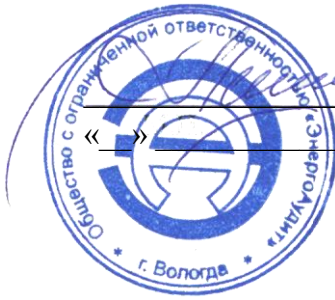


СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор ООО «ЭнергоАудит»

СОГЛАСОВАНО:

Врио главы Петуховского муниципального
округа



С.А. Антонов

« » 2022 г.

А.В. Волков

« » 2022 г.

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ПЕТУХОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ДО 2032 ГОДА**



Вологда
2022

ОГЛАВЛЕНИЕ

| | |
|---|-----------|
| ВВЕДЕНИЕ | 6 |
| РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ" | 6 |
| а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)..... | 8 |
| б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе | 8 |
| в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе | 9 |
| г) 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 муниципальному образованию | 10 |
| РАЗДЕЛ 2 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности ПОТРЕБИТЕЛЕЙ" | 14 |
| а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии..... | 14 |
| б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии | 24 |
| в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе | 25 |
| г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения..... | 46 |
| д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | 46 |
| РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ" | 48 |
| а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей..... | 48 |
| б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения | 48 |
| РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ" | 49 |
| а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования..... | 49 |
| б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования..... | 49 |
| РАЗДЕЛ 5 " П РЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности ЭНЕРГИИ" | 49 |
| а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или | |

| | |
|---|-----------|
| реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения..... | 50 |
| б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии..... | 50 |
| в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения..... | 50 |
| г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных..... | 50 |
| д) 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..... | 50 |
| е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии..... | 50 |
| ж) 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..... | 50 |
| з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения..... | 51 |
| и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..... | 52 |
| к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива..... | 52 |
| РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"..... | 53 |
| а) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)..... | 53 |
| б) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку..... | 53 |
| в) 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..... | 53 |
| г) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных..... | 53 |
| д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей..... | 53 |
| РАЗДЕЛ 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ"..... | 54 |
| а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения..... | 54 |
| б) 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..... | 54 |
| РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"..... | 55 |

| | |
|---|-----------|
| а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе | 55 |
| б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии | 61 |
| в) виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения..... | 61 |
| г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе..... | 61 |
| д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа..... | 61 |
| РАЗДЕЛ 9 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ» | 61 |
| а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения..... | 62 |
| б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения..... | 62 |
| в) описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения..... | 62 |
| г) оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии | 62 |
| д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства..... | 62 |
| е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства | 63 |
| РАЗДЕЛ 10 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ" | 64 |
| а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе..... | 64 |
| б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе | 64 |
| в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе..... | 66 |
| г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе..... | 66 |
| д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям..... | 66 |
| е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации..... | 67 |

| | |
|--|------------|
| РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)" | 68 |
| а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)..... | 68 |
| б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) | 68 |
| в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации | 68 |
| г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации | 74 |
| д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах округа..... | 74 |
| РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ" | 76 |
| РАЗДЕЛ 13 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ" | 76 |
| РАЗДЕЛ 14 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ОКРУГА" | 78 |
| а) 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 | 78 |
| б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии..... | 78 |
| в) 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 | 78 |
| г) 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 | 78 |
| д) 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 | 78 |
| е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения..... | 79 |
| ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения | 79 |
| РАЗДЕЛ 15 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ" | 80 |
| РАЗДЕЛ 16 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ" | 104 |

ВВЕДЕНИЕ

Комплексное проектирование схемы теплоснабжения городов и поселений представляет собой задачу, от правильного решения которой, во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в модернизацию и реконструкцию всей системы теплоснабжения. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития города, в первую очередь его градостроительной деятельности, определенной генеральным планом.

Схема теплоснабжения является основным предпроектным документом по развитию теплового хозяйства городского округа. Она разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности, экономичности.

Обоснование решений при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического обоснования вариантов развития системы теплоснабжения в целом и ее отдельных частей, путем оценки их сравнительной эффективности.

При выполнении настоящей работы использованы следующие материалы:

- генеральный план;
- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС), тепловым пунктам;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений по приборам контроля режимов отпуска и потребления топлива, тепловой, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой);
- данные потребления ТЭР на собственные нужды;
- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении;
- инвестиционные программы теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

При разработке Схемы в качестве отчетного года принят 2021 год.

Схема теплоснабжения разработана в соответствии со следующими документами:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29.12.2004 № 190-ФЗ (ред. от 30.12.2021);
- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (ред. от 30.12.2021) «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ (ред. от 11.06.2021) «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;

- постановление правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (ред. от 31.05.2022) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации № 565, Министерства регионального развития Российской Федерации № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»;
- приказ Министерства Энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения»;
- письмо Министерства энергетики Российской Федерации от 15.04.2020 № МЮ-4343/09 «Об утверждении схем теплоснабжения поселений, городских округов»;
- РД-10-ВЭП «Методические основы разработки схем теплоснабжения поселений и промышленных узлов Российской Федерации», введенные в действие с 22.05.2006;
- СП 89.13330.2016 «Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76» (утв. приказом Минстроя России от 16.12.2016 № 944/пр);
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» (утв. приказом Минрегиона России от 30.06.2012 № 280) (ред. от 27.12.2021);
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (утв. и введен в действие приказом Минстроя России от 24.12.2020 № 859/пр);
- ГОСТ 30494-2011 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях» (введен в действие приказом Росстандарта от 12.07.2012 № 191-ст).

**РАЗДЕЛ 1 "ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА
НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В
УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ"**

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

Показатели о движении строительных фондов в ретроспективном периоде приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Сведения о движении строительных фондов в поселении, тыс. м²

| Наименование показателя | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|---|------|------|------|------|------|
| Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | 0 |
| новое строительство, в том числе: | н/д | н/д | н/д | н/д | 0 |
| - многоквартирные жилые здания | н/д | н/д | н/д | н/д | 0 |
| - общественно-деловая застройка | н/д | н/д | н/д | н/д | 0 |
| - индивидуальная жилищная застройка | н/д | н/д | н/д | н/д | 0 |
| Выбыло общей отапливаемой площади | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Общая отапливаемая площадь на конец года | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

Зоны перспективной застройки Петуховского муниципального округа, согласно данных предоставленных администрацией Петуховского муниципального округа, не утверждены.

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок и потребления тепловой энергии сформирован на основе данных о существующих нагрузках, теплоснабжении и прогнозе перспективной застройки на территории Петуховского муниципального округа.

Приросты тепловой нагрузки на основные периоды схемы представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Прирост и убыль тепловой нагрузки

| № п/п | Территория застройки/наименование объекта (участка) нового строительства | Приросты тепловой нагрузки, Гкал/ч | | | | | | ИТОГО |
|----------|--|------------------------------------|------|------|------|------|-----------|-------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 | |
| 1 | Прирост тепловой нагрузки | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1 | Жилищный фонд | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2 | Объекты социального и культурно-бытового назначения | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого: | - | - | - | - | - | - | - |

Зоны перспективной застройки Петуховского муниципального округа, согласно данных предоставленных администрацией Петуховского муниципального округа, не утверждены.

Тепловая нагрузка потребителей с централизованным теплоснабжением на территории Петуховского муниципального округа на период до 2032 года представлена в таблице 1.3.

Перспективные тепловые нагрузки

| № п/п | Наименование теплоисточника | Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | | | | | |
|-------|---|---|--------|--------|--------|--------|-----------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| 1 | Котельная №1 г. Петухово | 0,7651 | 0,7651 | 0,7651 | 0,7651 | 0,7651 | 0,7651 |
| 2 | Котельная №2 г. Петухово | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 |
| 3 | Котельная №3 г. Петухово | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| 4 | Котельная №4 г. Петухово | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 |
| 5 | Котельная №5 г. Петухово | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 |
| 6 | Котельная №7 г. Петухово | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 |
| 7 | Котельная №8 г. Петухово | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 |
| 8 | Котельная № 9 г. Петухово | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 |
| 9 | Котельная №10 г. Петухово | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 |
| 10 | Котельная №13 г. Петухово | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 11 | Котельная № 17 г. Петухово | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| 12 | Котельная № 19 г. Петухово | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 |
| 13 | Котельная № 22 г. Петухово | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 |
| 14 | Котельная Линейная г. Петухово | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 |
| 15 | Котельная Центральная г. Петухово | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 |
| 16 | Котельная № 12 с. Октябрьское | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| 17 | Котельная № 14 с. Новоберезово | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 18 | Котельная № 16 с. Зотино | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 19 | Котельная № 20 с. Петухово | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| 20 | Котельная № 23 с. Пашково | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| 21 | Котельная № 25 с. Пашково | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| 22 | Котельная № 26 с Актабан | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| 23 | Котельная № 27 с. Стрельцы | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 24 | Котельная № 29 с. Рынки | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 25 | Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| 26 | Котельная № 32 с. Новогергиевка -2 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| 27 | Котельная № 33 с. Большое Гусиное | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| 28 | Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 29 | Котельная № 35 с. Актабан | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| 30 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| 31 | Котельная ст. Петухово | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 |
| 32 | Котельная ст. Горбуново | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 |
| 33 | Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 66 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 34 | Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |

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

Теплоснабжение производственных зон осуществляется как от централизованных источников теплоснабжения, так и от собственных котельных и утилизаторов промышленных предприятий.

В связи с отсутствием утвержденных планов по перепрофилированию производственных зон оценить прирост объемов потребления тепловой энергии с приемлемой долей вероятности не представляется возможным.

г) 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 муниципальному образованию

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

| Наименование | Наименование показателя | Рассматриваемый период, год | | | | | | |
|------------------------------|--|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| Котельная №1 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,7651 | 0,7651 | 0,7651 | 0,7651 | 0,7651 | 0,7651 | 0,7651 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная №2 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная №3 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная №4 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная №5 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная №7 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная №8 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная № 9 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

| Наименование | Наименование показателя | Рассматриваемый период, год | | | | | | |
|---|--|-----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная №10 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная №13 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная № 17 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная № 19 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная № 22 г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная Линейная г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная Центральная г. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная № 12 с. Октябрьское | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 | 14,5 |
| Котельная № 14 с. Новоберезово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| | Средневзвешенная плотность | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |

| Наименование | Наименование показателя | Рассматриваемый период, год | | | | | | |
|---|--|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| | тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | | | | | | | |
| Котельная № 16 с. Зотино | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 |
| Котельная № 20 с. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 36,7 | 36,7 | 36,7 | 36,7 | 36,7 | 36,7 | 36,7 |
| Котельная № 23 с. Пашково | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| Котельная № 25 с. Пашково | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 | 0,012 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 | 14,2 |
| Котельная № 26 с. Актабан | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 | 0,008 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Котельная № 27 с. Стрельцы | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 |
| Котельная № 29 с. Рынки | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Котельная № 32 с. Новогергиевк а -2 | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 | 36 |

| Наименование | Наименование показателя | Рассматриваемый период, год | | | | | | |
|---|--|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|
| | | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028-2032 |
| Котельная № 33 с. Большое Гусиное | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 | 0,015 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 | 9,3 |
| Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 | 9 |
| Котельная № 35 с. Актабан | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | - | - | - | - | - | - | - |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 | 2,4 |
| Котельная ст. Петухово | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 | 7,8 |
| Котельная ст. Горбуново | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 | 18,6 |
| Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 66 | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,35 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

