

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением

от _____ г. № _____



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Муниципального округа «Инта»
Республики Коми
на период до 2041 года
(актуализация по состоянию на 2024г.)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Исполнитель:
ООО «СибЭнергоСбережение 2030»
Директор _____ /А.А. Веретенников/



г. Красноярск – 2024 г.

Оглавление

| | |
|---|----|
| РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ..... | 7 |
| Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды | 7 |
| Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе | 8 |
| Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе..... | 11 |
| Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения..... | 11 |
| РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности ПОТРЕБИТЕЛЕЙ | 12 |
| Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии..... | 12 |
| Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии | 12 |
| Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе | 13 |
| Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа..... | 19 |
| Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения | 19 |
| Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии | 22 |
| РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ | 26 |
| Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей..... | 26 |
| Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения..... | 30 |
| РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ..... | 33 |

| | |
|---|-----------|
| Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения..... | 33 |
| Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения | 33 |
| РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ | 33 |
| Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, 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..... | 34 |
| Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии..... | 34 |
| Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения..... | 34 |
| Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных | 34 |
| Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно | 35 |
| Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии..... | 35 |
| Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации | 35 |
| Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения..... | 35 |
| Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..... | 36 |
| Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива | 37 |
| РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ | 37 |
| Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)..... | 38 |
| Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку | 38 |

| | |
|---|-----------|
| Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения..... | 38 |
| Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной..... | 38 |
| Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей..... | 38 |
| РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ | 40 |
| Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения..... | 40 |
| Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения..... | 41 |
| РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ | 42 |
| Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе..... | 42 |
| Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии..... | 44 |
| Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения..... | 44 |
| Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе..... | 46 |
| Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа..... | 46 |
| РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ | 46 |
| Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе..... | 46 |
| Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе..... | 46 |
| Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе..... | 49 |

| | |
|--|-----------|
| Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе..... | 49 |
| Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям..... | 49 |
| Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации. | 49 |
| РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)..... | 49 |
| Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) | 49 |
| Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)..... | 50 |
| Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией | 52 |
| Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации..... | 55 |
| Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения | 55 |
| РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ..... | 55 |
| РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ | 56 |
| РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ..... | 56 |
| Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии | 56 |
| Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии | 57 |
| Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения | 57 |
| Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения..... | 57 |
| Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой | |

| | |
|---|-----------|
| энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии..... | 58 |
| Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения..... | 58 |
| Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения..... | 58 |
| РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА..... | 59 |
| РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ..... | 62 |
| Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения | 62 |
| Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации | 62 |
| Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей..... | 62 |
| РАЗДЕЛ 16 ВОЗДЕЙСТВИЕ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ПОСЕЛЕНИЯ..... | 64 |

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов рассчитаны с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам

– на каждый год первого 5-и летнего периода и на последующие 5-и летние периоды (далее - этапы).

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты 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.

Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий представлены ниже (см. Таблица 1.1.1.)

Таблица 1.1.1 - Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов

| Наименование района теплоснабжения | Площади строительных фондов, м ² | | | |
|------------------------------------|---|---------------------------|---------------------|-------------------------|
| | многоквартирные жилые дома | индивидуальные жилые дома | общественные здания | Производственные здания |
| Интинская ТЭЦ, г.Инта | 933000 | | 32000 | 146000 |
| Котельная «Лермонтова» | 15034 | | | |
| Котельная пст. Юсьтыдор | 9684 | | 213 | |
| Котельная №1пгт. Верхняя Инта | 17481 | | 1389 | |
| Котельная № 2 пгт. Верхняя Инта | 8547 | | | |
| Котельная с. Косьювом | 2476 | 1402 | 381 | |
| Котельная с. Петрунь | 389 | | 459 | |
| Котельная пст. Абезь | 4655 | 918 | 509 | |

Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Таблица 1.2.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии(мощности) и теплоносителя с разделением по видам, Гкал/ч

