003 | 0,001 |
|  | Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1 | - | - | 0 | 0,052 | 0,007 |
|  | Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а | - | - | 0 | 0,020 | 0,000 |
|  | Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25 | - | - | 0 | 0,004 | 0,000 |
|  | Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5 | - | - | 0 | 0,008 | 0,000 |
|  | Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1 | - | - | 0 | 0,014 | 0,000 |
|  | Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1 | - | - | 0 | 0,002 | 0,000 |
|  | Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63 | - | - | 0 | 0,004 | 0,001 |
|  | Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а | - | - | 0 | 0,010 | 0,000 |
|  | Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42 | - | - | 0 | 0,100 | 0,009 |
|  | Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8 | - | - | 0 | 0,009 | 0,000 |
|  | Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14 | - | - | 0 | 0,008 | 0,000 |
|  | Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50 | - | - | 0 | 0,002 | 0,000 |
|  | Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30 | - | - | 0 | 0,002 | 0,000 |
|  | Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1 | - | - | 0 | 0,087 | 0,031 |

**3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных**

**установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных**

**режимах работы систем теплоснабжения**

В соответствии с п. 6.17, СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной воды, расход которой принимается в количестве 2 % от объема воды в трубопроводах тепловых сетей.

Таблица 10

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника теплоснабжения** | **Производительность ВПУ, т/час** | **Существующее максимальное значение подпитки теплосети, т/час** | **Перспективное максимальное значение подпитки теплосети, т/час** |
| Котельная 25-01 | 0,8 | 0,101 | 0,511 |
| Котельная 25-02 | 0,8 | 0,002 | 0,170 |
| Котельная 25-03 | 0,8 | 0,047 | 0,070 |
| Котельная 25-04 | - | 0,000 | 0,017 |
| Котельная 25-05 | - | 0,000 | 0,031 |
| Котельная 25-06 | - | 0,000 | 0,031 |
| Котельная 25-07 | - | 0,000 | 0,005 |
| Котельная 25-08 | - | 0,002 | 0,023 |
| Котельная 25-09 | - | 0,001 | 0,016 |
| Котельная 25-10 | - | 0,000 | 0,022 |
| Котельная 25-11 | - | 0,001 | 0,016 |
| Котельная 25-12 | - | 0,001 | 0,026 |
| Котельная 25-13 | - | 0,000 | 0,046 |
| Котельная 25-14 | - | 0,004 | 0,004 |
| Котельная 25-15 | - | 0,000 | 0,001 |
| Котельная 25-16 | - | 0,000 | 0,004 |
| Котельная 25-17 | - | 0,000 | 0,002 |
| Котельная 25-18 | - | 0,000 | 0,003 |
| Котельная 25-19 | - | 0,000 | 0,002 |
| Котельная 25-20 | - | 0,066 | 0,087 |
| Котельная 25-21 | - | 0,000 | 0,023 |
| Котельная 25-22 | - | 0,001 | 0,012 |
| Котельная 25-23 | - | 0,000 | 0,016 |
| Котельная 25-24 | - | 0,003 | 0,001 |
| Котельная 25-25 | - | 0,000 | 0,035 |
| Котельная 25-26 | - | 0,002 | 0,046 |
| Котельная 25-27 | - | 0,001 | 0,003 |
| Котельная 25-28 | - | 0,007 | 0,052 |
| Котельная 25-29 | - | 0,000 | 0,020 |
| Котельная 25-30 | - | 0,000 | 0,004 |
| Котельная 25-31 | - | 0,000 | 0,008 |
| Котельная 25-32 | - | 0,000 | 0,014 |
| Котельная 25-33 | - | 0,000 | 0,002 |
| Котельная 25-34 | - | 0,001 | 0,004 |
| Котельная 25-35 | - | 0,000 | 0,010 |
| Котельная 25-36 | - | 0,009 | 0,100 |
| Котельная 25-37 | - | 0,000 | 0,009 |
| Котельная 25-38 | - | 0,000 | 0,006 |
| Котельная 25-39 | - | 0,000 | 0,002 |
| Котельная 25-40 | - | 0,000 | 0,002 |
| Котельная 25-41 | - | 0,031 | 0,087 |

**РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА**

**РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения**

Теплоснабжение жилых территорий Курского муниципального округа предусматривается от автономных источников питания систем поквартирного теплоснабжения – от автоматических газовых отопительных котлов для индивидуальной одно- и двухэтажной застройки.

Присоединение новых абонентов к существующим котельным не планируется.

**4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения**

В настоящее время развитие системы теплоснабжения в Курском муниципальном округе не предусмотрено.

**РАЗДЕЛ 5. 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 муниципального округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения**

Таблица 11 - Предложения по реконструкции источника тепла

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятия** | **Цели реализации мероприятия** |
| 1 | - |  |

**5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих**

**и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

Таблица 12- Предложения по реконструкции источника тепла

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятия** | **Цели реализации мероприятия** |
| - | - | - |

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

Таблица 13 - Предложения по реконструкции источника тепла

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятия** | **Цели реализации мероприятия** |
| 1 | - |  |

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

Строительство источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрена.

**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**

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы не запланированы.