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

а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

Зоны действия источников тепловой энергии

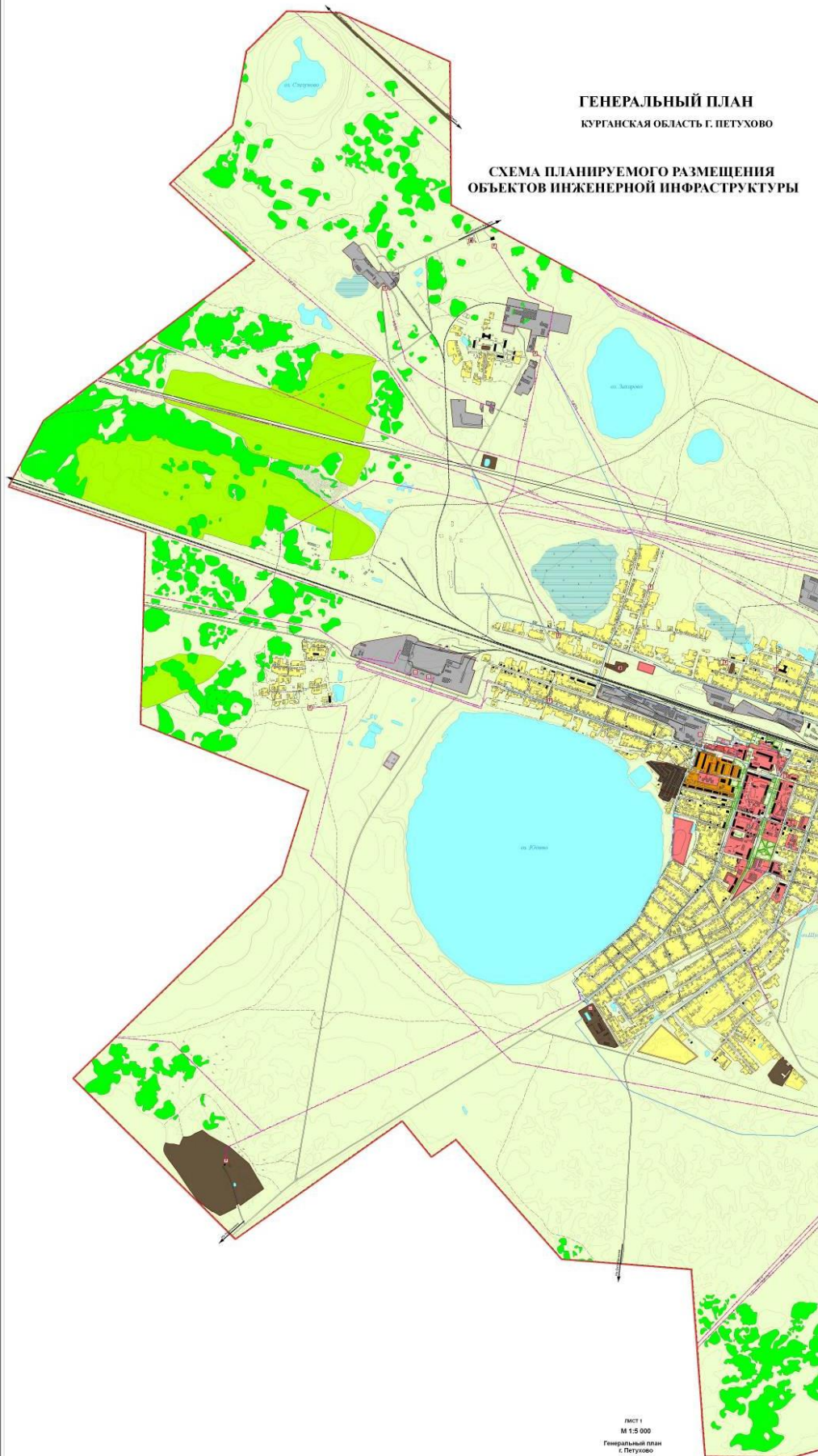
| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Адрес расположения источника тепловой энергии | Зона действия |
|-------|---|---|---|
| 1 | Котельная № 1 | г. Петухово, ул. К.Маркса, 28А | г. Петухово, ул. К.Маркса 28, 30/1, 30/2, 30/3, 30/4, ул. Мира 40, 40 А, 44, 52, 56 |
| 2 | Котельная № 2 | г. Петухово, ул. Советская, 61а | г. Петухово, ул. Советская 59, 61, 66,68, ул. К-Либкнехта 89А, 85, ул. Чкалова 1А, ул. Новая 3, ул. Калинина 1, 7, 11, 11А, 17, ул. Мира 66 |
| 3 | Котельная № 3 | г. Петухово, ул. Кирова, 34а | г. Петухово, ул. 9 Мая, 12, ул. Кирова, 31, 34, 29, ул. Мира 24, 26, 28, ул. Советская 37, 39, 51 |
| 4 | Котельная № 4 | г. Петухово, ул. Калинина, 39а | г. Петухово, ул. К-Маркса 36, ул. Калинина 12, 39, 41, 43, 45, 49, ул. Пушкина 26, 31 |
| 5 | Котельная № 5 | г. Петухово, ул. Кирова, 1Д | г. Петухово, ул. М. Горького, 1, ул. Кирова, 1д |
| 6 | Котельная № 7 | г. Петухово, ул. Чапаева, 64а | г. Петухово, ул. Чапаева, 64, 71, 73, ул. Островского, 76, |
| 7 | Котельная № 8 | г. Петухово, ул. Строительная, д.1А | г. Петухово, ул. Строительная 1А, 3, 3А, 3Б, ул. Степной 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9, 9А, 10А, 12 |
| 8 | Котельная № 9 | г. Петухово, ул. Октябрьская, 11А | г. Петухово, ул. Красная, 37 |
| 9 | Котельная № 10 | г. Петухово, ул. Октябрьская, 46А | г. Петухово, ул. Кирова, 17, ул. Октябрьская, 42,56, ул. К.Маркса, 35, 47, 49, 55, 55А, 57 |
| 10 | Котельная № 13 | г. Петухово, ул. Красная, 186А | г. Петухово, ул. Красная, 157, 176, 186, ул. Рабочая 13, 18А, 20, 35, 37, 43, 45, 47, 49, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 68,70, 72, 74, 76, ул. Красная 153, 155, ул. Дзержинского 23 |
| 11 | Котельная № 17 | г. Петухово, ул. КМП, 28А | г. Петухово, ул. КМП 3, 6, 7, 7А, 8, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 25, ул. Молодежная 4, 7, 8, 9 |
| 12 | Котельная № 19 | г. Петухово, ул. Кирова, 22А | г. Петухово, ул. К. Маркса, 20,24, 25,26,26а,27, 31, ул. Октябрьская, 19, 25, 28, 33, 49, ул. 9 Мая, 19, 21, 23, ул. Мира, 25, ул. Кирова 22, 24, 26, 28, ул. М.Горького 10 |
| 13 | Котельная № 22 | г. Петухово, ул. Железнодорожная, 88А | г. Петухово, ул. Железнодорожная 86, 86 Б, 86В, 86Д, 90, 92, 94, |
| 14 | Котельная Линейная | г. Петухово, ул. Линейная, 15а | г. Петухово, ул. Пролетарская, 4, 9, 10, 11, 13, 14, 15, 20, 23, 40, 42, 60, 64, 68, ул. Заводская 1Б, 22, 30, ул. Линейная 1, 3, 5, 7, 11 |
| 15 | Котельная Центральная | г. Петухово, ул. Железнодорожная, 8г | г. Петухово, ул. Кулишева, 7, ул. Мира, 1, ул. Красная 7, 9, 11А,16, 19, 34, 36, 38, 38А, 39, 40, 41, 42, 44, 46, 48, 50-А, 50/1, 50/2, 52, ул. Железнодорожная 1Б,3, 4, 6, 8, 12А, 14А, 14Д, 20, 22, 28, 31, 32В, 32Г, 33, 36Б, пер. Западный 1, 1а, 3, 5, 7, 11, 13, ул. 9 Мая 1Д, 2А, 2 Б, 3, 4, 4а, 46, 5, 8, 8А,15, ул. Кирова 1А, 2А, 2Г, ул. Кулишева 1, 2, 2А, 3, 4, 5, 8, 10, 11, 13, 16, 18, ул. Октябрьская 1, 1Б, 2, 2а, 2/2, 3, 4, 10, 10А, 11, 13, 15, 17, 18, 24, 26, ул. Московская 2, 4, ул. К. Маркса 1а, 2, 3, 4, 6, 7, 21 |
| 16 | Котельная № 26 | с. Актабан, ул. Школьная, 11А | с. Актабан, ул. Школьная, 11А |
| 17 | Котельная № 35 | с. Актабан, ул. Советская, 17 | с. Актабан, ул. Советская, 17 |
| 18 | Котельная № 23 | с. Пашково, ул. К. Маркса, 25А | с. Пашково, ул. К. Маркса, 25А |
| 19 | Котельная № 25 | с. Пашково, ул. Школьная, 1А | с. Пашково, ул. Школьная, 1А |
| 20 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | с. Курорт. "Озеро Медвежье, ул. Лесная, 11 | с. Курорт. "Озеро Медвежье, ул. Лесная, 11 |
| 21 | Блочно-модульная котельная № 31 | с Новое Ильинское, ул. Школьная | с Новое Ильинское, ул. Школьная |

| № п/п | Наименование источника тепловой энергии | Адрес расположения источника тепловой энергии | Зона действия |
|-------|---|---|---|
| 22 | Котельная № 32 | с. Новогергиевка, 2 пер Школьный, 8 | с. Новогергиевка, 2 пер Школьный, 8 |
| 23 | Котельная № 12 | с. Октябрьское, ул. Озерная, 1-1 | с. Октябрьское, ул. Озерная, 1-1 |
| 24 | Котельная № 14 | , с. Новоберезово, ул. Березовская, 87А | , с. Новоберезово, ул. Березовская, 87А |
| 25 | Котельная № 20 | с. Петухово, ул. Школьная, 23А | с. Петухово, ул. Школьная, 23А |
| 26 | Котельная № 29 | с. Рынки, ул. Школьная, 2А | с. Рынки, ул. Школьная, 2А |
| 27 | Котельная № 16 | с. Зотино, ул. Школьная, 11А | с. Зотино, ул. Школьная, 11А |
| 28 | Котельная № 27 | с. Стрельцы, ул. Озерная, 01 | с. Стрельцы, ул. Озерная, 01 |
| 29 | Блочно-модульная котельная № 34 | с. Большое Приютное, ул. С.Баева, 46-а | с. Большое Приютное, ул. С.Баева, 46-а |
| 30 | Котельная № 33 | с. Большое Гусиное, ул. Северная, 56 А | с. Большое Гусиное, ул. Северная, 56 А |
| 31 | Котельная на ст. Петухово | ст. Петухово | г. Петухово, ул. Ленина, 3, 5, 5а, 7, 11, 17а, 21, ул. Железнодорожная, 34, 34а, 36а, 40, 42, 48, 52, 52а, 54, 54а, 56, 58, 62, 62а, 64, 66, 70, 70а, 72а |
| 32 | Котельная на ст. Горбуново | п. Горбуново, ул. Центральная, 1а | п. Горбуново, ул. Центральная, 1, 1а) |
| 33 | Котельная 1 | г. Петухово, ул. Красная, 66 | г. Петухово, ул. Ж/Дорожная, 48а, ул. Красная, 70, ул. К. Либкнехта, 8 |
| 34 | Котельная 2 | г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | г. Петухово, ул. 9 Мая, 5, 6, ул. К. Маркса, 8 |

Существующие зоны действия источников тепловой энергии представлены на рисунках 2.1-2.16.

**ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН
КУРГАНСКАЯ ОБЛАСТЬ Г. ПЕТУХОВО**

**СХЕМА ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ
ОБЪЕКТОВ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ**



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

| | | | | |
|--|---|--|--|---|
| <p>Функциональные зоны:</p> <p>Зона застройки:</p> <ul style="list-style-type: none"> Жилая застройка Общественно-деловая застройка Производственная застройка Зона рекреации Зона зеленостроения Зона охраны окружающей среды <p>Специальные зоны:</p> <ul style="list-style-type: none"> Зона санитарной охраны Зона охраны памятников культуры Зона охраны объектов культурного наследия <p>Иные объекты:</p> <ul style="list-style-type: none"> Объекты культурного наследия Объекты культурного наследия федерального значения Объекты культурного наследия регионального значения Объекты культурного наследия местного значения Объекты культурного наследия общероссийского значения | <p>Зона инженерной инфраструктуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры <p>Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры:</p> <ul style="list-style-type: none"> Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры Зона размещения объектов инженерной инфраструктуры | <p>Административные границы:</p> <ul style="list-style-type: none"> Административная граница Административная граница Административная граница Административная граница Административная граница Административная граница Административная граница Административная граница Административная граница Административная граница | <p>Прочие объекты:</p> <ul style="list-style-type: none"> Объекты культурного наследия Объекты культурного наследия Объекты культурного наследия Объекты культурного наследия Объекты культурного наследия Объекты культурного наследия Объекты культурного наследия Объекты культурного наследия Объекты культурного наследия Объекты культурного наследия | <p>Символы:</p> <ul style="list-style-type: none"> Символы Символы Символы Символы Символы Символы Символы Символы Символы Символы |
|--|---|--|--|---|

Рисунок 2.1 – Схемы тепловых сетей от котельных г. Петухово (часть 1)

СХЕМА ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ
ОБЪЕКТОВ ИНЖЕНЕРНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ



Рисунок 2.1 – Схемы тепловых сетей от котельных г. Петухово (часть 2)

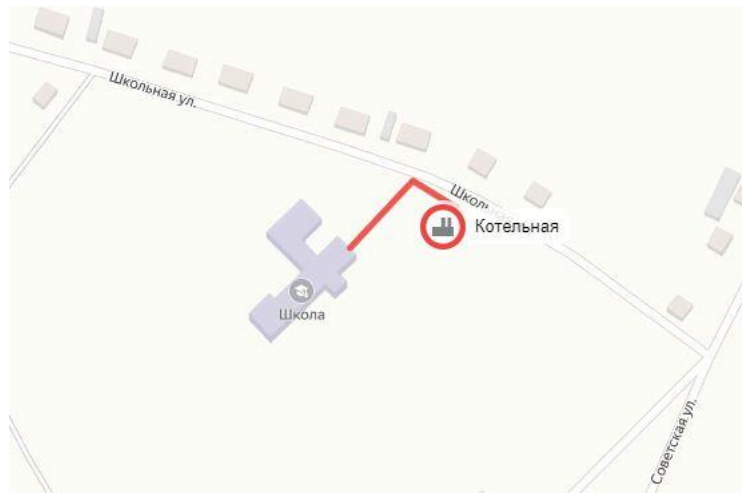


Рисунок 2.2 – Схемы тепловых сетей от котельной № 26 с. Актабан



Рисунок 2.3 – Схемы тепловых сетей от котельной № 27 с. Стрельцы



Рисунок 2.4 – Схемы тепловых сетей от котельной № 34 с. Большое Приютное (1 – школа, 2 – котельная)