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|---|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | |
| Интинская ТЭЦ | Отопление | 118,9135 | 118,9924 | 118,9924 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого | 118,9135 | 118,9924 | 118,9924 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Новая газовая котельная | Отопление | 0,00 | 0,00 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 |
| | ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого | 0,00 | 0,00 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | |
| Котельная пст. Юсьтыдор | Отопление | 1,4199 | 1,4199 | 1,4199 | 1,4199 | 1,4199 | 1,4199 | 1,4199 | 1,4199 |
| | ГВС | 0,2338 | 0,2338 | 0,2338 | 0,2338 | 0,2338 | 0,2338 | 0,2338 | 0,2338 |
| | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 |
| Котельная Лермонтова | Отопление | 1,6750 | 1,6750 | 1,6750 | 1,6750 | 1,6750 | 1,6750 | 1,6750 | 1,6750 |
| | ГВС | 0,2345 | 0,2345 | 0,2345 | 0,2345 | 0,2345 | 0,2345 | 0,2345 | 0,2345 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|--------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | Отопление | 2,0861 | 2,0861 | 2,0861 | 2,0861 | 2,0861 | 2,0861 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС | 0,1166 | 0,1166 | 0,1166 | 0,1166 | 0,1166 | 0,1166 | 0,00 | 0,00 |
| | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого | 2,2027 | 2,2027 | 2,2027 | 2,2027 | 2,2027 | 2,2027 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | Отопление | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 0,00 | 0,00 |
| | ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная с. Петрунь | Отопление | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 |
| | ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 |
| Котельная пст. Абезь | Отопление | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 |
| | ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 |
| Котельная с. Косьювом | Отопление | 0,6050 | 0,6050 | 0,6050 | 0,6050 | 0,6050 | 0,6050 | 0,6050 | 0,6050 |
| | ГВС | 0,0195 | 0,0195 | 0,0195 | 0,0195 | 0,0195 | 0,0195 | 0,0195 | 0,0195 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|--|------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 |
| Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | Отопление | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,2134 | 3,2134 |
| | ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,1166 | 0,1166 |
| | Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Итого | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,3300 | 3,3300 |
| Всего по МО: | | 128,1459 | 128,2248 | 247,2172 | 128,2248 | 128,2248 | 128,2248 | 128,2248 | 128,2248 |

Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

В ходе проведенного анализа установлено, что на ближайшую перспективу строительство новых предприятий в муниципальном образовании не планируется.

Перспективное развитие промышленности муниципального образования состоит в развитии, модернизации и реконструкции существующих предприятий, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

Таблица 1.4.1 - Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

| Источник тепловой энергии | Зона территориального деления | Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч | Площадь территории S, км ² | Средневзвешенная плотность, Гкал/ч/км ² |
|--|-------------------------------|--|---------------------------------------|--|
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | |
| Интинская ТЭЦ | г. Инта | 118,9135 | 7,284 | 16,33 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | |
| Котельная пст. Юсьтыдор | пст. Юсьтыдор | 1,9095 | 0,194 | 9,84 |
| Котельная Лермонтова | мкр. Восточный | 1,6537 | 0,07 | 23,62 |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | пгт. Верхняя Инта | 2,2027 | 0,231 | 9,54 |
| Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | пгт. Верхняя Инта | 1,1273 | 0,162 | 6,96 |
| Котельная с. Петрунь | с. Петрунь | 1,363 | 0,047 | 29,00 |
| Котельная пст. Абезь | пст. Абезь | 0,6245 | 0,17 | 3,67 |
| Котельная с. Косьювом | с. Косьювом | 0,3517 | 0,192 | 1,83 |

Таблица 1.4.2 - Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

| Источник тепловой энергии | Зона территориального деления | Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Площадь территории S, км ² | Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / км ² |
|--|-------------------------------|---|---------------------------------------|--|
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | |
| Интинская ТЭЦ | г. Инта | 0 | 0 | - |
| Новая газовая котельная | г. Инта | 118,9924 | 7,284 | 16,34 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | |
| Котельная пст. Юсьтыдор | пст. Юсьтыдор | 1,9095 | 0,194 | 9,84 |
| Котельная Лермонтова | мкр. Восточный | 1,6537 | 0,07 | 23,62 |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | пгт. Верхняя Инта | 0 | 0 | - |

| Источник тепловой энергии | Зона территориального деления | Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч | Площадь территории S, км ² | Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / км ² |
|-------------------------------------|-------------------------------|---|---------------------------------------|--|
| Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | пгт. Верхняя Инта | 0 | 0 | - |
| Котельная с. Петрунь | с. Петрунь | 1,363 | 0,047 | 29,00 |
| Котельная пст. Абезь | пст. Абезь | 0,6245 | 0,17 | 3,67 |
| Котельная с. Косьювом | с. Косьювом | 0,3517 | 0,192 | 1,83 |
| Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | пгт. Верхняя Инта | 3,33 | 0,393 | 8,47 |

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

Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Описание существующих зон действия систем теплоснабжения муниципального округа «Инта» рассмотрено в Главе 1 часть 4 «Обосновывающих материалов».

На перспективу изменения произойдут в трех зонах действия систем теплоснабжения за счет строительства новых источников тепловой энергии:

- 1) Зона действия Интинской ТЭЦ переключиться на новую водогрейную котельную мощностью 165 Гкал/ч;
- 2) Зоны действия котельных № 1 и 2 пгт. Верхняя Инта объединятся за счет переключения нагрузок на новую газовую БМК пгт. Верхняя Инта.

Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются твердотопливные котлы, теплогенераторы на газовом топливе, электронагревательные установки.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Таблица 2.3.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|--|-----------------------------------|----------|----------|----------|----------|---|--------|--------|-----------|-----------|
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | |
| Интинская ТЭЦ | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 191,00 | 191,00 | 191,00 | Выводится из эксплуатации с переключением потребителей на новую газовую котельную | | | | |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 191,00 | 191,00 | 191,00 | | | | | |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,2300 | 0,2800 | 0,2600 | | | | | |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 190,7700 | 190,7200 | 190,7400 | | | | | |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 118,9135 | 118,9924 | 118,9924 | | | | | |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 8,00 | 8,00 | 8,00 | | | | | |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 63,8565 | 63,7276 | 63,7476 | | | | | |
| % | | 33,4327 | 33,3652 | 33,3757 | | | | | | |
| Новая газовая котельная | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 161,00 | 165,00 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,2200 | 0,2200 | 0,2200 | 0,2200 | 0,2200 | 0,2200 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 | |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|---------|
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 164,7800 | 164,7800 | 164,7800 | 164,7800 | 164,7800 | 164,7800 | |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 | 118,9924 | |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 8,00 | 9,00 | |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 37,7876 | 37,7876 | 37,7876 | 37,7876 | 37,7876 | 37,7876 | 36,7876 |
| | | % | 0,00 | 0,00 | 22,9016 | 22,9016 | 22,9016 | 22,9016 | 22,9016 | 22,9016 | 22,2955 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | | |
| Котельная пст. Юсьтыдор | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 | |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,3600 | 3,3600 | 3,3600 | 3,3600 | 3,3600 | 3,3600 | 3,3600 | 3,3600 | |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0093 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | 0,0930 | |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,3507 | 3,2670 | 3,2670 | 3,2670 | 3,2670 | 3,2670 | 3,2670 | 3,2670 | |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | 1,6537 | |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0396 | 0,0952 | 0,0792 | 0,0792 | 0,0792 | 0,0792 | 0,0792 | 0,0792 | |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,6574 | 1,5181 | 1,5341 | 1,5341 | 1,5341 | 1,5341 | 1,5341 | 1,5341 | 1,5341 |
| % | | 49,3274 | 45,1821 | 45,6583 | 45,6583 | 45,6583 | 45,6583 | 45,6583 | 45,6583 | 45,6583 | |
| Котельная Лермонтова | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | 1,2500 | |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 | |
|--------------------------------|-----------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|--|-----------|----------|
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0091 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | 0,0910 | |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,2409 | 1,1590 | 1,1590 | 1,1590 | 1,1590 | 1,1590 | 1,1590 | 1,1590 | |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | 1,9095 | |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,2084 | 0,0563 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | 0,0557 | |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,8770 | -0,8068 | -0,8062 | -0,8062 | -0,8062 | -0,8062 | -0,8062 | -0,8062 | -0,8062 |
| | | % | -70,1624 | -64,5432 | -64,4952 | -64,4952 | -64,4952 | -64,4952 | -64,4952 | -64,4952 | -64,4952 |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,2400 | 6,2400 | 6,2400 | 6,2400 | 6,2400 | 6,2400 | Ориентировочно с 2031 г. выводится из эксплуатации с переключением потребителей на новую газовую БМК пгт. Верхняя Инта | | |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,9500 | 2,9500 | 2,9500 | 2,9500 | 2,9500 | 2,9500 | | | |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | 0,0098 | | | |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,9402 | 2,9402 | 2,9402 | 2,9402 | 2,9402 | 2,9402 | | | |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,2027 | 2,2027 | 2,2027 | 2,2027 | 2,2027 | 2,2027 | | | |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1021 | 0,1215 | 0,1205 | 0,1205 | 0,1205 | 0,1205 | | | |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,6354 | 0,6160 | 0,6170 | 0,6170 | 0,6170 | 0,6170 | | | |
| % | | 21,5380 | 20,8803 | 20,9142 | 20,9142 | 20,9142 | 20,9142 | | | | |
| Котельная №2 пгт. | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | Ориентировочно с 2031 г. выводится из | | |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|--|-----------|
| Верхняя Инта | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,5200 | 1,5200 | 1,5200 | 1,5200 | 1,5200 | 1,5200 | эксплуатации с переключением потребителей на новую газовую БМК пгт. Верхняя Инта | |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0098 | 0,0098 | 0,0980 | 0,0980 | 0,0980 | 0,0980 | | |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,5102 | 1,5102 | 1,4220 | 1,4220 | 1,4220 | 1,4220 | | |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | 1,1273 | | |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,0833 | 0,0825 | 0,0825 | 0,0825 | 0,0825 | | |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,3829 | 0,2996 | 0,2122 | 0,2122 | 0,2122 | 0,2122 | | |
| % | | 25,1908 | 19,7105 | 13,9605 | 13,9605 | 13,9605 | 13,9605 | | | |
| Котельная с. Петрунь | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,1000 | 1,1000 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5900 | 0,5900 | 0,5900 | 0,5900 | 0,5900 | 0,5900 | 1,1000 | 1,1000 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 | 0,0011 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,5889 | 0,5889 | 0,5889 | 0,5889 | 0,5889 | 0,5889 | 1,0989 | 1,0989 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 | 0,3517 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0617 | 0,0493 | 0,0464 | 0,0464 | 0,0464 | 0,0464 | 0,0464 | 0,0464 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1755 | 0,1879 | 0,1908 | 0,1908 | 0,1908 | 0,1908 | 0,7008 | 0,7008 |
| % | | 29,7488 | 31,8471 | 32,3386 | 32,3386 | 32,3386 | 32,3386 | 63,7089 | 63,7089 | |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|---------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| Котельная пст. Абезь | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,9600 | 5,9000 | 5,9000 | 5,9000 | 5,9000 | 5,9000 | 5,9000 | 5,9000 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,1000 | 2,1000 | 2,1000 | 2,1000 | 2,1000 | 2,1000 | 2,1000 | 2,1000 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 | 0,0190 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,0810 | 2,0810 | 2,0810 | 2,0810 | 2,0810 | 2,0810 | 2,0810 | 2,0810 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 | 1,3630 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1334 | 0,1937 | 0,1902 | 0,1902 | 0,1902 | 0,1902 | 0,1902 | 0,1902 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,5846 | 0,5243 | 0,5278 | 0,5278 | 0,5278 | 0,5278 | 0,5278 | 0,5278 |
| % | | 27,8402 | 24,9678 | 25,1345 | 25,1345 | 25,1345 | 25,1345 | 25,1345 | 25,1345 | |
| Котельная с. Косьювом | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0071 | 0,0071 | 0,0071 | 0,0071 | 0,0071 | 0,0071 | 0,0071 | 0,0071 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,5929 | 1,5929 | 1,5929 | 1,5929 | 1,5929 | 1,5929 | 1,5929 | 1,5929 |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 | 0,6245 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1268 | 0,1873 | 0,1807 | 0,1807 | 0,1807 | 0,1807 | 0,1807 | 0,1807 |
| | | Гкал/ч | 0,8416 | 0,7811 | 0,7877 | 0,7877 | 0,7877 | 0,7877 | 0,7877 | 0,7877 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|-------------------------------------|-----------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | % | 52,5981 | 48,8169 | 49,2294 | 49,2294 | 49,2294 | 49,2294 | 49,2294 | 49,2294 |
| Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инга | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | н/д | н/д |
| | Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | н/д | н/д |
| | Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - |
| | Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 3,3300 | 3,3300 |
| | Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,2030 | 0,2030 |
| | Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - |
| % | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - |

Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории муниципального округа «Инта» отсутствует.

Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Максимальное расстояние в системе теплоснабжения от ближайшего источника тепловой энергии до теплопотребляющей установки, при превышении которого подключение потребителя к данной системе теплоснабжения экономически нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения, носит название радиуса эффективного теплоснабжения. Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Эффективный радиус теплоснабжения рассчитывается как для действующих источников тепловой энергии, так и для новых источников или модернизируемых тепловых источников. Для существующих энергоисточников, имеющих резервы тепловой мощности, в расчеты эффективного радиуса закладываются фактические удельные затраты на единицу отпущенной потребителям тепловой энергии. Для строящихся и модернизируемых объектов в расчеты закладываются требуемые инвестиционные затраты с коэффициентом, учитывающим долю отнесения этих затрат на тепловые сети.

В основу расчетов радиусов эффективного теплоснабжения от тепловых источников МОГО «Инта» положены полуэмпирические соотношения, которые впервые были

приведены в «Нормы по проектированию тепловых сетей» (Энергоиздат, М., 1938 г.). Для приведения указанных зависимостей к современным условиям функционирования системы теплоснабжения МОГО «Инта». Для этого были использованы значения фактических затрат на транспорт тепла в себестоимости производства и транспорта тепловой энергии за 2018 г. Также был использован эмпирический коэффициент, предложенный В.Н. Папушкиным (ВТИ, Москва), $K = 563$, использованный при расчете эффективного радиуса теплоснабжения тепловых источников в схеме теплоснабжения г. Новосибирска и г. Ярославля.

Эффективный радиус теплоснабжения определялся из условия минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника:

$$S = A + Z \rightarrow \min, \text{ руб/Гкал/ч}$$

где

A - удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб/Гкал/ч;

Z - удельная стоимость сооружения котельной (ТЭЦ), руб/Гкал/ч.

Для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с максимальным радиусом теплоснабжения использовались следующие аналитические выражения:

$$A = \frac{1050 R^{0,48} B^{0,26} S}{H^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}}, \text{ руб/Гкал/ч}$$

$$Z = b + \frac{30 \times 10^6 \varphi}{R^2 \Pi}, \text{ руб/Гкал/ч}$$

где

R – максимальный радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H - потери напора на гидравлическое сопротивление при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м. вод. ст.;

b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб/Гкал/ч;

S - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб/м²;

B - среднее количество абонентов на единицу площади зоны действия источника

φ - коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ, и принимаемый равным 1 для котельных.