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

Проведение реконструкции для перевода котельной в комбинированный режим выработки требует высоких капиталовложений. Настоящей схемой не предусмотрен перевод котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Для возможности переоборудования и строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, необходим следующий перечень документов:

- решения по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденные в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанные в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 17 октября 2009 г. №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

- решения по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;

- решения по строительству объектов генерации тепловой мощности, утвержденных в программах газификации поселения;

- решения связанные с отказом подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

**5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих**

**и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки**

**электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы,**

**либо по выводу их из эксплуатации**

Переоборудовать котельные в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

**5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии**

**для каждого источника тепловой энергии или группы источников**

**в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть,**

**и оценку затрат при необходимости его изменения**

В соответствии со СП 124.33330.2012 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественно по нагрузке отопления, согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

Таблица 14 - Температурный график

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника**  **теплоты** | **Схема присоединения нагрузки ГВС** | **Расчетная температура наружного воздуха, ºС** | **Температура воздуха внутри отапливаемых помещений, ºС** | **Температурный график, ºС** |
| Котельная 25-01 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-02 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-03 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-04 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-05 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-06 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-07 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-08 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-09 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-10 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-11 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-12 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-13 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-14 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-15 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-16 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-17 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-18 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-19 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-20 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-21 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-22 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-23 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-24 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-25 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-26 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-27 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-28 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-29 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-30 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-31 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-32 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-33 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-34 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-35 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-36 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-37 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-38 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-39 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-40 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |
| Котельная 25-41 | отсутствует | -18 | +20 | 95/70 |

Расчетный график качественного регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха показан в таблице 15.

Таблица 15 - График качественного температурного регулирования

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Температура наружного воздуха** | **Температура в падающем трубопроводе, 0С** | **Температура в обратном трубопроводе, 0С** |
| 8 | 45 | 38 |
| 7 | 47 | 39 |
| 6 | 49 | 41 |
| 5 | 51 | 42 |
| 4 | 53 | 43 |
| 3 | 55 | 45 |
| 2 | 57 | 46 |
| 1 | 59 | 48 |
| 0 | 61 | 49 |
| -1 | 63 | 50 |
| -2 | 65 | 51 |
| -3 | 67 | 53 |
| -4 | 69 | 54 |
| -5 | 71 | 55 |
| -6 | 73 | 56 |
| -7 | 75 | 58 |
| -8 | 77 | 59 |
| -9 | 79 | 60 |
| -10 | 80 | 61 |
| -11 | 82 | 62 |
| -12 | 84 | 63 |
| -13 | 86 | 64 |
| -14 | 88 | 66 |
| -15 | 90 | 67 |
| -16 | 91 | 68 |
| -17 | 93 | 69 |
| -18 | 95 | 70 |

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

Таблица 16- Производительность котельных Курского муниципального округа

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника** | **Установленная мощность, Гкал/час** | | **Присоединенная нагрузка, Гкал/час.** | **Год ввода в эксплуатацию новых мощностей** |
| **Существующая** | **Перспективная** |
| Котельная 25-01 | 6,2757 | 6,2757 | 6,42 | - |
| Котельная 25-02 | 1,2467 | 1,2467 | 0,4461 | - |
| Котельная 25-03 | 0,688 | 0,688 | 0,7336 | - |
| Котельная 25-04 | 0,2579 | 0,2579 | 0,2768 | - |
| Котельная 25-05 | 0,172 | 0,172 | 0,0312 | - |
| Котельная 25-06 | 0,6192 | 0,6192 | 0,1996 | - |
| Котельная 25-07 | 0,1686 | 0,1686 | 0,0731 | - |
| Котельная 25-08 | 0,1686 | 0,1686 | 0,1093 | - |
| Котельная 25-09 | 0,2563 | 0,2563 | 0,0488 | - |
| Котельная 25-10 | 0,688 | 0,688 | 0,4551 | - |
| Котельная 25-11 | 0,1649 | 0,1649 | 0,0278 | - |
| Котельная 25-12 | 0,8598 | 0,8598 | 0,1776 | - |
| Котельная 25-13 | 0,516 | 0,516 | 0,4371 | - |
| Котельная 25-14 | 0,0843 | 0,0843 | 0,0783 | - |
| Котельная 25-15 | 0,031 | 0,031 | 0,0164 | - |
| Котельная 25-16 | 0,0817 | 0,0817 | 0,0705 | - |
| Котельная 25-17 | 0,0817 | 0,0817 | 0,0336 | - |
| Котельная 25-18 | 0,0817 | 0,0817 | 0,0608 | - |
| Котельная 25-19 | 0,0817 | 0,0817 | 0,0288 | - |
| Котельная 25-20 | 0,774 | 0,774 | 0,0179 | - |
| Котельная 25-21 | 0,1213 | 0,1213 | 0,0504 | - |
| Котельная 25-22 | 0,2529 | 0,2529 | 0,1215 | - |
| Котельная 25-23 | 0,301 | 0,301 | 0,1985 | - |
| Котельная 25-24 | 0,0301 | 0,0301 | 0,0145 | - |
| Котельная 25-25 | 0,258 | 0,258 | 0,2570 | - |
| Котельная 25-26 | 0,516 | 0,516 | 0,0145 | - |
| Котельная 25-27 | 0,1196 | 0,1196 | 0,0576 | - |
| Котельная 25-28 | 0,9027 | 0,9027 | 0,1162 | - |
| Котельная 25-29 | 0,9888 | 0,9888 | 0,4110 | - |
| Котельная 25-30 | 0,1686 | 0,1686 | 0,0880 | - |
| Котельная 25-31 | 0,3406 | 0,3406 | 0,1732 | - |
| Котельная 25-32 | 0,43 | 0,43 | 0,2841 | - |
| Котельная 25-33 | 0,1686 | 0,1686 | 0,0415 | - |
| Котельная 25-34 | 0,516 | 0,516 | 0,0737 | - |
| Котельная 25-35 | 0,1196 | 0,1196 | 0,0762 | - |
| Котельная 25-36 | 0,9027 | 0,9027 | 0,6262 | - |
| Котельная 25-37 | 0,1976 | 0,1976 | 0,0984 | - |
| Котельная 25-38 | 0,688 | 0,688 | 0,1002 | - |
| Котельная 25-39 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | - |
| Котельная 25-40 | 0,09991 | 0,09991 | 0,0463 | - |
| Котельная 25-41 | 0,8598 | 0,8598 | 0,9052 | - |

**5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

В Курском муниципальном округе ввод новых источников теплоснабжения с использованием возобновляемых источников не планируется. Котельные работают на природном газе.