Рисунок 2.5 – Схемы тепловых сетей от котельной № 33 с. Большое Гусиное



Рисунок 2.6 – Схемы тепловых сетей от котельной № 16 с. Зотино

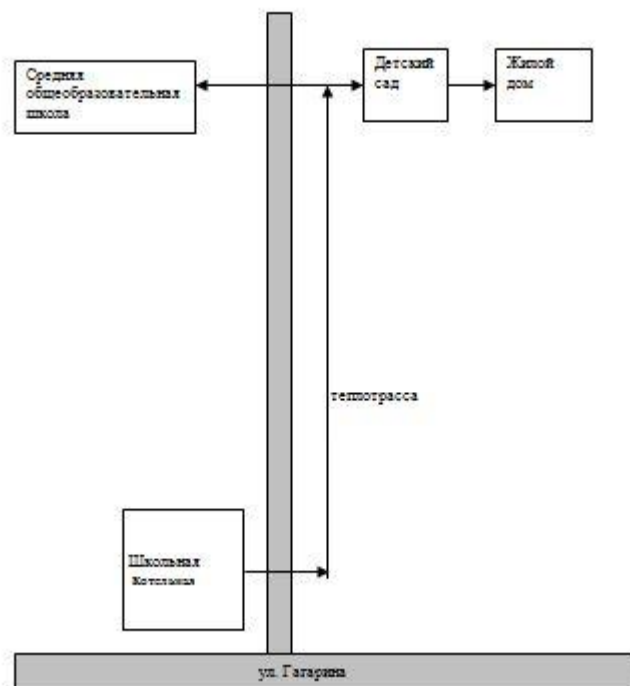


Рисунок 2.7 – Схемы тепловых сетей от котельной № 12 с. Октябрьское

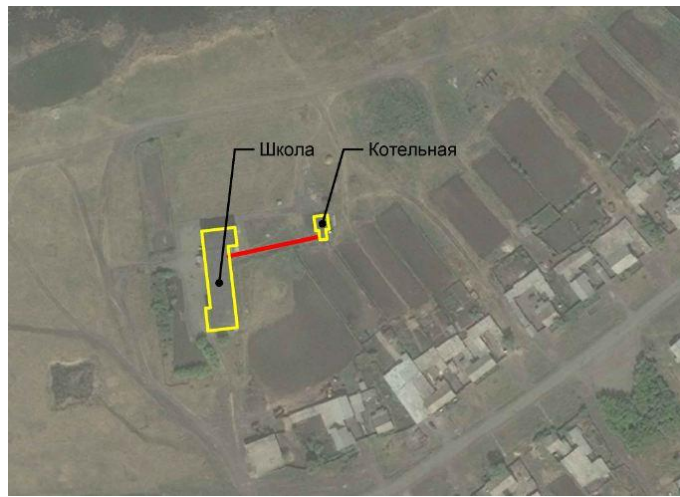


Рисунок 2.8 – Схемы тепловых сетей от котельной № 14 с. Новоберезово



Рисунок 2.9 – Схемы тепловых сетей от котельной № 20 с. Петухово



Рисунок 2.10 – Схемы тепловых сетей от котельной № 23 с. Пашково, от котельной № 25 с. Пашково



Рисунок 2.11 – Схемы тепловых сетей от котельной № № 29 с. Рынки



Рисунок 2.12 – Схемы тепловых сетей от котельной № 31 с. Новое Ильинское

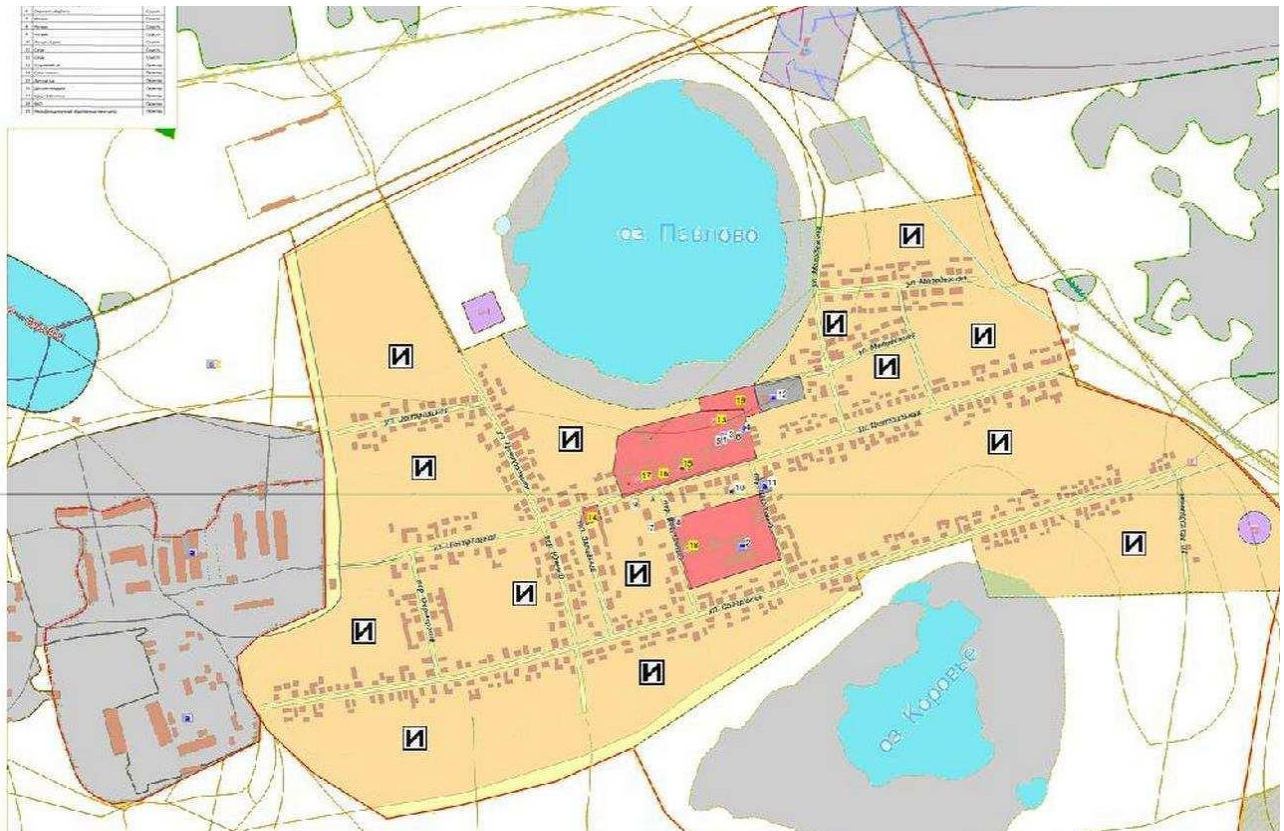
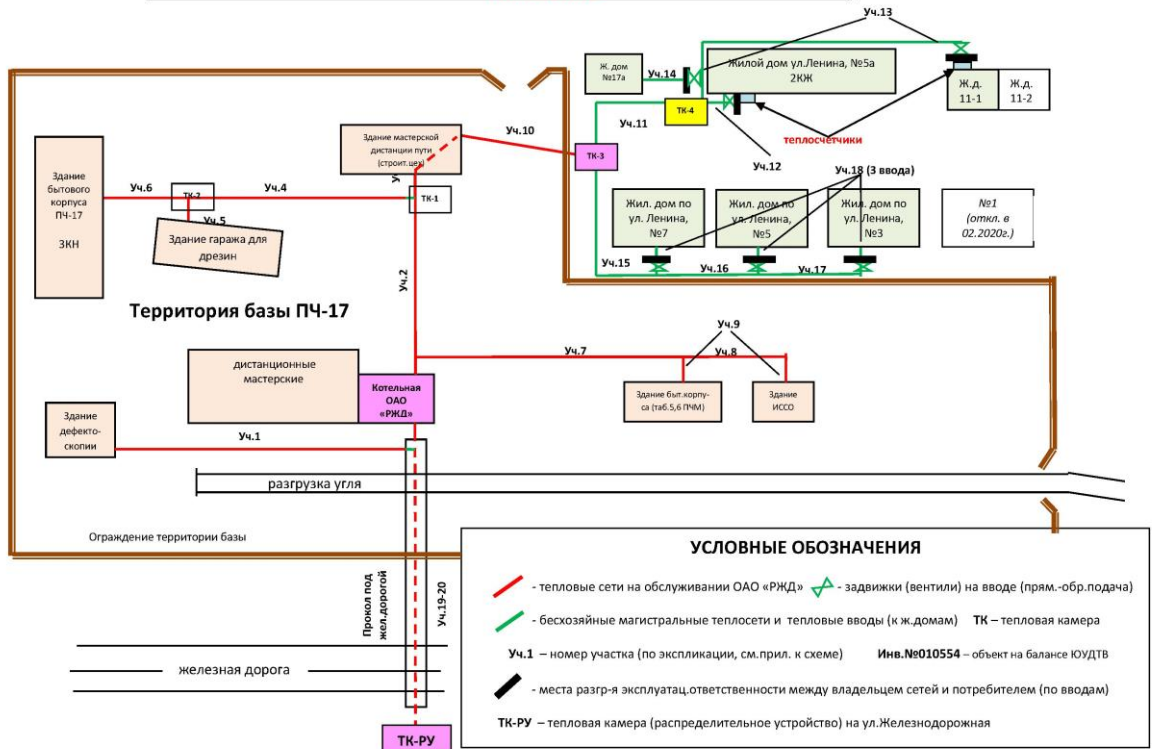


Рисунок 2.13 – Схемы тепловых сетей от котельной № 32 с. Новогергиевка -2



Рисунок 2.14 – Схемы тепловых сетей от котельной Курорт. "Озеро Медвежье"