С учетом уточненных эмпирических коэффициентов связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с максимальным радиусом теплоснабжения определялась по следующей полуэмпирической зависимости, выраженной формулой:

$$S = b + \frac{30 \times 10^6 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} S}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}}$$

Для выполнения условия по минимизации удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника полученная зависимость была продифференцирована по параметру R и ее производная приравнена к нулю.

$$R_s = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{S} \right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta \tau}{\Pi} \right)^{0,13}$$

Таблица 2.5.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

| Наименование источника тепловой сети | Площадь зоны действия источника тепловой энергии, | Тепловая нагрузка источника тепловой энергии, Гкал/ч | Стоимость тепловой сети и сооружений, тыс. руб. | Материальная хар-ка тепловой сети, м2 | Среднее число абонентов | Расчётный перепад температур, °С | Удельная стоимость характеристики тепловой сети, руб/м2 | Среднее число абонентов на 1 км2 | Теплоплотность района, Гкал·км 2/ч | Оптимальный радиус теплоснабжения, км |
|--------------------------------------|---|--|---|---------------------------------------|-------------------------|----------------------------------|---|----------------------------------|------------------------------------|---------------------------------------|
| | S | Q | C | M | N | Δt | $s=C/M$ | $B=N/S$ | $\Pi=Q/S$ | R_{opt} |
| Интинская ТЭЦ | 7,284 | 118,9135 | 2500000 | 38871,3 | 835 | 60 | 64314,82 | 114,6 | 16,33 | 4,65 |
| Котельная пст. Юсьтыдор | 0,194 | 1,9095 | 48329 | 218,6 | 11 | 25 | 221112,29 | 56,7 | 9,84 | 0,5 |
| Котельная ул. Лермонтова | 0,07 | 1,6537 | 32635 | 236,0 | 4 | 25 | 138311,56 | 57,1 | 23,62 | 0,35 |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | 0,231 | 2,2027 | 58223 | 441,6 | 16 | 25 | 131831,47 | 69,3 | 9,54 | 0,85 |
| Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | 0,162 | 1,1273 | 33706 | 257,7 | 8 | 25 | 130773,68 | 49,4 | 6,96 | 0,4 |
| Котельная с. Петрунь | 0,047 | 1,363 | 19920 | 519,3 | 12 | 25 | 38356,01 | 255,3 | 29,00 | 0,3 |
| Котельная с. Абезь | 0,17 | 0,6245 | 62813 | 409,9 | 30 | 25 | 153224,79 | 176,5 | 3,67 | 1,3 |
| Котельная с. Косьювом | 0,192 | 0,3517 | 75082 | 123,4 | 29 | 25 | 608582,17 | 151,0 | 1,83 | 0,65 |

Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии

2.6.1. Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.2. Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.3. Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.5 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь

Таблица 2.6.5.1 - Потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|--|----------------------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | |
| Интинская ТЭЦ | Потери на сетях | Гкал | 102548,00 | 106533,00 | 103223,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Новая газовая котельная | Потери на сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 103223,00 | 103223,00 | 103223,00 | 103223,00 | 103223,00 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | |
| Котельная пст. Юсьтыдор | Потери на сетях | Гкал | 255,6071 | 648,5834 | 539,8727 | 539,8727 | 539,8727 | 539,8727 | 539,8727 | 539,8727 |
| | Потери теплоносителя | м3/год | 62,4620 | 319,5000 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 |
| Котельная Лермонтова | Потери на сетях | Гкал | 1345,5987 | 383,6204 | 379,3389 | 379,3389 | 379,3389 | 379,3389 | 379,3389 | 379,3389 |
| | Потери теплоносителя | м3/год | 145,2451 | 317,2800 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | Потери на сетях | Гкал | 658,9806 | 828,2643 | 821,0526 | 821,0526 | 821,0526 | 821,0526 | 0,00 | 0,00 |
| | Потери теплоносителя | м3/год | 310,7665 | 716,1700 | 716,9700 | 716,9700 | 716,9700 | 716,9700 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | Потери на сетях | Гкал | 0,00 | 568,0639 | 562,0191 | 562,0191 | 562,0191 | 562,0191 | 0,00 | 0,00 |
| | Потери теплоносителя | м3/год | 218,6836 | 388,6100 | 388,9500 | 388,9500 | 388,9500 | 388,9500 | 0,00 | 0,00 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|-------------------------------------|----------------------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| Котельная с. Петрунь | Потери на сетях | Гкал | 398,2481 | 336,0280 | 316,2848 | 316,2848 | 316,2848 | 316,2848 | 316,2848 | 316,2848 |
| | Потери теплоносителя | м3/год | 130,5600 | 130,5600 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 |
| Котельная пст. Абезь | Потери на сетях | Гкал | 861,3012 | 1320,00 | 1296,1839 | 1296,1839 | 1296,1839 | 1296,1839 | 1296,1839 | 1296,1839 |
| | Потери теплоносителя | м3/год | 518,4163 | 933,7800 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 |
| Котельная с. Косьювом | Потери на сетях | Гкал | 818,3269 | 1276,4400 | 1231,7644 | 1231,7644 | 1231,7644 | 1231,7644 | 1231,7644 | 1231,7644 |
| | Потери теплоносителя | м3/год | 287,7287 | 481,2700 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 |
| Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | Потери на сетях | Гкал | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1383,0717 | 1383,0717 |
| | Потери теплоносителя | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1105,9200 | 1105,9200 |