В качестве альтернативного источника энергии можно использовать солнечный модуль (установка, преобразующая солнечную энергию в тепловую энергию). Процедура перехода на солнечный модуль является довольно сложной и дорогостоящей.

**РАЗДЕЛ 6. 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 тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

На территории Курского муниципального округа перераспределение тепловой нагрузки не планируется.

**6.2. Предложение по строительству, реконструкции и (или)**

**модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных**

**приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения**

**под жилую, комплексную и производственную застройку**

Таблица 16

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятия** | **Цели реализации мероприятия** |
| 1 | - | - |

**6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или)**

**модернизации тепловых сетей, в целях обеспечения условий,**

**при наличии которых существует возможность поставок**

**тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при наличии которых, существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусмотрены.

**6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или)**

**модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе**

**за счет перевода котельной в «пиковый» режим работы**

**или ликвидации котельной**

Строительство, реконструкция и модернизация тепловых сетей, для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

**6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или)**

**модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной**

**надежности безопасности теплоснабжения потребителей**

Таблица 17

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Мероприятия** | **Цели реализации мероприятия** |
| 1 | - |  |

**РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ**

**СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

**7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных**

**и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения**

В настоящий момент горячее водоснабжение на территории Курского муниципального округа не подключено по открытой схеме.

**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**

В настоящий момент горячее водоснабжение на территории Курского муниципального округа не подключено по открытой схеме.

**РАЗДЕЛ8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

**8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии**

**по видам основного, резервного и аварийного топлива**

Основной вид топлива является природный газ. Годовой расход топлива определяется по формуле:

B=(Qвырх103)/ (Qнхβк.а.);

где: Qвыр- годовая выработка тепла;

Qн- теплотворная способность топлива (природный газ – 7900,0 ккал/м3 (0,0079 Гкал/м3).

Перевод расхода натурального топлива в расход условного топлива происходит по угольному эквиваленту (Приказ Минэкономразвития России от 15.07.2020 № 425, Постановление Госкомстата РФ от 23.06.1999 № 46)

Таблица 18– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии (существующее положение)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование и адрес котельной** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | **Основное топливо** | **Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год** | **Годовой расход условного топлива, т.у.т.** | **Годовой расход натурального топлива (т.н.т)** | **Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал** | **КПД, %** | **Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс. м3/ч** |
|  | Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а | 6,2757 | природный газ | 11873 | 1905,84 | 1651,51 | 161 | 91 | 0,376 |
|  | Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226 | 1,2467 | природный газ | 811,8 | 130,31 | 112,92 | 161 | 91 | 0,026 |
|  | Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47 | 0,688 | природный газ | 1281 | 205,56 | 178,13 | 161 | 91 | 0,021 |
|  | Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8 | 0,2579 | природный газ | 519,7 | 83,42 | 72,29 | 161 | 91 | 0,016 |
|  | Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132 | 0,172 | природный газ | 45,2 | 7,26 | 6,29 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а | 0,6192 | природный газ | 386,8 | 62,09 | 53,80 | 161 | 91 | 0,012 |
|  | Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32 | 0,1686 | природный газ | 178,6 | 28,67 | 24,84 | 161 | 91 | 0,006 |
|  | Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3 | 0,1686 | природный газ | 157,3 | 25,25 | 21,88 | 161 | 91 | 0,005 |
|  | Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27 | 0,2563 | природный газ | 70,8 | 11,37 | 9,85 | 161 | 91 | 0,002 |
|  | Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18 | 0,688 | природный газ | 777,7 | 124,84 | 108,18 | 161 | 91 | 0,025 |
|  | Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7 | 0,1649 | природный газ | 58,75 | 9,43 | 8,17 | 161 | 91 | 0,002 |
|  | Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а | 0,8598 | природный газ | 357,1 | 57,32 | 49,67 | 161 | 91 | 0,011 |
|  | Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а | 0,516 | природный газ | 830,1 | 133,25 | 115,47 | 161 | 91 | 0,026 |
|  | Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21 | 0,0843 | природный газ | 133,6 | 21,45 | 18,58 | 161 | 91 | 0,004 |
|  | Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18 | 0,031 | природный газ | 22 | 3,53 | 3,06 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4 | 0,0817 | природный газ | 102,1 | 16,39 | 14,20 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7 | 0,0817 | природный газ | 48,6 | 7,80 | 6,76 | 161 | 91 | 0,002 |
|  | Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8 | 0,0817 | природный газ | 104,2 | 16,73 | 14,49 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9 | 0,0817 | природный газ | 41,7 | 6,69 | 5,80 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15 | 0,774 | природный газ | 35,65 | 5,72 | 4,96 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8 | 0,1213 | природный газ | 100,5 | 16,13 | 13,98 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20 | 0,2529 | природный газ | 213,7 | 34,30 | 29,73 | 161 | 91 | 0,007 |
|  | Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1 | 0,301 | природный газ | 343,4 | 55,12 | 47,77 | 161 | 91 | 0,011 |
|  | Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16 | 0,0301 | природный газ | 23,6 | 3,79 | 3,28 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5 | 0,258 | природный газ | 372 | 59,71 | 51,75 | 161 | 91 | 0,012 |
|  | Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1 | 0,516 | природный газ | 23,6 | 3,79 | 3,28 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1 | 0,1196 | природный газ | 100,7 | 16,16 | 14,01 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1 | 0,9027 | природный газ | 234 | 37,56 | 32,55 | 161 | 91 | 0,007 |
|  | Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а | 0,9888 | природный газ | 687,2 | 110,31 | 95,59 | 161 | 91 | 0,022 |
|  | Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25 | 0,1686 | природный газ | 151,7 | 24,35 | 21,10 | 161 | 91 | 0,005 |
|  | Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5 | 0,3406 | природный газ | 316 | 50,73 | 43,96 | 161 | 91 | 0,010 |
|  | Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1 | 0,43 | природный газ | 488 | 78,34 | 67,88 | 161 | 91 | 0,015 |
|  | Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1 | 0,1686 | природный газ | 84,1 | 13,50 | 11,70 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63 | 0,516 | природный газ | 106,6 | 17,11 | 14,83 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а | 0,1196 | природный газ | 158,2 | 25,39 | 22,01 | 161 | 91 | 0,005 |
|  | Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42 | 0,9027 | природный газ | 1141 | 183,09 | 158,66 | 161 | 91 | 0,036 |
|  | Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8 | 0,1976 | природный газ | 196,4 | 31,53 | 27,32 | 161 | 91 | 0,006 |
|  | Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14 | 0,688 | природный газ | 198,3 | 31,83 | 27,58 | 161 | 91 | 0,006 |
|  | Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50 | 0,043 | природный газ | 88,5 | 14,21 | 12,31 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30 | 0,09991 | природный газ | 88 | 14,13 | 12,24 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1 | 0,8598 | природный газ | 2635 | 422,96 | 366,52 | 161 | 91 | 0,044 |