**Схема тепловых сетей от котельной ОАО «РЖД» на ст. Петухово
(лист 1 – ул.Ленина)**



**Схема тепловых сетей от котельной ОАО «РЖД» на ст.Петухово
(лист 2 – ул.Железнодорожная)**

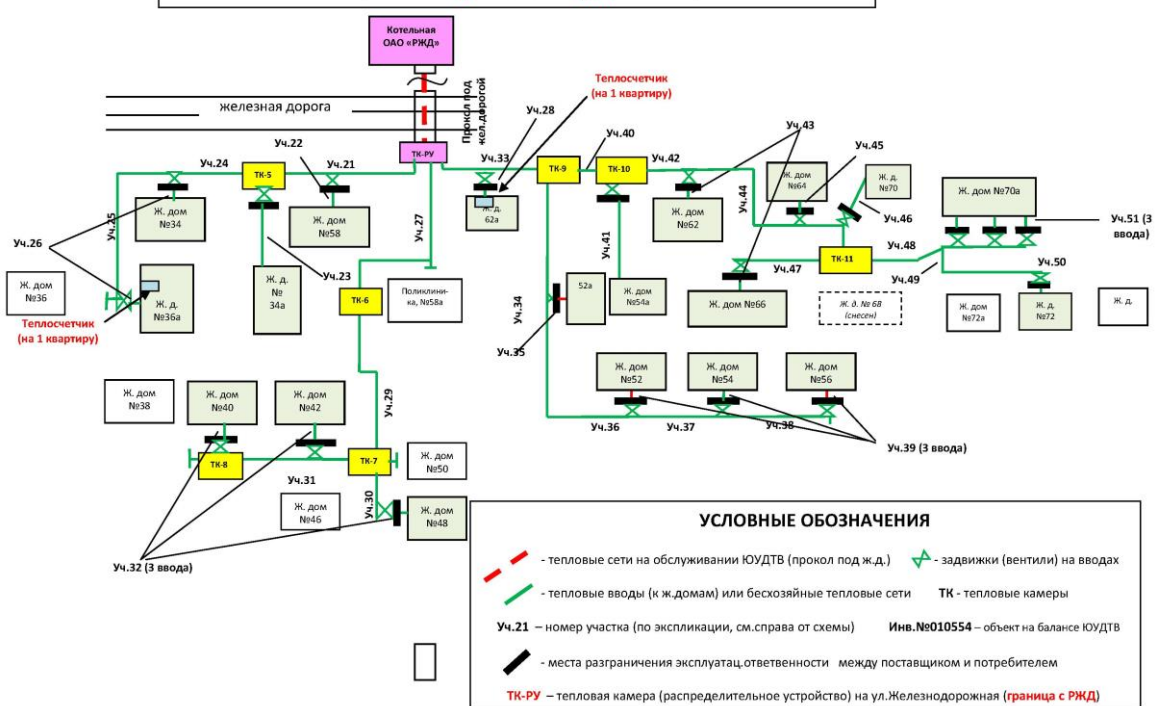


Рисунок 2.15 – Схемы тепловых сетей от котельной ст. Петухово

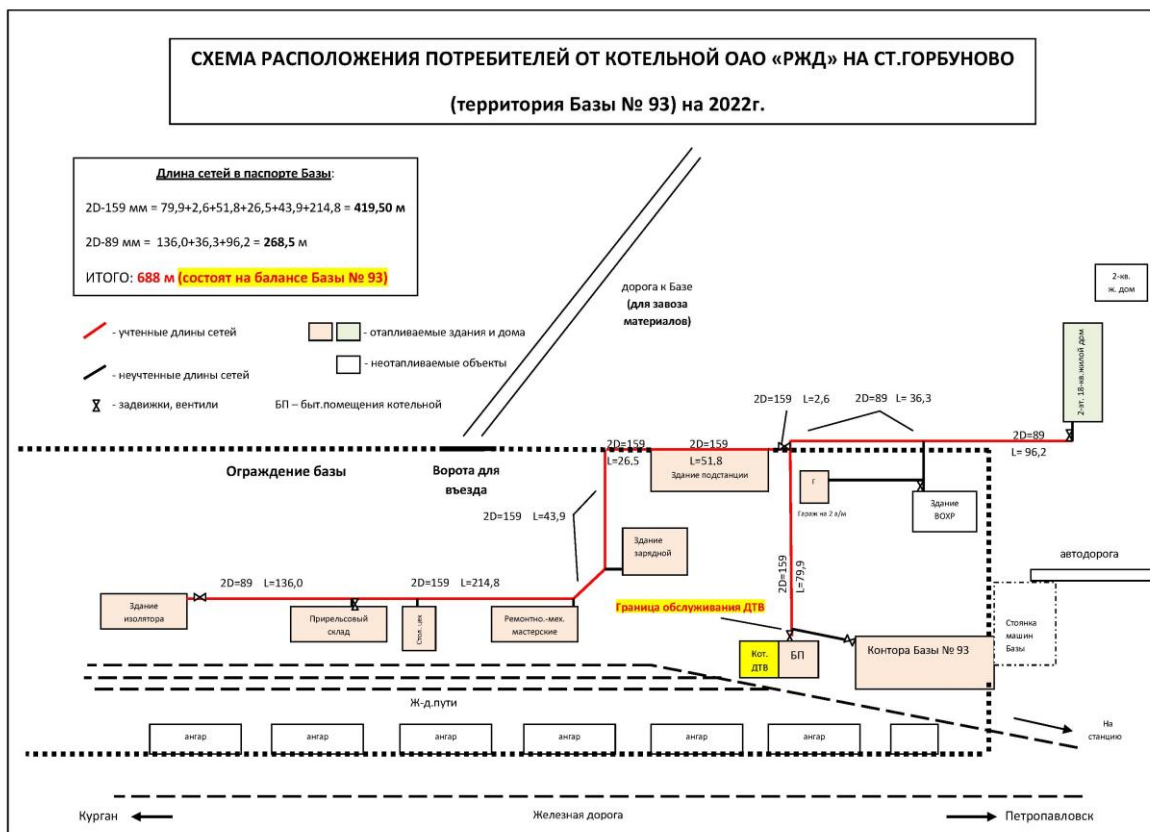


Рисунок 2.16 – Схемы тепловых сетей от котельной ст. Горбуново
На перспективу изменение зон действия теплоисточников не планируется.

б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Централизованное теплоснабжение предусмотрено для существующей и перспективной многоэтажной застройки. Под индивидуальным теплоснабжением понимается, в частности, печное отопление и теплоснабжение от индивидуальных (квартирных) котлов. По существующему состоянию системы теплоснабжения индивидуальное теплоснабжение применяется в индивидуальном малоэтажном жилищном фонде.

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов».

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления.

в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии приведены в таблицах 2.2-2.35.

Таблица 2.2

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 1 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,688 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 | 1,72 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,5504 | 1,5824 | 1,5824 | 1,5824 | 1,5824 | 1,5824 | 1,5824 | 1,5824 | 1,5824 | 1,5824 | 1,5824 | 1,5824 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 | 0,7654 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | -0,2220 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 | 0,81 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |

Таблица 2.3

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 2 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 | 0,4052 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | -0,1502 | -0,1502 | -0,1502 | -0,1502 | -0,1502 | -0,1502 | -0,1502 | -0,1502 | -0,1502 | -0,1502 | -0,1502 | -0,1502 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.4

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 3 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,516 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,4128 | 1,2768 | 1,2768 | 1,2768 | 1,2768 | 1,2768 | 1,2768 | 1,2768 | 1,2768 | 1,2768 | 1,2768 | 1,2768 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 | 0,005 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 | 0,602 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | -0,1942 | 0,6698 | 0,6698 | 0,6698 | 0,6698 | 0,6698 | 0,6698 | 0,6698 | 0,6698 | 0,6698 | 0,6698 | 0,6698 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |

Таблица 2.5

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 4 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 | 0,129 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,1032 | 0,1032 | 0,1032 | 0,1032 | 0,1032 | 0,1032 | 0,1032 | 0,1032 | 0,1032 | 0,1032 | 0,1032 | 0,1032 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 | 0,001 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 | 0,0987 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,0293 | 0,0293 | 0,0293 | 0,0293 | 0,0293 | 0,0293 | 0,0293 | 0,0293 | 0,0293 | 0,0293 | 0,0293 | 0,0293 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.6

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 5 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 | 2,408 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,9264 | 1,9264 | 1,9264 | 1,9264 | 1,9264 | 1,9264 | 1,9264 | 1,9264 | 1,9264 | 1,9264 | 1,9264 | 1,9264 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 | 0,024 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 | 0,8457 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 1,5383 | 1,5383 | 1,5383 | 1,5383 | 1,5383 | 1,5383 | 1,5383 | 1,5383 | 1,5383 | 1,5383 | 1,5383 | 1,5383 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |

Таблица 2.7

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 7 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 | 0,2453 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.8

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 8 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 | 0,344 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 | 0,004 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 | 0,5916 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | -0,1656 | -0,1656 | -0,1656 | -0,1656 | -0,1656 | -0,1656 | -0,1656 | -0,1656 | -0,1656 | -0,1656 | -0,1656 | -0,1656 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.9

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 9 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 | 0,1376 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 | 0,002 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 | 0,2062 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | -0,0362 | -0,0362 | -0,0362 | -0,0362 | -0,0362 | -0,0362 | -0,0362 | -0,0362 | -0,0362 | -0,0362 | -0,0362 | -0,0362 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.10

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 10 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 | 1,2756 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | -0,5946 | -0,5946 | -0,5946 | -0,5946 | -0,5946 | -0,5946 | -0,5946 | -0,5946 | -0,5946 | -0,5946 | -0,5946 | -0,5946 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.11

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 13 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,946 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,7568 | 1,1908 | 1,1908 | 1,1908 | 1,1908 | 1,1908 | 1,1908 | 1,1908 | 1,1908 | 1,1908 | 1,1908 | 1,1908 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 | 0,009 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,0598 | 0,4938 | 0,4938 | 0,4938 | 0,4938 | 0,4938 | 0,4938 | 0,4938 | 0,4938 | 0,4938 | 0,4938 | 0,4938 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,258 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,258 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |

Таблица 2.12

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 17 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,688 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 | 1,38 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,5504 | 1,2424 | 1,2424 | 1,2424 | 1,2424 | 1,2424 | 1,2424 | 1,2424 | 1,2424 | 1,2424 | 1,2424 | 1,2424 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | -0,1446 | 0,5474 | 0,5474 | 0,5474 | 0,5474 | 0,5474 | 0,5474 | 0,5474 | 0,5474 | 0,5474 | 0,5474 | 0,5474 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |

Таблица 2.13

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 19 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 | 0,688 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 | 0,5504 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 | 0,007 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 | 0,7561 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | -0,0751 | -0,0751 | -0,0751 | -0,0751 | -0,0751 | -0,0751 | -0,0751 | -0,0751 | -0,0751 | -0,0751 | -0,0751 | -0,0751 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.14

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 22 г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 | 0,258 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 | 0,2064 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 | 0,003 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 | 0,1747 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 | 0,0803 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.15

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для линейной котельной г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,376 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 | 0,86 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,1008 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 | 0,5848 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 | 0,014 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 | 0,3612 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,7256 | 0,2096 | 0,2096 | 0,2096 | 0,2096 | 0,2096 | 0,2096 | 0,2096 | 0,2096 | 0,2096 | 0,2096 | 0,2096 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,688 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,688 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 | 0,43 |

Таблица 2.16

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для центральной котельной г. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|---------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 6,535 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 | 6,88 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 5,228 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 | 6,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 | 0,065 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 | 5,934 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | -0,7710 | 0,2010 | 0,2010 | 0,2010 | 0,2010 | 0,2010 | 0,2010 | 0,2010 | 0,2010 | 0,2010 | 0,2010 | 0,2010 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 4,815 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 4,815 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 | 5,16 |

Таблица 2.17

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 12 с. Октябрьское, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 | 0,63 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 | 0,4 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |

Таблица 2.18

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 14 с. Новоберезово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 | 0,425 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 | 0,305 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 | 0,137 |

Таблица 2.19

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 16 с. Зотино, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.20

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 20 с. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 | 0,11 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 | 0,155 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.21

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 23 с. Пашково, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Гкал/ч | | | | | | | | | | | | |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,05 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 | 0,48 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.22

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 25 с. Пашково, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 | 0,53 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 | 0,126 |

Таблица 2.23

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 26 с. Актабан, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 | 0,20 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 | 0,19 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.24

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 27 с. Стрельцы, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 | 0,172 |

Таблица 2.25

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 29 с. Рынки, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.26

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 31 с. Новое Ильинское, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 | 0,12 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 | 0,04 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.27

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 32 с. Новогергиевка -2, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 | 0,495 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 | 0,265 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 | 0,18 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 | 0,315 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.28

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 33 с. Большое Гусиное, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.29

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 34 с. Большое Приютное, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 | 0,16 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 | 0,07 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.30

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной № 35 с. Актабан, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 | 0,03 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 | 0,77 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 2.31

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной Курорт. "Озеро Медвежье", Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 | 3 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |

Таблица 2.32

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной ст. Петухово, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 | 1,44 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 | 0,035 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 | 0,782 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 | 0,533 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 | 0,96 |

Таблица 2.33

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной ст. Горбуново, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 | 1,125 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 | 0,01 |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 | 0,928 |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 | 0,187 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |

Таблица 2.34

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной 1, г. Петухово, ул. Красная, 66, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |

Таблица 2.35

Баланс тепловой мощности и тепловой энергии для котельной 2, г. Петухово, ул. К. Маркса, 8, Гкал/ч

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

| Наименование показателя | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе: | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| отопление и вентиляция, Гкал/ч | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| горячее водоснабжение, Гкал/ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |
| Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 | 0,37 |

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

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более округов в границах Петуховского муниципального округа, отсутствует.

д) радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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

Подключение дополнительной тепловой нагрузки с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии и одновременно к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой то расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Для действующих источников тепловой энергии это означает, что удельные затраты (на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии) являются минимальными.

На основании расчета эффективного радиуса теплоснабжения проводится анализ разработанных мероприятий по подключению перспективных потребителей и микрорайонов по условиям предельного радиуса теплоснабжения. Предельный радиус эффективного теплоснабжения определяется из следующего условия: если дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя превышает полезный срок службы тепловой сети, определенный в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов (ОК 013-94), то подключение объекта является нецелесообразным и объект заявителя находится за пределами радиуса эффективного теплоснабжения.

Для тепловой нагрузки заявителя $< 0,1$ Гкал/ч, дисконтированный срок окупаемости капитальных затрат в строительство тепловой сети, необходимой для подключения объекта капитального строительства заявителя к существующим тепловым сетям исполнителя определяется в соответствии с формулой

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

где

- $ДСО_{тс}$ - дисконтированный срок окупаемости инвестиций в строительство тепловой сети, лет;
- n - число периодов окупаемости, лет;
- $ПДС_0$ - приток денежных средств от операционной деятельности исполнителя по теплоснабжению объекта заявителя, подключенного к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя (без НДС), тыс. руб.;

- $НД$ - норма доходности инвестированного капитала;
- K_{nc} - величина капитальных затрат в строительство тепловой сети от точки подключения к тепловым сетям системы теплоснабжения (без НДС);

РАЗДЕЛ 3 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ"

а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Водоподготовительные установки на котельных отсутствуют.

б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

В случае возникновения аварийной ситуации на участке магистрального или квартального трубопровода подпитку тепловой сети возможно осуществить из зоны действия соседнего источника путем использования связей между трубопроводами источников, а также существующих баков-аккумуляторов.

Согласно п. 6.22. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»: «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения».

РАЗДЕЛ 4 "ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"

а) описание сценариев развития теплоснабжения муниципального образования

В Мастер-плане сформировано 2 варианта развития системы теплоснабжения Петуховского муниципального округа.

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации № 154 от 22 февраля 2012 г).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает:

1. 2023 г. Приобретение блочно-модульных котельных г. Петухово.
2. 2024 г. Перевод котельной №14 с. Новоберезово на газ.
3. 2025 г. Перевод котельной п. Курорт "Озеро Медвежье" на газ.
4. 2025 г. Перевод центральной котельной г. Петухово на газ.
5. 2026 г. Перевод котельных г. Петухово на газ.

б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального образования

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения предлагает сравнительно небольшие капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения предлагает более современное развитие, но для выполнения требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости.

В связи с низким остаточным ресурсом, изношенностью находящегося в эксплуатации оборудования котельных, наиболее приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения на территории Петуховского муниципального округа является 2 вариант развития.

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

а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях округа, не предполагается.

б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

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

в) предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

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

г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

В Петуховском муниципальном округе отсутствуют системы теплоснабжения, в которых источники с комбинированной выработкой тепловой энергии и котельные функционируют совместно.

д) 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

Предусматривается приобретение блочно-модульных котельных г. Петухово взамен существующих.

е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование существующих источников тепловой энергии в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не предполагается.

ж) 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

Мероприятия 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, в

рамках разработки Схемы теплоснабжения Петуховского муниципального округа не предлагаются.