2.6.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

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

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Таблица 3.1.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|--|---|----------|---------|---------|---------|-------|-------|-------|-----------|-----------|
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | |
| Интинская ТЭЦ | Производительность ВПУ | тонн/ч | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Располагаемая производительность | тонн/ч | 300,00 | 300,00 | 300,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Собственные нужды | тонн/ч | 24,5000 | 24,5000 | 24,5000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 250,0 | 250,0 | 250,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | тонн/ч | 25,5 | 25,5 | 25,5 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | | % | 8,5% | 8,5% | 8,5% | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Новая газовая котельная | Производительность ВПУ | тонн/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Располагаемая производительность | тонн/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| | Собственные нужды | тонн/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Максимум подпитки тепловой сети в | тонн/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 250,0 | 250,0 | 250,0 | 250,0 | 250,0 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 | |
|---------------------------|----------------------------------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|---------|
| | эксплуатационном режиме | | | | | | | | | | |
| | Резерв/дефицит ВПУ | тонн/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | |
| | | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - | - | - | |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | | |
| Котельная пст. Юсьтыдор | Производительность ВПУ | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Располагаемая производительность | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Собственные нужды | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Подпитка тепловой сети | м3/год | 62,4620 | 319,5000 | 310,48 | 310,48 | 310,48 | 310,48 | 310,48 | 310,48 | 310,48 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | м3/год | -62,462 | -319,5 | -310,48 | -310,48 | -310,48 | -310,48 | -310,48 | -310,48 | -310,48 |
| % | | | | | | | | | | | |
| Котельная Лермонтова | Производительность ВПУ | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Располагаемая производительность | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Собственные нужды | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Подпитка тепловой сети | м3/год | 185,633 | 317,28 | 318,14 | 318,14 | 318,14 | 318,14 | 318,14 | 318,14 | 318,14 |
| | Резерв/дефицит ВПУ | м3/год | -185,633 | -317,28 | -318,14 | -318,14 | -318,14 | -318,14 | -318,14 | -318,14 | -318,14 |
| % | | | | | | | | | | | |
| Котельная №1 пгт. | Производительность ВПУ | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 | |
|--------------------------------|----------------------------------|----------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|---------|
| Верхняя Инта | Располагаемая производительность | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Собственные нужды | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Подпитка тепловой сети | м3/год | 346,48 | 716,17 | 716,17 | 716,17 | 716,17 | 716,17 | 716,17 | 0,00 | |
| | Резерв/дефицит ВПУ | м3/год | -346,48 | -716,17 | -716,17 | -716,17 | -716,17 | -716,17 | -716,17 | -716,17 | 0,00 |
| | | % | | | | | | | | | 0,00 |
| Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | Производительность ВПУ | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Располагаемая производительность | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Собственные нужды | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Подпитка тепловой сети | м3/год | 470,258 | 388,61 | 388,95 | 388,95 | 388,95 | 388,95 | 388,95 | 0,00 | |
| | Резерв/дефицит ВПУ | м3/год | -470,258 | -388,61 | -388,95 | -388,95 | -388,95 | -388,95 | -388,95 | -388,95 | 0,00 |
| | | % | | | | | | | | | 0,00 |
| Котельная с. Петрунь | Производительность ВПУ | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Располагаемая производительность | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Собственные нужды | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Подпитка тепловой сети | м3/год | 130,56 | 130,56 | 134,85 | 134,85 | 134,85 | 134,85 | 134,85 | 134,85 | |
| | Резерв/дефицит ВПУ | м3/год | -130,56 | -130,56 | -134,85 | -134,85 | -134,85 | -134,85 | -134,85 | -134,85 | -134,85 |
| | | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 | |
|-------------------------------------|----------------------------------|----------|----------|----------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|---------|
| Котельная пст. Абезь | Производительность ВПУ | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Располагаемая производительность | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Собственные нужды | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Подпитка тепловой сети | м3/год | 518,4163 | 933,78 | 933,78 | 933,78 | 933,78 | 933,78 | 933,78 | 933,78 | |
| | Резерв/дефицит ВПУ | м3/год | - | 518,4163 | -933,78 | -933,78 | -933,78 | -933,78 | -933,78 | -933,78 | -933,78 |
| | | % | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная с. Косьювом | Производительность ВПУ | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Располагаемая производительность | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Собственные нужды | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Подпитка тепловой сети | м3/год | 287,73 | 481,27 | 478,56 | 478,56 | 478,56 | 478,56 | 478,56 | 478,56 | |
| | Резерв/дефицит ВПУ | м3/год | -287,73 | -481,27 | -478,56 | -478,56 | -478,56 | -478,56 | -478,56 | -478,56 | -478,56 |
| | | % | | | | | | | | | |
| Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | Производительность ВПУ | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Располагаемая производительность | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Собственные нужды | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | |
| | Подпитка тепловой сети | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1105,92 | 1105,92 | |
| | Резерв/дефицит ВПУ | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1105,92 | -1105,92 | |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|---------------------------|------------|----------|------|------|------|------|------|------|-----------|-----------|
| | | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | |

Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной 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.