Таблица 19– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии (перспективное положение)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование и адрес котельной** | **Установленная мощность, Гкал/ч** | **Основное топливо** | **Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год** | **Годовой расход условного топлива, т.у.т.** | **Годовой расход натурального топлива (т.н.т)** | **Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал** | **КПД, %** | **Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс. м3/ч** |
|  | Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а | 6,2757 | природный газ | 11872,7 | 1905,84 | 1651,51 | 161 | 91 | 0,376 |
|  | Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226 | 1,2467 | природный газ | 811,8 | 130,31 | 112,92 | 161 | 91 | 0,026 |
|  | Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47 | 0,688 | природный газ | 1280,56 | 205,56 | 178,13 | 161 | 91 | 0,021 |
|  | Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8 | 0,2579 | природный газ | 519,7 | 83,42 | 72,29 | 161 | 91 | 0,016 |
|  | Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132 | 0,172 | природный газ | 45,2 | 7,26 | 6,29 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а | 0,6192 | природный газ | 386,8 | 62,09 | 53,80 | 161 | 91 | 0,012 |
|  | Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32 | 0,1686 | природный газ | 178,6 | 28,67 | 24,84 | 161 | 91 | 0,006 |
|  | Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3 | 0,1686 | природный газ | 157,3 | 25,25 | 21,88 | 161 | 91 | 0,005 |
|  | Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27 | 0,2563 | природный газ | 70,8 | 11,37 | 9,85 | 161 | 91 | 0,002 |
|  | Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18 | 0,688 | природный газ | 777,7 | 124,84 | 108,18 | 161 | 91 | 0,025 |
|  | Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7 | 0,1649 | природный газ | 58,75 | 9,43 | 8,17 | 161 | 91 | 0,002 |
|  | Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а | 0,8598 | природный газ | 357,1 | 57,32 | 49,67 | 161 | 91 | 0,011 |
|  | Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а | 0,516 | природный газ | 830,1 | 133,25 | 115,47 | 161 | 91 | 0,026 |
|  | Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21 | 0,0843 | природный газ | 133,6 | 21,45 | 18,58 | 161 | 91 | 0,004 |
|  | Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18 | 0,031 | природный газ | 22 | 3,53 | 3,06 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4 | 0,0817 | природный газ | 102,1 | 16,39 | 14,20 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7 | 0,0817 | природный газ | 48,6 | 7,80 | 6,76 | 161 | 91 | 0,002 |
|  | Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8 | 0,0817 | природный газ | 104,2 | 16,73 | 14,49 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9 | 0,0817 | природный газ | 41,7 | 6,69 | 5,80 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15 | 0,774 | природный газ | 35,65 | 5,72 | 4,96 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8 | 0,1213 | природный газ | 100,5 | 16,13 | 13,98 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20 | 0,2529 | природный газ | 213,7 | 34,30 | 29,73 | 161 | 91 | 0,007 |
|  | Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1 | 0,301 | природный газ | 343,4 | 55,12 | 47,77 | 161 | 91 | 0,011 |
|  | Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16 | 0,0301 | природный газ | 23,6 | 3,79 | 3,28 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5 | 0,258 | природный газ | 372 | 59,71 | 51,75 | 161 | 91 | 0,012 |
|  | Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1 | 0,516 | природный газ | 23,6 | 3,79 | 3,28 | 161 | 91 | 0,001 |
|  | Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1 | 0,1196 | природный газ | 100,7 | 16,16 | 14,01 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1 | 0,9027 | природный газ | 234 | 37,56 | 32,55 | 161 | 91 | 0,007 |
|  | Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а | 0,9888 | природный газ | 687,2 | 110,31 | 95,59 | 161 | 91 | 0,022 |
|  | Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25 | 0,1686 | природный газ | 151,7 | 24,35 | 21,10 | 161 | 91 | 0,005 |
|  | Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5 | 0,3406 | природный газ | 316 | 50,73 | 43,96 | 161 | 91 | 0,010 |
|  | Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1 | 0,43 | природный газ | 488 | 78,34 | 67,88 | 161 | 91 | 0,015 |
|  | Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1 | 0,1686 | природный газ | 84,1 | 13,50 | 11,70 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63 | 0,516 | природный газ | 106,6 | 17,11 | 14,83 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а | 0,1196 | природный газ | 158,2 | 25,39 | 22,01 | 161 | 91 | 0,005 |
|  | Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42 | 0,9027 | природный газ | 1140,6 | 183,09 | 158,66 | 161 | 91 | 0,036 |
|  | Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8 | 0,1976 | природный газ | 196,4 | 31,53 | 27,32 | 161 | 91 | 0,006 |
|  | Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14 | 0,688 | природный газ | 130,5 | 20,95 | 18,15 | 161 | 91 | 0,004 |
|  | Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50 | 0,043 | природный газ | 88,5 | 14,21 | 12,31 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30 | 0,09991 | природный газ | 88 | 14,13 | 12,24 | 161 | 91 | 0,003 |
|  | Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1 | 0,8598 | природный газ | 2634,9 | 422,96 | 366,52 | 161 | 91 | 0,044 |