з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Температурные графики отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

| № п/п | Наименование, адрес источника тепловой энергии | Температурный график | |
|-------|---|-----------------------|-----------------------|
| | | t _{под} , °С | t _{обр} , °С |
| 1 | Котельная №1 г. Петухово | 60 | 54 |
| 2 | Котельная №2 г. Петухово | 60 | 54 |
| 3 | Котельная №3 г. Петухово | 60 | 54 |
| 4 | Котельная №4 г. Петухово | 60 | 54 |
| 5 | Котельная №5 г. Петухово | 60 | 54 |
| 6 | Котельная №7 г. Петухово | 60 | 54 |
| 7 | Котельная №8 г. Петухово | 60 | 54 |
| 8 | Котельная № 9 г. Петухово | 60 | 54 |
| 9 | Котельная №10 г. Петухово | 60 | 54 |
| 10 | Котельная №13 г. Петухово | 60 | 54 |
| 11 | Котельная № 17 г. Петухово | 60 | 54 |
| 12 | Котельная № 19 г. Петухово | 60 | 54 |
| 13 | Котельная № 22 г. Петухово | 60 | 54 |
| 14 | Котельная Линейная г. Петухово | 60 | 54 |
| 15 | Котельная Центральная г. Петухово | 60 | 54 |
| 16 | Котельная № 12 с. Октябрьское | 60 | 55 |
| 17 | Котельная № 14 с. Новоберезово | 60 | 55 |
| 18 | Котельная № 16 с. Зотино | 60 | 55 |
| 19 | Котельная № 20 с. Петухово | 60 | 55 |
| 20 | Котельная № 23 с. Пашково | 60 | 55 |
| 21 | Котельная № 25 с. Пашково | 60 | 55 |
| 22 | Котельная № 26 с Актабан | 60 | 55 |
| 23 | Котельная № 27 с. Стрельцы | 60 | 55 |
| 24 | Котельная № 29 с. Рынки | 60 | 55 |
| 25 | Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское | 60 | 55 |
| 26 | Котельная № 32 с. Новогергиевка -2 | 60 | 55 |
| 27 | Котельная № 33 с. Большое Гусиное | 60 | 55 |
| 28 | Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное | 60 | 55 |
| 29 | Котельная № 35 с. Актабан | 60 | 55 |
| 30 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | 60 | 54 |
| 31 | Котельная ст. Петухово | 60 | 48 |
| 32 | Котельная ст. Горбуново | 60 | 48 |
| 33 | Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 66 | 60 | 55 |
| 34 | Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | 60 | 55 |

Изменение существующих температурных графиков на источниках тепловой энергии не требуется.

и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

В таблице 5.2 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Таблица 5.2

Параметры перспективной установленной тепловой мощности

| № п/п | Наименование котельной | Установленная мощность, Гкал/час | Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/час |
|-------|---|----------------------------------|--|
| 1 | Котельная №1 г. Петухово | 1,72 | 0,688 |
| 2 | Котельная №2 г. Петухово | 0,258 | 0,258 |
| 3 | Котельная №3 г. Петухово | 1,38 | 0,516 |
| 4 | Котельная №4 г. Петухово | 0,129 | 0,129 |
| 5 | Котельная №5 г. Петухово | 2,408 | 2,408 |
| 6 | Котельная №7 г. Петухово | 0,258 | 0,258 |
| 7 | Котельная №8 г. Петухово | 0,43 | 0,43 |
| 8 | Котельная № 9 г. Петухово | 0,172 | 0,172 |
| 9 | Котельная №10 г. Петухово | 0,688 | 0,688 |
| 10 | Котельная №13 г. Петухово | 1,38 | 0,946 |
| 11 | Котельная № 17 г. Петухово | 1,38 | 0,688 |
| 12 | Котельная № 19 г. Петухово | 0,688 | 0,688 |
| 13 | Котельная № 22 г. Петухово | 0,258 | 0,258 |
| 14 | Котельная Линейная г. Петухово | 0,86 | 1,376 |
| 15 | Котельная Центральная г. Петухово | 6,88 | 6,535 |
| 16 | Котельная № 12 с. Октябрьское | 0,63 | 0,63 |
| 17 | Котельная № 14 с. Новоберезово | 0,425 | 0,425 |
| 18 | Котельная № 16 с. Зотино | 0,265 | 0,265 |
| 19 | Котельная № 20 с. Петухово | 0,265 | 0,265 |
| 20 | Котельная № 23 с. Пашково | 0,53 | 0,53 |
| 21 | Котельная № 25 с. Пашково | 0,53 | 0,53 |
| 22 | Котельная № 26 с Актабан | 0,39 | 0,39 |
| 23 | Котельная № 27 с. Стрельцы | 0,23 | 0,23 |
| 24 | Котельная № 29 с. Рынки | 0,23 | 0,23 |
| 25 | Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское | 0,16 | 0,16 |
| 26 | Котельная № 32 с. Новогергиевка -2 | 0,495 | 0,495 |
| 27 | Котельная № 33 с. Большое Гусиное | 0,23 | 0,23 |
| 28 | Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное | 0,16 | 0,16 |
| 29 | Котельная № 35 с. Актабан | 0,8 | 0,8 |
| 30 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | 3 | 3 |
| 31 | Котельная ст. Петухово | 1,44 | 1,44 |
| 32 | Котельная ст. Горбуново | 1,125 | 1,125 |
| 33 | Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 66 | 0,55 | 0,55 |
| 34 | Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | 0,55 | 0,55 |

к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

РАЗДЕЛ 6 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ"

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

На основании данных, представленных в Главе 4 «Перспективный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки», можно сделать вывод о том, что перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с резервом тепловой мощности при разработке Схемы теплоснабжения не требуется.

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

Мероприятия по данному пункту на территории Петуховского муниципального округа не предусматриваются.

в) 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

На территории Петуховского муниципального округа условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

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

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

д) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

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

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

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

На территории Петуховского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

б) 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

На территории Петуховского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 8 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"

а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.1.

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлен в таблице 8.2.

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.3.

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными) представлены в таблице 8.4.

Таблица 8.1

Прогнозные значения выработки тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), Гкал

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | |
|-------|---|-------------|----------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Котельная №1 г. Петухово | уголь/газ | 1773,515 | 1773,515 | 1773,515 | 1773,515 | 1773,515 | 1773,515 | 1773,515 | 1773,515 | 1773,515 | 1773,515 | 1773,515 | 1773,515 |
| 2 | Котельная №2 г. Петухово | уголь/газ | 1072,768 | 1072,768 | 1072,768 | 1072,768 | 1072,768 | 1072,768 | 1072,768 | 1072,768 | 1072,768 | 1072,768 | 1072,768 | 1072,768 |
| 3 | Котельная №3 г. Петухово | уголь/газ | 1161,26 | 1161,26 | 1161,26 | 1161,26 | 1161,26 | 1161,26 | 1161,26 | 1161,26 | 1161,26 | 1161,26 | 1161,26 | 1161,26 |
| 4 | Котельная №4 г. Петухово | уголь/газ | 249,101 | 249,101 | 249,101 | 249,101 | 249,101 | 249,101 | 249,101 | 249,101 | 249,101 | 249,101 | 249,101 | 249,101 |
| 5 | Котельная №5 г. Петухово | уголь/газ | 1050,803 | 1050,803 | 1050,803 | 1050,803 | 1050,803 | 1050,803 | 1050,803 | 1050,803 | 1050,803 | 1050,803 | 1050,803 | 1050,803 |
| 6 | Котельная №7 г. Петухово | уголь/газ | 542,51 | 542,51 | 542,51 | 542,51 | 542,51 | 542,51 | 542,51 | 542,51 | 542,51 | 542,51 | 542,51 | 542,51 |
| 7 | Котельная №8 г. Петухово | уголь/газ | 719,267 | 719,267 | 719,267 | 719,267 | 719,267 | 719,267 | 719,267 | 719,267 | 719,267 | 719,267 | 719,267 | 719,267 |
| 8 | Котельная № 9 г. Петухово | уголь/газ | 307,454 | 307,454 | 307,454 | 307,454 | 307,454 | 307,454 | 307,454 | 307,454 | 307,454 | 307,454 | 307,454 | 307,454 |
| 9 | Котельная №10 г. Петухово | уголь/газ | 1968,446 | 1968,446 | 1968,446 | 1968,446 | 1968,446 | 1968,446 | 1968,446 | 1968,446 | 1968,446 | 1968,446 | 1968,446 | 1968,446 |
| 10 | Котельная №13 г. Петухово | уголь/газ | 1917,592 | 1917,592 | 1917,592 | 1917,592 | 1917,592 | 1917,592 | 1917,592 | 1917,592 | 1917,592 | 1917,592 | 1917,592 | 1917,592 |
| 11 | Котельная № 17 г. Петухово | уголь/газ | 1373,88 | 1373,88 | 1373,88 | 1373,88 | 1373,88 | 1373,88 | 1373,88 | 1373,88 | 1373,88 | 1373,88 | 1373,88 | 1373,88 |
| 12 | Котельная № 19 г. Петухово | уголь/газ | 2056,99 | 2056,99 | 2056,99 | 2056,99 | 2056,99 | 2056,99 | 2056,99 | 2056,99 | 2056,99 | 2056,99 | 2056,99 | 2056,99 |
| 13 | Котельная № 22 г. Петухово | уголь/газ | 500,068 | 500,068 | 500,068 | 500,068 | 500,068 | 500,068 | 500,068 | 500,068 | 500,068 | 500,068 | 500,068 | 500,068 |
| 14 | Котельная Линейная г. Петухово | уголь/газ | 1351,19 | 1351,19 | 1351,19 | 1351,19 | 1351,19 | 1351,19 | 1351,19 | 1351,19 | 1351,19 | 1351,19 | 1351,19 | 1351,19 |
| 15 | Котельная Центральная г. Петухово | уголь/газ | 16020,34 | 16020,34 | 16020,34 | 16020,34 | 16020,34 | 16020,34 | 16020,34 | 16020,34 | 16020,34 | 16020,34 | 16020,34 | 16020,34 |
| 16 | Котельная № 12 с. Октябрьское | уголь | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 | 431 |
| 17 | Котельная № 14 с. Новоберезово | уголь/газ | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 | 282 |
| 18 | Котельная № 16 с. Зотино | уголь | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 | 186 |
| 19 | Котельная № 20 с. Петухово | уголь | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 | 275 |
| 20 | Котельная № 23 с. Пашково | уголь | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 | 119 |
| 21 | Котельная № 25 с. Пашково | уголь | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 | 365 |
| 22 | Котельная № 26 с Актабан | уголь | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 | 463 |
| 23 | Котельная № 27 с. Стрельцы | уголь | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 | 323 |
| 24 | Котельная № 29 с. Рынки | уголь | 363 | 363 | 363 | 363 | 363 | 363 | 363 | 363 | 363 | 363 | 363 | 363 |
| 25 | Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское | уголь | 306 | 306 | 306 | 306 | 306 | 306 | 306 | 306 | 306 | 306 | 306 | 306 |
| 26 | Котельная № 32 с. Новогергиевка -2 | уголь | 457 | 457 | 457 | 457 | 457 | 457 | 457 | 457 | 457 | 457 | 457 | 457 |
| 27 | Котельная № 33 с. Большое Гусиное | уголь | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 | 389 |
| 28 | Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное | уголь | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 | 274 |
| 29 | Котельная № 35 с. Актабан | уголь | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 | 56 |
| 30 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | уголь/газ | 4721 | 4721 | 4721 | 4721 | 4721 | 4721 | 4721 | 4721 | 4721 | 4721 | 4721 | 4721 |
| 31 | Котельная ст. Петухово | уголь | 2729,897 | 2729,897 | 2729,897 | 2729,897 | 2729,897 | 2729,897 | 2729,897 | 2729,897 | 2729,897 | 2729,897 | 2729,897 | 2729,897 |
| 32 | Котельная ст. Горбуново | уголь | 2310,326 | 2310,326 | 2310,326 | 2310,326 | 2310,326 | 2310,326 | 2310,326 | 2310,326 | 2310,326 | 2310,326 | 2310,326 | 2310,326 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива | Выработка тепловой энергии, Гкал | | | | | | | | | | | |
|-------|--|-------------|----------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 33 | Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 66 | уголь | 1442 | 1442 | 1442 | 1442 | 1442 | 1442 | 1442 | 1442 | 1442 | 1442 | 1442 | 1442 |
| 34 | Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | уголь | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 | 1759 |

Примечание:

Предусматривается перевод котельных на природный газ:

1. В 2024 г. перевод котельной №14 с. Новоберезово.
2. В 2025 г. перевод котельной п. Курорт "Озеро Медвежье" и центральной котельной г. Петухово.
3. В 2026 г. перевод котельных г. Петухово.