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

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 - Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|--|---|----------|---------|---------|---------|------|------|------|-----------|-----------|
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | |
| Интинская ТЭЦ | Подпитка тепловой сети | тыс. м3 | 756,594 | 756,594 | 756,594 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 261,80 | 261,80 | 261,80 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|--------------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| Новая газовая котельная | Нормативный расход | тонн/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 756,594 | 756,594 | 756,594 | 756,594 | 756,594 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | тонн/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 | 250,00 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | тонн/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 261,80 | 261,80 | 261,80 | 261,80 | 261,80 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | |
| Котельная пст. Юсьтыдор | Нормативный расход | м3/год | 62,4620 | 319,5000 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/год | 62,4620 | 319,5000 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 | 310,4800 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная Лермонтова | Нормативный расход | м3/год | 145,2451 | 317,2800 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/год | 185,6328 | 317,2800 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 | 318,1400 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | Нормативный расход | м3/год | 310,7665 | 716,1700 | 716,9700 | 716,9700 | 716,9700 | 716,9700 | 716,9700 | 0,00 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/год | 615,1572 | 716,1700 | 716,9700 | 716,9700 | 716,9700 | 716,9700 | 716,9700 | 0,00 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | м3/ч | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,83 | 0,00 |
| Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | Нормативный расход | м3/год | 218,6836 | 388,6100 | 388,9500 | 388,9500 | 388,9500 | 388,9500 | 388,9500 | 0,00 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/год | 571,7517 | 388,6100 | 388,9500 | 388,9500 | 388,9500 | 388,9500 | 388,9500 | 0,00 |

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|-------------------------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|
| | Аварийная подпитка тепловой сети | м3/ч | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,47 | 0,00 |
| Котельная с. Петрунь | Нормативный расход | м3/год | 130,5600 | 130,5600 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/год | 130,5600 | 130,5600 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 | 134,8500 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | м3/ч | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 | 0,17 |
| Котельная пст. Абезь | Нормативный расход | м3/год | 518,4163 | 933,7800 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/год | 595,3270 | 933,7800 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 | 933,1900 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | м3/ч | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Котельная с. Косьювом | Нормативный расход | м3/год | 287,7287 | 481,2700 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/год | 374,4359 | 481,2700 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 | 478,5600 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | м3/ч | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | Нормативный расход | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1105,9200 | 1105,9200 |
| | Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1105,9200 | 1105,9200 |
| | Аварийная подпитка тепловой сети | м3/год | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1,31 | 1,31 |

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Схемой теплоснабжения муниципального образования «Инта» предусмотрено два варианта развития систем теплоснабжения, представленных в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1 – Варианты сценариев развития систем теплоснабжения

| Источник тепловой энергии | Сценарии развития систем теплоснабжения | |
|--------------------------------|---|---|
| | Вариант 1 | Вариант 2 |
| Интинская ТЭЦ | Строительство водогрейной котельной мощностью 165 Гкал/ч, основным топливом которой будет являться сетевой природный газ. Вывод из эксплуатации Интинской ТЭЦ. Модернизация и техническое перевооружение участков тепловой сети. | Строительство водогрейной котельной мощностью 165 Гкал/ч, основным топливом которой будет являться сетевой природный газ. Вывод из эксплуатации Интинской ТЭЦ. Модернизация и техническое перевооружение участков тепловой сети. |
| Котельная пст. Юсьтыдор | Проведение плановых ремонтов на котельной и тепловых сетях | Проведение плановых ремонтов на котельной и тепловых сетях |
| Котельная Лермонтова | Проведение плановых ремонтов на котельной и тепловых сетях | Замена котельного оборудования. Проведение плановых ремонтов на тепловых сетях |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | Строительство газовой БМК пгт. Верхняя Инта. Вывод из эксплуатации котельных №1 и 2 пгт. Верхняя Инта | Проведение плановых ремонтов на котельной и тепловых сетях |
| Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | | |
| Котельная с. Петрунь | Строительство угольной БМК мощностью 1,1 Гкал/ч. Вывод из эксплуатации существующей котельной. | Проведение плановых ремонтов на котельной и тепловых сетях |
| Котельная пст. Абезь | Реконструкция участков квартальной тепловой сети | Проведение плановых ремонтов на котельной и тепловых сетях |
| Котельная с. Косьювом | Реконструкция участков квартальной тепловой сети | Проведение плановых ремонтов на котельной и тепловых сетях |

Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В связи с утвержденными инвестиционными программами ПАО «Т Плюс» и ООО «ТеплоЭнергия» и принятыми решениями администрации муниципального образования приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения на территории муниципального округа «Инта» является 1 Вариант.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ,

РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, 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

На территории муниципального образования планируется строительство источников тепловой энергии, представленных в таблице ниже.