**8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива,**

**включая местные виды топлива, а также используемые**

**возобновляемые источники энергии**

Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливе, потребляемом источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива приведены в таблице 19.

Таблица 19 **-** Сведения об основном, резервном и вспомогательным топливом, потребляемым перспективных источников тепловой энергии

| **№ п/п** | **Наименование ТСО** | **Наименование и адрес котельной** | **Основное топливо** | **Резервное топливо** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30 | Природный газ | - |
|  | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» | Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1 | Природный газ | - |

**8.3. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания**

**топлива, используемые для производства тепловой энергии**

**по каждой системе теплоснабжения**

Таблица 20

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника теплоснабжения** | **Вид топлива** | **Доля, %** | **Низшая теплота сгорания топлива** | |
| **МДж/м3** | **Ккал/м3** |
| Котельная 25-01 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-02 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-03 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-04 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-05 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-06 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-07 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-08 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-09 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-10 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-11 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-12 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-13 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-14 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-15 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-16 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-17 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-18 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-19 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-20 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-21 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-22 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-23 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-24 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-25 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-26 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-27 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-28 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-29 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-30 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-31 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-32 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-33 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-34 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-35 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-36 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-37 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-38 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-39 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-40 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |
| Котельная 25-41 | Природный газ | 100 | 34,51 | 8243 |

**8.4. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении**

В Курском муниципальном округе в котельной используется природный газ.

**8.5. Приоритетное направление развития топливного**

**баланса поселения**

Таблица 21

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование вида топлива** | **Расход натурального топлива** | | | | | | | |
| **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2033** | **2034-2039** |
| **Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 1651,51 | 1651,51 | 1651,51 | 1651,51 | 1651,51 | 1651,51 | 1651,51 | 1651,51 |
| **Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 112,92 | 112,92 | 112,92 | 112,92 | 112,92 | 112,92 | 112,92 | 112,92 |
| **Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 178,13 | 178,13 | 178,13 | 178,13 | 178,13 | 178,13 | 178,13 | 178,13 |
| **Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 72,29 | 72,29 | 72,29 | 72,29 | 72,29 | 72,29 | 72,29 | 72,29 |
| **Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 | 6,29 |
| **Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 53,80 | 53,80 | 53,80 | 53,80 | 53,80 | 53,80 | 53,80 | 53,80 |
| **Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 | 24,84 |
| **Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,88 | 21,88 |
| **Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 | 9,85 |
| **Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 108,18 | 108,18 | 108,18 | 108,18 | 108,18 | 108,18 | 108,18 | 108,18 |
| **Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 | 8,17 |
| **Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 49,67 | 49,67 | 49,67 | 49,67 | 49,67 | 49,67 | 49,67 | 49,67 |
| **Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 115,47 | 115,47 | 115,47 | 115,47 | 115,47 | 115,47 | 115,47 | 115,47 |
| **Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 18,58 | 18,58 | 18,58 | 18,58 | 18,58 | 18,58 | 18,58 | 18,58 |
| **Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 | 3,06 |
| **Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 14,20 | 14,20 | 14,20 | 14,20 | 14,20 | 14,20 | 14,20 | 14,20 |
| **Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 | 6,76 |
| **Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 14,49 | 14,49 | 14,49 | 14,49 | 14,49 | 14,49 | 14,49 | 14,49 |
| **Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 | 5,80 |
| **Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 4,96 | 4,96 | 4,96 | 4,96 | 4,96 | 4,96 | 4,96 | 4,96 |
| **Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 | 13,98 |
| **Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 | 29,73 |
| **Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 47,77 | 47,77 | 47,77 | 47,77 | 47,77 | 47,77 | 47,77 | 47,77 |
| **Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 |
| **Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 51,75 | 51,75 | 51,75 | 51,75 | 51,75 | 51,75 | 51,75 | 51,75 |
| **Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 | 3,28 |
| **Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 | 14,01 |
| **Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 32,55 | 32,55 | 32,55 | 32,55 | 32,55 | 32,55 | 32,55 | 32,55 |
| **Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 95,59 | 95,59 | 95,59 | 95,59 | 95,59 | 95,59 | 95,59 | 95,59 |
| **Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 | 21,10 |
| **Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 | 43,96 |
| **Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 67,88 | 67,88 | 67,88 | 67,88 | 67,88 | 67,88 | 67,88 | 67,88 |
| **Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 | 11,70 |
| **Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 | 14,83 |
| **Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 22,01 | 22,01 | 22,01 | 22,01 | 22,01 | 22,01 | 22,01 | 22,01 |
| **Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 158,66 | 158,66 | 158,66 | 158,66 | 158,66 | 158,66 | 158,66 | 158,66 |
| **Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 27,32 | 27,32 | 27,32 | 27,32 | 27,32 | 27,32 | 27,32 | 27,32 |
| **Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 27,58 | 18,15 | 18,15 | 18,15 | 18,15 | 18,15 | 18,15 | 18,15 |
| **Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 12,31 | 12,31 | 12,31 | 12,31 | 12,31 | 12,31 | 12,31 | 12,31 |
| **Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 | 12,24 |
| **Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1** | | | | | | | | |
| Природный газ, тыс. м3/год | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 | 366,52 |