Таблица 8.2

Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), кг условного топлива/Гкал

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива | Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал | | | | | | | | | | | |
|-------|---------------------------------------|-------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Котельная №1 г. Петухово | уголь/газ | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 2 | Котельная №2 г. Петухово | уголь/газ | 236,86 | 236,86 | 236,86 | 236,86 | 236,86 | 236,86 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 3 | Котельная №3 г. Петухово | уголь/газ | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Котельная №4 г. Петухово | уголь/газ | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 5 | Котельная №5 г. Петухово | уголь/газ | 178,357 | 178,357 | 178,357 | 178,357 | 178,357 | 178,357 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 6 | Котельная №7 г. Петухово | уголь/газ | 196,09 | 196,09 | 196,09 | 196,09 | 196,09 | 196,09 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 7 | Котельная №8 г. Петухово | уголь/газ | 207,56 | 207,56 | 207,56 | 207,56 | 207,56 | 207,56 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 8 | Котельная № 9 г. Петухово | уголь/газ | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 9 | Котельная №10 г. Петухово | уголь/газ | 236,78 | 236,78 | 236,78 | 236,78 | 236,78 | 236,78 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 10 | Котельная №13 г. Петухово | уголь/газ | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 11 | Котельная № 17 г. Петухово | уголь/газ | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 12 | Котельная № 19 г. Петухово | уголь/газ | 219,43 | 219,43 | 219,43 | 219,43 | 219,43 | 219,43 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 13 | Котельная № 22 г. Петухово | уголь/газ | 190,15 | 190,15 | 190,15 | 190,15 | 190,15 | 190,15 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 14 | Котельная Линейная г. Петухово | уголь/газ | 197,98 | 197,98 | 197,98 | 197,98 | 197,98 | 197,98 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 15 | Котельная Центральная г. Петухово | уголь/газ | 227,52 | 227,52 | 227,52 | 227,52 | 227,52 | 227,52 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 16 | Котельная № 12 с. Октябрьское | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 17 | Котельная № 14 с. Новоберезово | уголь/газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 18 | Котельная № 16 с. Зотино | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 19 | Котельная № 20 с. Петухово | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 20 | Котельная № 23 с. Пашково | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 21 | Котельная № 25 с. Пашково | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 22 | Котельная № 26 с Актабан | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива | Удельный расход условного топлива, кг условного топлива/Гкал | | | | | | | | | | | |
|-------|---|-------------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 23 | Котельная № 27 с. Стрельцы | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 24 | Котельная № 29 с. Рынки | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 25 | Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 26 | Котельная № 32 с. Новогергиевка -2 | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 27 | Котельная № 33 с. Большое Гусиное | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 28 | Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 29 | Котельная № 35 с. Актабан | уголь | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 30 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | уголь/газ | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 31 | Котельная ст. Петухово | уголь | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 |
| 32 | Котельная ст. Горбуново | уголь | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 |
| 33 | Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 66 | уголь | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 |
| 34 | Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | уголь | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 |

Таблица 8.3

Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тонн условного топлива

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива | Расход условного топлива, тонн условного топлива | | | | | | | | | | | | |
|-------|---------------------------------------|-------------|--|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | |
| 1 | Котельная №1 г. Петухово | уголь/газ | 448,4709 | 448,4709 | 448,4709 | 448,4709 | 448,4709 | 448,4709 | 448,4709 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 | 276,0 |
| 2 | Котельная №2 г. Петухово | уголь/газ | 397,3003 | 397,3003 | 397,3003 | 397,3003 | 397,3003 | 397,3003 | 397,3003 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 | 166,9 |
| 3 | Котельная №3 г. Петухово | уголь/газ | 378,119 | 378,119 | 378,119 | 378,119 | 378,119 | 378,119 | 378,119 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 | 180,7 |
| 4 | Котельная №4 г. Петухово | уголь/газ | 124,4753 | 124,4753 | 124,4753 | 124,4753 | 124,4753 | 124,4753 | 124,4753 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 | 38,8 |
| 5 | Котельная №5 г. Петухово | уголь/газ | 342,0008 | 342,0008 | 342,0008 | 342,0008 | 342,0008 | 342,0008 | 342,0008 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 | 163,5 |
| 6 | Котельная №7 г. Петухово | уголь/газ | 174,1205 | 174,1205 | 174,1205 | 174,1205 | 174,1205 | 174,1205 | 174,1205 | 84,4 | 84,4 | 84,4 | 84,4 | 84,4 | 84,4 |
| 7 | Котельная №8 г. Петухово | уголь/газ | 496,1453 | 496,1453 | 496,1453 | 496,1453 | 496,1453 | 496,1453 | 496,1453 | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 | 111,9 |
| 8 | Котельная № 9 г. Петухово | уголь/газ | 64,30699 | 64,30699 | 64,30699 | 64,30699 | 64,30699 | 64,30699 | 64,30699 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 | 47,8 |
| 9 | Котельная №10 г. Петухово | уголь/газ | 546,2792 | 546,2792 | 546,2792 | 546,2792 | 546,2792 | 546,2792 | 546,2792 | 306,3 | 306,3 | 306,3 | 306,3 | 306,3 | 306,3 |
| 10 | Котельная №13 г. Петухово | уголь/газ | 588,2938 | 588,2938 | 588,2938 | 588,2938 | 588,2938 | 588,2938 | 588,2938 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 | 298,4 |
| 11 | Котельная № 17 г. Петухово | уголь/газ | 574,3225 | 574,3225 | 574,3225 | 574,3225 | 574,3225 | 574,3225 | 574,3225 | 213,8 | 213,8 | 213,8 | 213,8 | 213,8 | 213,8 |
| 12 | Котельная № 19 г. Петухово | уголь/газ | 637,0064 | 637,0064 | 637,0064 | 637,0064 | 637,0064 | 637,0064 | 637,0064 | 320,1 | 320,1 | 320,1 | 320,1 | 320,1 | 320,1 |
| 13 | Котельная № 22 г. Петухово | уголь/газ | 172,1198 | 172,1198 | 172,1198 | 172,1198 | 172,1198 | 172,1198 | 172,1198 | 77,8 | 77,8 | 77,8 | 77,8 | 77,8 | 77,8 |
| 14 | Котельная Линейная г. Петухово | уголь/газ | 405,8767 | 405,8767 | 405,8767 | 405,8767 | 405,8767 | 405,8767 | 405,8767 | 210,2 | 210,2 | 210,2 | 210,2 | 210,2 | 210,2 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива | Расход условного топлива, тонн условного топлива | | | | | | | | | | | |
|-------|---|-------------|--|----------|----------|----------|----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 15 | Котельная Центральная г. Петухово | уголь/газ | 4878,257 | 4878,257 | 4878,257 | 4878,257 | 4878,257 | 2492,8 | 2492,8 | 2492,8 | 2492,8 | 2492,8 | 2492,8 | 2492,8 |
| 16 | Котельная № 12 с. Октябрьское | уголь | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 | 490 |
| 17 | Котельная № 14 с. Новоберезово | уголь/газ | 255 | 255 | 255 | 255 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 | 43,9 |
| 18 | Котельная № 16 с. Зотино | уголь | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 |
| 19 | Котельная № 20 с. Петухово | уголь | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 |
| 20 | Котельная № 23 с. Пашково | уголь | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| 21 | Котельная № 25 с. Пашково | уголь | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 | 270 |
| 22 | Котельная № 26 с Актабан | уголь | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 | 290 |
| 23 | Котельная № 27 с. Стрельцы | уголь | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 |
| 24 | Котельная № 29 с. Рынки | уголь | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 | 410 |
| 25 | Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское | уголь | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 | 250 |
| 26 | Котельная № 32 с. Новогергиевка -2 | уголь | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 | 390 |
| 27 | Котельная № 33 с. Большое Гусиное | уголь | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 | 370 |
| 28 | Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное | уголь | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 | 240 |
| 29 | Котельная № 35 с. Актабан | уголь | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 | 120 |
| 30 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | уголь/газ | 870,8 | 870,8 | 870,8 | 870,8 | 870,8 | 734,6 | 734,6 | 734,6 | 734,6 | 734,6 | 734,6 | 734,6 |
| 31 | Котельная ст. Петухово | уголь | 609,5 | 609,5 | 609,5 | 609,5 | 609,5 | 609,5 | 609,5 | 609,5 | 609,5 | 609,5 | 609,5 | 609,5 |
| 32 | Котельная ст. Горбуново | уголь | 545,27 | 545,27 | 545,27 | 545,27 | 545,27 | 545,27 | 545,27 | 545,27 | 545,27 | 545,27 | 545,27 | 545,27 |
| 33 | Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 66 | уголь | 414 | 414 | 414 | 414 | 414 | 414 | 414 | 414 | 414 | 414 | 414 | 414 |
| 34 | Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | уголь | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 |

Таблица 8.4

Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии источниками тепловой энергии (котельными), тыс. м³, т

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива | Расход натурального топлива, м ³ , т | | | | | | | | | | | |
|-------|---------------------------------------|-------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Котельная №1 г. Петухово | уголь/газ | 650,0 | 650,0 | 650,0 | 650,0 | 650,0 | 650,0 | 319,9 | 319,9 | 319,9 | 319,9 | 319,9 | 319,9 |
| 2 | Котельная №2 г. Петухово | уголь/газ | 575,8 | 575,8 | 575,8 | 575,8 | 575,8 | 575,8 | 193,4 | 193,4 | 193,4 | 193,4 | 193,4 | 193,4 |
| 3 | Котельная №3 г. Петухово | уголь/газ | 548,0 | 548,0 | 548,0 | 548,0 | 548,0 | 548,0 | 209,4 | 209,4 | 209,4 | 209,4 | 209,4 | 209,4 |
| 4 | Котельная №4 г. Петухово | уголь/газ | 180,4 | 180,4 | 180,4 | 180,4 | 180,4 | 180,4 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 | 45,0 |
| 5 | Котельная №5 г. Петухово | уголь/газ | 495,7 | 495,7 | 495,7 | 495,7 | 495,7 | 495,7 | 189,5 | 189,5 | 189,5 | 189,5 | 189,5 | 189,5 |
| 6 | Котельная №7 г. Петухово | уголь/газ | 252,3 | 252,3 | 252,3 | 252,3 | 252,3 | 252,3 | 97,8 | 97,8 | 97,8 | 97,8 | 97,8 | 97,8 |

| № п/п | Наименование источника теплоснабжения | Вид топлива | Расход натурального топлива, м ³ , т | | | | | | | | | | | |
|-------|---|-------------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | | | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 7 | Котельная №8 г. Петухово | уголь/газ | 719,1 | 719,1 | 719,1 | 719,1 | 719,1 | 719,1 | 129,7 | 129,7 | 129,7 | 129,7 | 129,7 | 129,7 |
| 8 | Котельная № 9 г. Петухово | уголь/газ | 93,2 | 93,2 | 93,2 | 93,2 | 93,2 | 93,2 | 55,4 | 55,4 | 55,4 | 55,4 | 55,4 | 55,4 |
| 9 | Котельная №10 г. Петухово | уголь/газ | 791,7 | 791,7 | 791,7 | 791,7 | 791,7 | 791,7 | 355,0 | 355,0 | 355,0 | 355,0 | 355,0 | 355,0 |
| 10 | Котельная №13 г. Петухово | уголь/газ | 852,6 | 852,6 | 852,6 | 852,6 | 852,6 | 852,6 | 345,8 | 345,8 | 345,8 | 345,8 | 345,8 | 345,8 |
| 11 | Котельная № 17 г. Петухово | уголь/газ | 832,4 | 832,4 | 832,4 | 832,4 | 832,4 | 832,4 | 247,8 | 247,8 | 247,8 | 247,8 | 247,8 | 247,8 |
| 12 | Котельная № 19 г. Петухово | уголь/газ | 923,2 | 923,2 | 923,2 | 923,2 | 923,2 | 923,2 | 371,0 | 371,0 | 371,0 | 371,0 | 371,0 | 371,0 |
| 13 | Котельная № 22 г. Петухово | уголь/газ | 249,4 | 249,4 | 249,4 | 249,4 | 249,4 | 249,4 | 90,2 | 90,2 | 90,2 | 90,2 | 90,2 | 90,2 |
| 14 | Котельная Линейная г. Петухово | уголь/газ | 588,2 | 588,2 | 588,2 | 588,2 | 588,2 | 588,2 | 243,6 | 243,6 | 243,6 | 243,6 | 243,6 | 243,6 |
| 15 | Котельная Центральная г. Петухово | уголь/газ | 7069,9 | 7069,9 | 7069,9 | 7069,9 | 7069,9 | 2889,2 | 2889,2 | 2889,2 | 2889,2 | 2889,2 | 2889,2 | 2889,2 |
| 16 | Котельная № 12 с. Октябрьское | уголь | 710,1 | 710,1 | 710,1 | 710,1 | 710,1 | 710,1 | 710,1 | 710,1 | 710,1 | 710,1 | 710,1 | 710,1 |
| 17 | Котельная № 14 с. Новоберезово | уголь/газ | 369,6 | 369,6 | 369,6 | 369,6 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 | 50,9 |
| 18 | Котельная № 16 с. Зотино | уголь | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 |
| 19 | Котельная № 20 с. Петухово | уголь | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 |
| 20 | Котельная № 23 с. Пашково | уголь | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 |
| 21 | Котельная № 25 с. Пашково | уголь | 391,3 | 391,3 | 391,3 | 391,3 | 391,3 | 391,3 | 391,3 | 391,3 | 391,3 | 391,3 | 391,3 | 391,3 |
| 22 | Котельная № 26 с Актабан | уголь | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 | 420,3 |
| 23 | Котельная № 27 с. Стрельцы | уголь | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 |
| 24 | Котельная № 29 с. Рынки | уголь | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 | 594,2 |
| 25 | Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское | уголь | 362,3 | 362,3 | 362,3 | 362,3 | 362,3 | 362,3 | 362,3 | 362,3 | 362,3 | 362,3 | 362,3 | 362,3 |
| 26 | Котельная № 32 с. Новогергиевка -2 | уголь | 565,2 | 565,2 | 565,2 | 565,2 | 565,2 | 565,2 | 565,2 | 565,2 | 565,2 | 565,2 | 565,2 | 565,2 |
| 27 | Котельная № 33 с. Большое Гусиное | уголь | 536,2 | 536,2 | 536,2 | 536,2 | 536,2 | 536,2 | 536,2 | 536,2 | 536,2 | 536,2 | 536,2 | 536,2 |
| 28 | Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное | уголь | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 | 347,8 |
| 29 | Котельная № 35 с. Актабан | уголь | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 | 173,9 |
| 30 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | уголь/газ | 1262,0 | 1262,0 | 1262,0 | 1262,0 | 1262,0 | 851,4 | 851,4 | 851,4 | 851,4 | 851,4 | 851,4 | 851,4 |
| 31 | Котельная ст. Петухово | уголь | 725,6 | 725,6 | 725,6 | 725,6 | 725,6 | 725,6 | 725,6 | 725,6 | 725,6 | 725,6 | 725,6 | 725,6 |
| 32 | Котельная ст. Горбуново | уголь | 649,1 | 649,1 | 649,1 | 649,1 | 649,1 | 649,1 | 649,1 | 649,1 | 649,1 | 649,1 | 649,1 | 649,1 |
| 33 | Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 66 | уголь | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 | 600 |
| 34 | Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | уголь | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 | 700 |

б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Котельные Петуховского муниципального округа используют в качестве основного вида топлива уголь.

в) виды топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Характеристика топлив используемых на котельных представлена в таблице 8.5.

Таблица 8.5

Характеристика основного топлива, используемого на котельных

| | | | |
|---------------------------------|---|---|--|
| Наименование | Котельный №№ 1, 2, 3, 4, 5, 7, 8, 9, 10, 13, 17, 19, 22, котельная Линейная и котельная Центральная г. Петухово | Котельная № 12 с. Октябрьское, котельная № 14 с. Новоберезово, котельная № 16 с. Зотино, котельная № 20 с. Петухово, котельная № 23 с. Пашково, котельная № 25 с. Пашково, котельная № 26 с Актабан, котельная № 27 с. Стрельцы, котельная № 29 с. Рынки, блочно-модульная котельная № 31 с Новое Ильинское, котельная № 32 с. Новогергиевка-2, котельная № 33 с. Большое Гусиное, блочно-модульная котельная № 34 с. Большое Приятное, котельная № 35 с. Актабан, котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | Котельная ст. Петухово и котельная ст. Горбуново |
| Вид топлива | уголь | уголь | уголь |
| Марка топлива | «Б», «Д» | Д-300 | длиннопламенный |
| Поставщик топлива | ООО «Регион СК», ООО «Сибугольхолдинг» | | АО «УК» КУЗБАССРАЗРЕЗУГ ОЛЬ» |
| Способ доставки на котельную | автомобиль «Камаз» | авто | Железнодорожный транспорт/автомобильный транспорт |
| Откуда осуществляется поставка | Склад, тупик | | ст.Ерунаково и ст.Герентьевская (Кемеровская обл.) |
| Периодичность поставки | | Раз в неделю | Раз в месяц |
| Низшая теплота сгорания топлива | 4830 Ккал/м ³ | 4830 Ккал/кг | 4830 Ккал/кг |

г) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Котельные Петуховского муниципального округа используют в качестве основного вида топлива уголь.

Доля использования угля на котельных составляет 100 %.

д) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Предусматривается перевод котельных на природный газ:

1. В 2024 г. перевод котельной №14 с. Новоберезово.
2. В 2025 г. перевод котельной п. Курорт "Озеро Медвежье" и центральной котельной г. Петухово.
3. В 2026 г. перевод котельных г. Петухово.

**РАЗДЕЛ 9 «ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА
ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ»**

а) описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Текущие и перспективные значения объемов (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

б) описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Текущие и перспективные значения средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

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

Текущие и перспективные значения максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения не представляется оценить, ввиду отсутствия текущих данных.

г) оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, не предусматривается.

д) предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства, отсутствуют.

е) предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Мероприятия по данному пункту не предусматриваются.

РАЗДЕЛ 10 "ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ"

а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе представлены в таблице 10.1.

б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе представлены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

Предложения по величине необходимых инвестиций на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей

| № п/п | Наименование мероприятия | Срок реализации | Затраты, тыс. руб. | Источник финансирования |
|--------------|---|------------------------|---------------------------|--------------------------------|
| 1 | Приобретение блочно-модульных котельных г. Петухово | 2023 г. | 72500 | н/д |
| 2 | Перевод котельной №14 с. Новоберезово на газ | 2024 г. | н/д | н/д |
| 3 | Перевод котельной п. Курорт "Озеро Медвежье" на газ | 2025 г. | н/д | н/д |
| 4 | Перевод центральной котельной г. Петухово на газ | 2025 г. | н/д | н/д |
| 5 | Перевод котельных г. Петухово на газ | 2026 г. | н/д | н/д |

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

Изменение температурного графика и гидравлического режима системы теплоснабжения Схемой не предусмотрено.

г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

На территории Петуховского муниципального округа закрытая система теплоснабжения.

д) оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В качестве коэффициента дисконтирования принята ставка рефинансирования Центрального банка России, установленная на дату проведения расчета показателей экономической эффективности инвестиций.

е) величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

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

РАЗДЕЛ 11 "РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)"

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №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, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

а) решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 г. № 190 «О теплоснабжении».

В соответствии с пунктом 23 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 г. № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр утвержденных единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, приведен в таблице 11.1.

Таблица 11.1

Реестр единых теплоснабжающих организаций

| № ЕТО | Наименование ЕТО | Код зоны деятельности | Источник тепловой энергии в зоне деятельности |
|-------|------------------|-----------------------|---|
| 1 | МУП «Теплотранс» | 01 | Котельная №1 г. Петухово |
| | | 02 | Котельная №2 г. Петухово |
| | | 03 | Котельная №3 г. Петухово |
| | | 04 | Котельная №4 г. Петухово |
| | | 05 | Котельная №5 г. Петухово |
| | | 06 | Котельная №7 г. Петухово |
| | | 07 | Котельная №8 г. Петухово |
| | | 08 | Котельная № 9 г. Петухово |
| | | 09 | Котельная №10 г. Петухово |
| | | 10 | Котельная №13 г. Петухово |
| | | 11 | Котельная № 17 г. Петухово |
| | | 12 | Котельная № 19 г. Петухово |
| | | 13 | Котельная № 22 г. Петухово |
| | | 14 | Котельная Линейная г. Петухово |

| № ЕТО | Наименование ЕТО | Код зоны деятельности | Источник тепловой энергии в зоне деятельности |
|-------|---|-----------------------|---|
| | | 15 | Котельная Центральная г. Петухово |
| | | 16 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" |
| 2 | ООО «Теплоэнергия» | 17 | Котельная № 12 с. Октябрьское |
| | | 18 | Котельная № 14 с. Новоберезово |
| | | 19 | Котельная № 16 с. Зотино |
| | | 20 | Котельная № 20 с. Петухово |
| | | 21 | Котельная № 23 с. Пашково |
| | | 22 | Котельная № 25 с. Пашково |
| | | 23 | Котельная № 26 с Актабан |
| | | 24 | Котельная № 27 с. Стрельцы |
| | | 25 | Котельная № 29 с. Рынки |
| | | 26 | Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское |
| | | 27 | Котельная № 32 с. Новогергиевка -2 |
| | | 28 | Котельная № 33 с. Большое Гусиное |
| | | 29 | Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное |
| | | 30 | Котельная № 35 с. Актабан |
| 3 | Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению – СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» | 31 | Котельная на ст. Петухово |
| | | 32 | Котельная на ст. Горбуново |
| 4 | Петуховский техникум МЭСХ – филиал ФГБОУ ВПО КГСХА им. Т.С. Мальцева/региональная | 33 | Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 66 |
| | | 34 | Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 |

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Согласно п.7 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

– владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

– размер собственного капитала;

– способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

По ПП РФ № 808 под рабочей тепловой мощностью понимается средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 2 года работы.

Емкостью тепловых сетей называется произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения тепловых сетей.

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Петуховского муниципального округа приведен в таблице 11.2.

Таблица 11.2

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Петуховского муниципального округа

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м ³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|---|--|---|--------------------------|--|--|---------------------|------------------|---|
| 1 | Котельная №1 г. Петухово | 0,5504 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 01 | МУП «Теплотранс» | «Правила организации теплоснабжения», утвержденные постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 |
| 2 | Котельная №2 г. Петухово | 0,2064 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 02 | МУП «Теплотранс» | |
| 3 | Котельная №3 г. Петухово | 0,4128 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 03 | МУП «Теплотранс» | |
| 4 | Котельная №4 г. Петухово | 0,1032 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 04 | МУП «Теплотранс» | |
| 5 | Котельная №5 г. Петухово | 1,9264 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 05 | МУП «Теплотранс» | |
| 6 | Котельная №7 г. Петухово | 0,2064 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 06 | МУП «Теплотранс» | |
| 7 | Котельная №8 г. Петухово | 0,344 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 07 | МУП «Теплотранс» | |
| 8 | Котельная № 9 г. Петухово | 0,1376 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 08 | МУП «Теплотранс» | |
| 9 | Котельная №10 г. Петухово | 0,5504 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 09 | МУП «Теплотранс» | |
| 10 | Котельная №13 г. Петухово | 0,7568 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 10 | МУП «Теплотранс» | |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающих (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м ³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|---|--|---|--------------------------|--|--|---------------------|--------------------|--------------------------------------|
| 11 | Котельная № 17 г. Петухово | 0,5504 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 11 | МУП «Теплотранс» | |
| 12 | Котельная № 19 г. Петухово | 0,5504 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 12 | МУП «Теплотранс» | |
| 13 | Котельная № 22 г. Петухово | 0,2064 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 13 | МУП «Теплотранс» | |
| 14 | Котельная Линейная г. Петухово | 1,1008 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 14 | МУП «Теплотранс» | |
| 15 | Котельная Центральная г. Петухово | 5,228 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 15 | МУП «Теплотранс» | |
| 16 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | 3 | МУП «Теплотранс» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 16 | МУП «Теплотранс» | |
| 17 | Котельная № 12 с. Октябрьское | 0,4 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 17 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 18 | Котельная № 14 с. Новоберезово | 0,265 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 18 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 19 | Котельная № 16 с. Зотино | 0,16 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 19 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 20 | Котельная № 20 с. Петухово | 0,2 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 20 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 21 | Котельная № 23 с. Пашково | 0,265 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 22 | ООО «Теплоэнергия» | |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающих (теплосетевой) организаций, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м ³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|--|--|---|--------------------------------|--|--|---------------------|----------------------------|--------------------------------------|
| 22 | Котельная № 25 с. Пашково | 0,265 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 23 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 23 | Котельная № 26 с Актабан | 0,23 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 24 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 24 | Котельная № 27 с. Стрельцы | 0,16 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 25 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 25 | Котельная № 29 с. Рынки | 0,2 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 26 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 26 | Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское | 0,16 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 27 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 27 | Котельная № 32 с. Новогергиевка -2 | 0,265 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 28 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 28 | Котельная № 33 с. Большое Гусиное | 0,23 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 29 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 29 | Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное | 0,16 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 30 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 30 | Котельная № 35 с. Актабан | 0,8 | ООО «Теплоэнергия» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве аренды | н/д | - | 31 | ООО «Теплоэнергия» | |
| 31 | Котельная на ст. Петухово | 1,44 | Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабже | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве собственности | н/д | - | 32 | Южно-Уральская дирекция по | |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающих (теплосетевой) организаций, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права | Емкость тепловых сетей, м ³ | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|---|--|---|--------------------------------|--|--|---------------------|---|--------------------------------------|
| | | | нию – СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» | | | ти | | | | тепловодоснабжению – СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» | |
| 32 | Котельная на ст. Горбуново | 1,125 | Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению – СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве собственности | н/д | - | 33 | Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению – СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» | |
| 33 | Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 66 | 0,55 | Петуховский техникум МЭСХ – филиал ФГБОУ ВПО КГСХА им. Т.С. Мальцева/региональная | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве собственности | н/д | - | 33 | Петуховский техникум МЭСХ – филиал ФГБОУ ВПО КГСХА им. Т.С. Мальцева/региональная | |
| 34 | Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | 0,55 | Петуховский техникум МЭСХ – филиал ФГБОУ ВПО КГСХА им. Т.С. Мальцева/региональная | н/д | Источник тепловой энергии, тепловые сети | Владеет на праве собственности | н/д | - | 34 | Петуховский техникум МЭСХ – филиал ФГБОУ ВПО КГСХА им. Т.С. Мальцева/региональная | |

г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Заявок не поступало.

д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах округа

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» были утверждены ЕТО в соответствующих зонах (таблица 11.3).