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

**9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию,**

**техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

Таблица 22

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2033** | **2034-2039** | **Исполнитель** |
| **Тыс. руб.** | | | | | | | | |
| - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**9.2. Предложения по величине необходимых инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов**

Таблица 23

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2033** | **2034-2039** | **Исполнитель** |
| **Тыс. руб.** | | | | | | | | |
| - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение**

**и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения**

Таблица 24

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2023** | **2024** | **2025** | **2026** | **2027** | **2028** | **2029-2033** | **2034-2039** | **Исполнитель** |
| **Тыс. руб.** | | | | | | | | |
| - |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

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

В настоящий момент горячее водоснабжение на территории Курского муниципального округа не подключено по открытой схеме.

**9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Таблица 23- Показатели экономического эффекта реализации схемы теплоснабжения

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименование показателя** | **Значение показателя** | |
| **ДО** | **ПОСЛЕ** |
| **Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |
| **Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1** | | | |
| 1 | Экономия газового топлива в натуральном выражении, тыс. м3 | - | - |
| 2 | Выработано тепловой энергии, Гкал | - | - |
| 3 | КПД, % | - | - |

**9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый**

**период актуализации**

Данные о фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию и модернизацию объектов теплоснабжения отсутствуют.

**РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

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

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах 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».

В настоящее время ресурсоснабжающая организация ГУП СК «Крайтеплоэнерго» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

**10.2. Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации**

Решение о присвоении организациям статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в соответствии со статьей 6 пункта 6 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пункта 3 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808, органа местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения поселения.

Таблица 25 - Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование источников**  **в системе теплоснабжения** | **Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации** | **Утвержденная ЕТО** |
| Котельная 25-01 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-02 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-03 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-04 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-05 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-06 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-07 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-08 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-09 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-10 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-11 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-12 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-13 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-14 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-15 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-16 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-17 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-18 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-19 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-20 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-21 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-22 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-23 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-24 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-25 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-26 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-27 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-28 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-29 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-30 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-31 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-32 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-33 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-34 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-35 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-36 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-37 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-38 | котельная/тепловая сеть | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-39 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-40 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-41 | котельная | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |

**10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии**

**с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус**

**единой теплоснабжающей организации**

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения не менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации - при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения.

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

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Ресурсоснабжающая организация ГУП СК «Крайтеплоэнерго» **с**огласно требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности фактически уже исполняет обязанности теплоснабжающей организации, а именно:

а) заключает и надлежаще исполняет договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществляет контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

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

В Курском муниципальном округе подавалась одна заявка (ГУП СК «Крайтеплоэнерго») на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

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

Таблица 26

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источника тепловой энергии** | **Тепловая мощность, Гкал /час** | **Протяженность сетей в 2-х трубном исполнении, м** | | **Наименование теплоснабжающей организации** |
| **отопление** | **ГВС** |
| Котельная 25-01 | 6,2757 | 4331 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-02 | 1,2467 | 820 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-03 | 0,688 | 752 | 85,5 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-04 | 0,2579 | 80 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-05 | 0,172 | 654 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-06 | 0,6192 | 456 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-07 | 0,1686 | 22 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-08 | 0,1686 | 376 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-09 | 0,2563 | 300 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-10 | 0,688 | 0 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-11 | 0,1649 | 316 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-12 | 0,8598 | 388 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-13 | 0,516 | 546 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-14 | 0,0843 | 0 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-15 | 0,031 | 5 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-16 | 0,0817 | 6 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-17 | 0,0817 | 5 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-18 | 0,0817 | 0 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-19 | 0,0817 | 8 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-20 | 0,774 | 1884 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-21 | 0,1213 | 440 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-22 | 0,2529 | 130 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-23 | 0,301 | 140 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-24 | 0,0301 | 0 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-25 | 0,258 | 482 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-26 | 0,516 | 988 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-27 | 0,1196 | 19,2 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-28 | 0,9027 | 1020 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-29 | 0,9888 | 74,5 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-30 | 0,1686 | 22 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-31 | 0,3406 | 94 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-32 | 0,43 | 43,5 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-33 | 0,1686 | 30 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-34 | 0,516 | 232 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-35 | 0,1196 | 144 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-36 | 0,9027 | 1512 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-37 | 0,1976 | 84 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-38 | 0,688 | 70 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-39 | 0,043 | 0 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-40 | 0,09991 | 7 | 0 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |
| Котельная 25-41 | 0,8598 | 100,2 | 93 | ГУП СК «Крайтеплоэнерго» |

**РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

**11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии**

Изменения в распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии настоящей схемой не запланировано.

**11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа**

Изменения в распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии настоящей схемой не запланировано.

**РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

В соответствии с пунктом 6 статьи15 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ (в редакции от 25.06.2012г.) «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На территории Курского муниципального округа на момент разработки схемы теплоснабжения бесхозяйные сети отсутствуют.

**РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ КУРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, СХЕМОЙ**

**И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ**

**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**

Противоречия по вопросам развития инфраструктуры Курского муниципального округа между схемами теплоснабжения и газоснабжения не выявлены.

**13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Основной проблемой организации газоснабжения источников тепловой энергии является низкие темпы газификации населенных пунктов, а также требующиеся для газификации котельных объемы инвестиций.

**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 реализации региональной программы газификации необходимо дополнительно запланировать комплекс мероприятий по строительству нового газопровода с целью подключения новых автономных источников тепловой энергии.

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

На территории Курского муниципального округа отсутствуют источники тепловой энергии и генерирующие объекты, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

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

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Курского муниципального округа, не намечается.

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

Описание системы и структуры водоснабжения, а также решения о развитии системы водоснабжения Курского муниципального округа, относящейся к системам теплоснабжения содержатся в схеме водоснабжения Курского муниципального округа.

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

Строительство новых источников тепловой энергии не планируется.

**РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**КУРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

**14.1. Описание существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения**

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице 27Таблица .

Таблица 27 - Индикаторы развития систем теплоснабжения Курского муниципального округа

| **№ п/п** | **Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения** | **Ед. изм.** | **Существующее положение** | **Ожидаемые показатели (2039 год)** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Котельная 25-01 ст. Курская, пер. Октябрьский, 6а** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 1,036 | 1,036 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 100 | 100 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 145,639 | 145,639 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-02 ст. Курская, ул. Калинина, 226** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,530 | 0,530 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 37 | 37 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 396,772 | 396,772 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-03 ст. Курская, ул. Ессентукская, 47** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,543 | 0,543 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 100 | 100 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 220,829 | 220,829 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-04 ст. Курская, пер. Школьный, 8** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,641 | 0,641 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 100 | 100 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 61,416 | 61,416 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-05 ст. Курская, ул. Калинина, 132** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,431 | 0,431 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 26 | 26 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 4519,231 | 4519,231 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-06 ст. Курская, ул. Титов, 14а** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,171 | 0,171 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 33 | 33 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 490,982 | 490,982 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-07 ст. Курская, ул. Балтийская, 32** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,700 | 0,700 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 44 | 44 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 68,399 | 68,399 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-08 ст. Курская, ул. Весёлая, 3** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 1,185 | 1,185 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 78 | 78 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 741,080 | 741,080 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-09 ст. Курская, пер. Школьный, 27** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,945 | 0,945 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 24 | 24 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 1331,967 | 1331,967 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-10 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,643 | 0,643 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 67 | 67 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 92 | 92 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-11 с. Эдиссия, ул. Абовяна, 7** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,232 | 0,232 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 19 | 19 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 2446 | 2446 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-12 с. Эдиссия, ул. Свердлова, 18а** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 4,800 | 4,800 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 31 | 31 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 472,973 | 472,973 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-13 с. Полтавское, ул. Школьная, 2а** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,388 | 0,388 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 87 | 87 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 269,961 | 269,961 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-14 п. Ага - Батыр, ул. Южная, 21** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,75 | 0,75 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 95 | 95 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 112 | 112 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-15 х. Дыдымкин, ул. Майская, 18** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | - | - |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 100 | 100 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 60,976 | 60,976 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-16 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 4** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 28,100 | 28,100 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 94 | 94 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 14,184 | 14,184 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-17 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 7** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 21,700 | 21,700 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 47 | 47 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 29,762 | 29,762 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-18 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 8** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | - | - |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 84 | 84 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | - | - |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-19 х. Дыдымкин, ул. Тевелёва, 9** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | - | - |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 35 | 35 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 69,444 | 69,444 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-20 п. Мирный, ул. Мира, 15** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,732 | 0,732 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 11 | 11 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 22737,430 | 22737,430 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-21 п. Рощино, ул. Мира, 8** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,052 | 0,052 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 42 | 42 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 1884,921 | 1884,921 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-22 п. Рощино, ул. Ленина, 20** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 1,218 | 1,218 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 51 | 51 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 230,453 | 230,453 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-23 с. Ростовановское, ул. Береговая, 1** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 1,407 | 1,407 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 69 | 69 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 151,134 | 151,134 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-24 п. Батийский, ул. Черёмушки, 16** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | - | - |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 49 | 49 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | - | - |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-25 п. Батийский, ул. Черёмушки, 1-5** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,717 | 0,717 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 100 | 100 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 404,669 | 404,669 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-26 п. Батийский, ул. Школьная, 1** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 1,328 | 1,328 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 15 | 15 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 14689,655 | 14689,655 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-27 с. Уваровское, ул. Колхозная, 1** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 6,5 | 6,5 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 53 | 53 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 69 | 69 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-28 с. Русское-2, ул. Школьная, 1** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,094 | 0,094 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 13 | 13 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 1893,287 | 1893,287 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-29 с. Русское-1, ул. Кооперативная, 120а** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,47 | 0,47 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 42 | 42 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 38 | 38 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-30 х. Бугулов, ул. Школьная, 25** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 4,1 | 4,1 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 55 | 55 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 56 | 56 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-31 х. Графский, ул. Школьная, 5** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 1,4 | 1,4 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 53 | 53 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 115 | 115 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-32 с. Серноводское, ул. Октябрьская, 1** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 1,03 | 1,03 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 67 | 67 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 31 | 31 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-33 с. Серноводское, ул. Куротная, 1** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 3,7 | 3,7 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 28 | 28 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 144 | 144 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-34 ст. Стодеревская, ул. Щербакова, 63** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 1,3 | 1,3 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 17 | 17 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 678 | 678 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-35 ст. Стодеревская, ул. Совесткая, 5а** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,935 | 0,935 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 69 | 69 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 406,824 | 406,824 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-36 ст. Галюгаевская, ул. Моздокская, 42** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,386 | 0,386 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 73 | 73 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 522,197 | 522,197 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-37 с. Русское-1, ул. Молодёжная, 8** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 2,433 | 2,433 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 55 | 55 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 182,927 | 182,927 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-38 ст. Курская, пер. Школьный, 14** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 23,840 | 23,840 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 26 | 20 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 149,701 | 280 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-39 ст. Курская, пер. Пролетарский, 50** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | - | - |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 100 | 100 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | - | - |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-40 ст. Курская, ул. Мира, 30** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | - | - |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 46 | 46 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 32 | 32 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| **Котельная 25-41 ст. Галюгаевская, ул. Ленина, 1** | | | | |
| 1 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | ед. | 0 | 0 |
| 2 | количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | ед. | 0 | 0 |
| 3 | удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) | кг.у.т./ Гкал | 161 | 161 |
| 4 | отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети | Гкал / м2 | 0,4 | 0,4 |
| 5 | коэффициент использования установленной тепловой мощности | % | 100 | 100 |
| 6 | удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке | м2/Гкал/ч | 46 | 46 |
| 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) | % | 0 | 0 |
| 8 | удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | кг.у.т./ кВт | 0 | 0 |
| 9 | коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) | % | 0 | 0 |
| 10 | доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии | % | 0 | 0 |
| 11 | средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) | лет | н/д | н/д |
| 12 | отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |
| 13 | отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа) | % | 0 | 0 |

**РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии разработана тарифно-балансовая модель.

Тарифно-балансовая модель сформирована с учетом следующих показателей, рассмотренных в соответствующих главах схемы теплоснабжения, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

• Индексы-дефляторы МЭР;

• Баланс тепловой мощности;

• Баланс тепловой энергии;

• Топливный баланс;

• Баланс теплоносителей;

• Балансы холодной воды питьевого качества;

• Тарифы на покупные энергоносители и воду;

• Производственные расходы товарного отпуска;

• Производственная деятельность;

• Инвестиционная деятельность;

• Финансовая деятельность;

• Проекты схемы теплоснабжения.

Показатель «Индексы-дефляторы МЭР» предназначен для использования индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

В показателе «Балансы тепловой мощности» сформированы перспективные балансы тепловой мощности в каждой зоне действия существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой энергии.

В показателе «Балансы тепловой энергии» сформированы перспективные балансы тепловой энергии в каждой зоне действия и для предприятия в целом существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой мощности.

В показателе «Топливный баланс» сформированы перспективные потребности в топливе различного вида для каждой зоны действия источника тепловой энергии и для предприятия в целом.

В показателе «Балансы теплоносителей» сформированы перспективные потребности в теплоносителе (в общем виде в виде горячей воды и пара, различных термодинамических параметров) для каждой зоны действия источника тепловой энергии и источниках обеспечения расходной части теплоносителя.

В показателе «Балансы холодной воды питьевого качества» сформированы перспективные потребности в холодной воде питьевого качества, производимую или покупаемую теплоснабжающим предприятием для технологических целей функционирования котельных, тепловых сетей, ЦТП.

В показателе «Тарифы на покупные энергоносители и воду» сформированы перспективные цены на покупаемые предприятием первичные энергоресурсы и воду.

В показателе «Производственные расходы товарного отпуска» сформированы калькуляционные статьи затрат предприятия с применением индексов-дефляторов МЭР и с учетом изменения топливно-энергетических балансов, балансов электроэнергии, воды и теплоносителя в зависимости от планируемых к реализации проектов схемы теплоснабжения.

По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

В показателях «Производственная деятельность», «Инвестиционная деятельность» и «Финансовая деятельность» сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Таблица 28

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№п/п** | **Наименование расходов** | **Ед. изм.** | **2024** |
| 1 | Выработано тепловой энергии всего | Гкал | 29442,66 |
| 2 | Собственные нужды | Гкал | 0 |
|  | то же в % | % | 0 |
| 3 | Отпущено тепловой энергии в сеть | Гкал | 29442,66 |
| 4 | Покупка тепловой энергии | Гкал | 0 |
| 5 | Потери в сетях | Гкал | 3857,7 |
|  | то же в % | % | 13,1 |
| 6 | Материалы на текущий ремонт, техническое обслуживание, кап. Ремонт собственными силами | тыс. руб. | н/д |
| 7 | Капитальный ремонт подрядными организациями | тыс. руб. |
| 8 | Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями | тыс. руб. |
| 8 | Расходы на оплату труда рабочих | тыс. руб. |
| 9 | Отчисления на социальные нужды | тыс. руб. |
| 10 | Амортизация основных средств | тыс. руб. |
| 11 | Аренда | тыс. руб. |
| 12 | Налог на имущество | тыс. руб. |
| 13 |
| 13.1 | ***Расходы на электроэнергию*** | ***Тыс. руб.*** | ***3296,4*** |
| 13.1.1 | тариф | Руб./кВт\*ч | 6,22 |
| 13.1.2 | объем | тыс.кВт\*ч | 529,968 |
| 13.2 | ***Расходы на холодную воду*** | ***Тыс. руб.*** | ***157,099*** |
| 13.2.1 | цена | Руб/м3 | 74,83 |
| 13.2.2 | объем | м3 | 2099,41 |
| 13.3 | ***Расходы на топливо*** | ***Тыс. руб.*** | ***25197,012*** |
| 13.3.1 | цена | Руб/тн | 7080 |
| 13.3.2 | объем | тн | 3558,90 |
| 13.4 | Расходы по созданию запасов топлива | Тыс. руб. | 0 |
| 14 | **Итого расходов на приобретение ЭР** | Тыс. руб. | ***28650,511*** |
| 15 | **Всего НВВ:** | **Тыс. руб.** | **95677,772** |
| 16 | Удельный расход условного топлива на производственную тепловую энергию | кг.у.т./Гкал | 161 |
| 17 | Протяженность сетей в 2-х трубном исполнении | м | 15959 |
| 18 | **Полезный отпуск** | **Гкал** | 25584,96 |
| 19 | **Среднегодовой тариф** | **руб./Гкал** | **3739,61** |