Таблица 11.3

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории Петуховского муниципального округа

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|--------------------|
| 1 | Котельная №1 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 01 | МУП «Теплотранс» |
| 2 | Котельная №2 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 02 | МУП «Теплотранс» |
| 3 | Котельная №3 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 03 | МУП «Теплотранс» |
| 4 | Котельная №4 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 04 | МУП «Теплотранс» |
| 5 | Котельная №5 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 05 | МУП «Теплотранс» |
| 6 | Котельная №7 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 06 | МУП «Теплотранс» |
| 7 | Котельная №8 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 07 | МУП «Теплотранс» |
| 8 | Котельная № 9 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 08 | МУП «Теплотранс» |
| 9 | Котельная №10 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 09 | МУП «Теплотранс» |
| 10 | Котельная №13 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 10 | МУП «Теплотранс» |
| 11 | Котельная № 17 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 11 | МУП «Теплотранс» |
| 12 | Котельная № 19 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 12 | МУП «Теплотранс» |
| 13 | Котельная № 22 г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 13 | МУП «Теплотранс» |
| 14 | Котельная Линейная г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 14 | МУП «Теплотранс» |
| 15 | Котельная Центральная г. Петухово | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 15 | МУП «Теплотранс» |
| 16 | Котельная Курорт. "Озеро Медвежье" | МУП «Теплотранс» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 16 | МУП «Теплотранс» |
| 17 | Котельная № 12 с. Октябрьское | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 17 | ООО «Теплоэнергия» |
| 18 | Котельная № 14 с. Новоберезо | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 18 | ООО «Теплоэнергия» |

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО |
|--------------------------|---|---|---|---------------------|---|
| | во | | | | |
| 19 | Котельная № 16 с. Зотино | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 19 | ООО «Теплоэнергия» |
| 20 | Котельная № 20 с. Петухово | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 20 | ООО «Теплоэнергия» |
| 21 | Котельная № 23 с. Пашково | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 22 | ООО «Теплоэнергия» |
| 22 | Котельная № 25 с. Пашково | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 23 | ООО «Теплоэнергия» |
| 23 | Котельная № 26 с Актабан | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 24 | ООО «Теплоэнергия» |
| 24 | Котельная № 27 с. Стрельцы | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 25 | ООО «Теплоэнергия» |
| 25 | Котельная № 29 с. Рынки | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 26 | ООО «Теплоэнергия» |
| 26 | Блочно модульная котельная № 31 с Новое Ильинское | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 27 | ООО «Теплоэнергия» |
| 27 | Котельная № 32 с. Новогергиевка -2 | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 28 | ООО «Теплоэнергия» |
| 28 | Котельная № 33 с. Большое Гусиное | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 29 | ООО «Теплоэнергия» |
| 29 | Блочно модульная котельная № 34 с. Большое Приютное | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 30 | ООО «Теплоэнергия» |
| 30 | Котельная № 35 с. Актабан | ООО «Теплоэнергия» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 31 | ООО «Теплоэнергия» |
| 31 | Котельная на ст. Петухово | Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению – СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 32 | Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению – СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» |
| 32 | Котельная на ст. Горбуново | Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению – СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 33 | Южно-Уральская дирекция по тепловодоснабжению – СП ЦДТВ – филиала ОАО «РЖД» |
| 33 | Котельная 1 г. Петухово, ул. Красная, 6б | Петуховский техникум МЭСХ – филиал ФГБОУ ВПО КГСХА им. Т.С. Мальцева/региональная | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 33 | Петуховский техникум МЭСХ – филиал ФГБОУ ВПО КГСХА им. Т.С. Мальцева/региональная |
| 34 | Котельная 2 г. Петухово, ул. К. Маркса, 8 | Петуховский техникум МЭСХ – филиал ФГБОУ ВПО КГСХА им. Т.С. Мальцева/региональная | Источник тепловой энергии, тепловые сети | 34 | Петуховский техникум МЭСХ – филиал ФГБОУ ВПО КГСХА им. Т.С. Мальцева/региональная |

РАЗДЕЛ 12 "РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусматривается.

РАЗДЕЛ 13 "РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ"

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

Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей на территории Петуховского муниципального округа представлен в таблице 13.1.

Таблица 13.1

Перечень бесхозных тепловых сетей

| Наименование участка тепловой сети | Наружный диаметр трубопровода, мм | Протяженность (в двухтрубном исчислении), м | Назначение тепловой сети | Тип прокладки | Год ввода в эксплуатацию | Тип изоляции | Физ. износ, % |
|--|-----------------------------------|---|-----------------------------------|----------------------|--------------------------|---|---------------|
| 1.Котельная ст. Петухово (все сети на балансе ОАО «РЖД» и других организаций не состоят) | | | | | | | |
| От котельной к объектам (стальной) | 109 | 100 | Магистральная | наземный | До 2009 | Утеплитель (мин.вата) + укрывной материал | 70 |
| Прокол под жел.дорогой (п/эт.) | 110 | 495 | Магистральная | подземный (в кожухе) | 2011 | Без утепления (в кожухе) | 15 |
| От магистральной распределение к группам объектов (стальная) | 89 | 472 | Магистральная / распределительная | наземный | До 2009 | Утеплитель (мин.вата) + укрывной материал | 70 |
| К группам объектов (стальная) | 76 | 428 | Распределительная | наземный | До 2009 | « | 70 |
| « | 57 | 135 | Распределительная | наземный | До 2009 | « | 70 |
| В основном вводы (стальная) | 42 | 104 | Распределительная | наземный | До 2009 | « | 80 |
| Вводы (стальная) | 32 | 137 | Распределительная | наземный | До 2009 | « | 80 |
| | ИТОГО: | 1871 | | | | | |

РАЗДЕЛ 14 "СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ОКРУГА"

а) 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

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 не предусмотрено.

б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы организации газоснабжения источников тепловой энергии отсутствуют.

в) 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

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 отсутствуют.

г) 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

Предложения отсутствуют.

д) 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

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 в актуализированной схеме теплоснабжения отсутствуют.

е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, не предусмотрены.

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения предлагается установка электрических подогревателей.

ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

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

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах.

Для перевода потребителей, у которых отсутствует внутридомовая система горячего водоснабжения, предлагается установка электрических подогревателей.

РАЗДЕЛ 15 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ"

Индикаторы развития систем теплоснабжения включает следующие показатели:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии;
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей;
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей;
- отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

В таблицах 15.1-15.34 приведены значения индикаторов развития систем теплоснабжения Петуховского муниципального округа.

Таблица 15.1

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 1 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 52,9 | 52,9 | 52,9 | 52,9 | 52,9 | 52,9 | 52,9 | 52,9 | 52,9 | 52,9 | 52,9 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 148,2 | 148,2 | 148,2 | 148,2 | 148,2 | 148,2 | 148,2 | 148,2 | 148,2 | 148,2 | 148,2 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.2

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 2 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 236,86 | 236,86 | 236,86 | 236,86 | 236,86 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 301,9 | 301,9 | 301,9 | 301,9 | 301,9 | 301,9 | 301,9 | 301,9 | 301,9 | 301,9 | 301,9 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.3

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 3 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 51,2 | 51,2 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 226,7 | 226,7 | 226,7 | 226,7 | 226,7 | 226,7 | 226,7 | 226,7 | 226,7 | 226,7 | 226,7 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.4

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 4 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 210,96 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 | 77,3 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 459,5 | 459,5 | 459,5 | 459,5 | 459,5 | 459,5 | 459,5 | 459,5 | 459,5 | 459,5 | 459,5 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.5

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 5 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|---------|---------|---------|---------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 178,357 | 178,357 | 178,357 | 178,357 | 178,357 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 | 36,1 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 | 33,3 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.6

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 7 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 196,09 | 196,09 | 196,09 | 196,09 | 196,09 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 96,2 | 96,2 | 96,2 | 96,2 | 96,2 | 96,2 | 96,2 | 96,2 | 96,2 | 96,2 | 96,2 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 183,5 | 183,5 | 183,5 | 183,5 | 183,5 | 183,5 | 183,5 | 183,5 | 183,5 | 183,5 | 183,5 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.7

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 8 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 207,56 | 207,56 | 207,56 | 207,56 | 207,56 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 | 236,8 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.8

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 9 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 90,3 | 90,3 | 90,3 | 90,3 | 90,3 | 90,3 | 90,3 | 90,3 | 90,3 | 90,3 | 90,3 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.9

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 10 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 236,78 | 236,78 | 236,78 | 236,78 | 236,78 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 | 68,0 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 |
| 4910 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.10

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 13 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 | 64,2 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 868,0 | 868,0 | 868,0 | 868,0 | 868,0 | 868,0 | 868,0 | 868,0 | 868,0 | 868,0 | 868,0 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.11

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 17 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 202,99 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 60,3 | 60,3 | 60,3 | 60,3 | 60,3 | 60,3 | 60,3 | 60,3 | 60,3 | 60,3 | 60,3 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 524,7 | 524,7 | 524,7 | 524,7 | 524,7 | 524,7 | 524,7 | 524,7 | 524,7 | 524,7 | 524,7 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.12

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 19 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 219,43 | 219,43 | 219,43 | 219,43 | 219,43 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 304,9 | 304,9 | 304,9 | 304,9 | 304,9 | 304,9 | 304,9 | 304,9 | 304,9 | 304,9 | 304,9 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.13

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 22 г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 190,15 | 190,15 | 190,15 | 190,15 | 190,15 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 | 68,9 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 318,8 | 318,8 | 318,8 | 318,8 | 318,8 | 318,8 | 318,8 | 318,8 | 318,8 | 318,8 | 318,8 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.14

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной Линейная г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 197,98 | 197,98 | 197,98 | 197,98 | 197,98 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 | 75,6 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 694,7 | 694,7 | 694,7 | 694,7 | 694,7 | 694,7 | 694,7 | 694,7 | 694,7 | 694,7 | 694,7 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.15

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной Центральная г. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 227,52 | 227,52 | 227,52 | 227,52 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 97,1 | 97,1 | 97,1 | 97,1 | 97,1 | 97,1 | 97,1 | 97,1 | 97,1 | 97,1 | 97,1 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 296,8 | 296,8 | 296,8 | 296,8 | 296,8 | 296,8 | 296,8 | 296,8 | 296,8 | 296,8 | 296,8 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.16

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 12 с. Октябрьское

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 | 46 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 180,2 | 180,2 | 180,2 | 180,2 | 180,2 | 180,2 | 180,2 | 180,2 | 180,2 | 180,2 | 180,2 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.17

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 14 с. Новоберезово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 28,2 | 28,2 | 28,2 | 28,2 | 28,2 | 28,2 | 28,2 | 28,2 | 28,2 | 28,2 | 28,2 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 88,2 | 88,2 | 88,2 | 88,2 | 88,2 | 88,2 | 88,2 | 88,2 | 88,2 | 88,2 | 88,2 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.18

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 16 с. Зотино

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 | 28,0 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.19

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 20 с. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 | 41,5 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 | 59,4 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.20

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 23 с. Пашково

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 | 9,4 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 | 431,7 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.21

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 25 с. Пашково

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 | 32,1 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 | 32,2 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.22

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 26 с Актабан

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 51,3 | 51,3 | 51,3 | 51,3 | 51,3 | 51,3 | 51,3 | 51,3 | 51,3 | 51,3 | 51,3 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 61,6 | 61,6 | 61,6 | 61,6 | 61,6 | 61,6 | 61,6 | 61,6 | 61,6 | 61,6 | 61,6 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.23

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 27 с. Стрельцы

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 84,7 | 84,7 | 84,7 | 84,7 | 84,7 | 84,7 | 84,7 | 84,7 | 84,7 | 84,7 | 84,7 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.24

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 29 с. Рынки

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 | 8,7 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 1447,2 | 1447,2 | 1447,2 | 1447,2 | 1447,2 | 1447,2 | 1447,2 | 1447,2 | 1447,2 | 1447,2 | 1447,2 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.25

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 31 с Новое Ильинское

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 75,0 | 75,0 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 | 46,6 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.26

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 32 с Новогергиевка -2

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 36,4 | 36,4 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 | 95,4 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | 63 | 64 | 65 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.27

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 33 с. Большое Гусиное

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 | 60,9 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 263,8 | 263,8 | 263,8 | 263,8 | 263,8 | 263,8 | 263,8 | 263,8 | 263,8 | 263,8 | 263,8 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.28

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 34 с. Большое Приютное

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 | 56,3 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 231,1 | 231,1 | 231,1 | 231,1 | 231,1 | 231,1 | 231,1 | 231,1 | 231,1 | 231,1 | 231,1 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./((кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.29

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной № 35 с. Актабан

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 | 3,8 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.30

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной Курорт. "Озеро Медвежье"

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | н/д | н/д | н/д | н/д | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 | 26,7 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.31

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ст. Петухово

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 | 230,041 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 63,0 | 63,0 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 231,7 | 231,7 | 231,7 | 231,7 | 231,7 | 231,7 | 231,7 | 231,7 | 231,7 | 231,7 | 231,7 |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.32

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной ст. Горбуново

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 | 228,833 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 83,4 | 83,4 | 83,4 | 83,4 | 83,4 | 83,4 | 83,4 | 83,4 | 83,4 | 83,4 | 83,4 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | 336,9 | 336,9 | 336,9 | 336,9 | 336,9 | 336,9 | 336,9 | 336,9 | 336,9 | 336,9 | 336,9 |

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.33

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной 1, г. Петухово, ул. Красная, 66

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 | 287,1 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 | 63,6 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Таблица 15.34

Индикаторы развития системы теплоснабжения в зоне действия котельной 2, г. Петухово, ул. К. Маркса, 8

| № п/п | Индикатор | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
|-------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 | 274,6 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ² | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 5 | Коэффициент использования установленной тепловой мощности, % | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 7 | Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, кг у.т./(кВт*ч) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 9 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 10 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 11 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

РАЗДЕЛ 16 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"

Рост тарифа на тепловую энергию обусловлен общими сценарными условиями, установленными Минэкономразвития РФ согласно индексам-дефляторам, и не зависит от фактической деятельности организаций.

Индекс роста прогнозной цены на производство и передачу тепловой энергии по методу экономически обоснованных расходов почти не превышает или ниже индекса роста тарифа регулируемый государством.

Все мероприятия направлены на снижение стоимости 1 Гкал тепловой энергии и уменьшению тарифов на тепловую энергию для населения.

Ценовые последствия разрабатываются при формировании инвестиционных программ и утверждении их в Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.