Таблица 5.1.1 - Строительство новых источников

| № | Наименование источника | Адрес источника | Установленная мощность, Гкал/ч |
|--|-------------------------------------|-------------------|--------------------------------|
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | |
| 1 | Новая газовая котельная | Г. Инта | 165,000 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | |
| 1 | БМК с. Петрунь | с. Петрунь | 1,100 |
| 2 | Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | пгт. Верхняя Инта | н/д |

Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Располагаемая мощность существующих теплоисточников способна обеспечить прирост перспективных тепловых нагрузок, следовательно, реконструкция источников тепловой энергии с увеличением их располагаемой мощности не требуется.

Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не запланированы.

Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии невозможна, так как на территории муниципального округа отсутствуют комбинированные источники тепловой энергии.

Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В связи со строительством новых источников тепловой энергии планируется вывод из эксплуатации, следующий источников:

- 1) Интинская ТЭЦ;
- 2) Котельная №1 пгт. Верхняя Инта;
- 3) Котельная №2 пгт. Верхняя Инта;
- 4) Котельная с. Петрунь.

Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

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

Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории муниципального округа «Инта» отсутствуют.

Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

5.8.1. Интинская ТЭЦ

Интинская ТЭЦ осуществляет отпуск тепловой энергии по температурному графику 125/70 с качественным регулированием, с минимальной температурой теплоносителя в подающем трубопроводе 68°C (температура спрямления).

5.8.2. Котельная пст. Юсьтыдор

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная пст. Юсьтыдор 95/70 °С.

5.8.3. Котельная Лермонтова

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная Лермонтова 95/70 °С.

5.8.4. Котельная №1 пгт. Верхняя Инта

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №1 пгт. Верхняя Инта 95/70 °С.

5.8.5. Котельная №2 пгт. Верхняя Инта

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №2 пгт. Верхняя Инта 95/70 °С.

5.8.6. Котельная с. Петрунь

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Петрунь 95/70 °С.

5.8.7. Котельная пст. Абезь

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная пст. Абезь 95/70 °С.

5.8.8. Котельная с. Косьювом

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Косьювом 95/70 °С.

Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Согласно СП. 89.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП П-35-76 «Котельные установки») число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории (потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494, например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства и т.д.):

на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции – в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);

на отопление и горячее водоснабжение – в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 5.9.1.

Таблица 5.9.1 - Установленная тепловая мощность источников тепла

| Источник тепловой энергии | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029-2033 | 2034-2041 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|-----------|-----------|
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | |
| Интинская ТЭЦ | 191,00 | 191,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Новая газовая котельная | 0,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 165,00 | 161,00 | 165,00 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | |
| Котельная пст. Юсьтыдор | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 | 12,8000 |
| Котельная Лермонтова | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 | 4,2000 |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | 6,2400 | 6,2400 | 6,2400 | 6,2400 | 6,2400 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 5,8000 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная с. Петрунь | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,1000 | 1,1000 |
| Котельная пст. Абезь | 5,9000 | 5,9000 | 5,9000 | 5,9000 | 5,9000 | 5,9000 | 5,9000 |
| Котельная с. Косьювом | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 |
| Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

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

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

Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии, не планируется.

Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перспективная застройка муниципального округа «Инта» планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей представлены в таблице ниже.

Таблица 6.5.1 - Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации, техническому перевооружению тепловых сетей

| Наименование мероприятия | Диаметр трубопроводов, мм | | Длина участков сети, м | Год начала реализации | Год окончания реализации |
|---|---------------------------|-------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| | Текущий | Новый | | | |
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ Инвестиционная программа на территории МО МО "Инта" на 2022 - 2026 годы | | | | | |
| Техническое перевооружение участка тепловой сети Полярного радиуса ТК П15 - МКД Полярная 22 | 50 | 80 | 73,8 | 2021 | 2026 |
| Техническое перевооружение участка МТС Полярного радиуса ТК П23-ТК П25 | 350 | 350 | 202,4 | 2022 | 2024 |
| Техническое перевооружение участка МТС Кировского радиуса ТК К30-ТК К30 | 300 | 300 | 246,5 | 2022 | 2024 |
| Техническое перевооружение КТС ТК П33 - Горького 6, ба, Чернова 4 | 150 | 150 | 180 | 2022 | 2026 |
| | 125 | 125 | 135,2 | | |
| | 100 | 100 | 118,4 | | |
| | 80 | 80 | 60,4 | | |
| | 65 | 65 | 238 | | |
| Техническое перевооружение участка тепловой сети от МКД Мира 44 до МКД Мира 56 | 100 | 100 | 252,8 | 2021 | 2024 |
| | 80 | 80 | 126,4 | | |
| | 50 | 50 | 126,4 | | |
| Техническое перевооружение ТС Полярного радиуса ТК К34 - ТК К35 ИТЭЦ | 300 | 300 | 116,4 | 2021 | 2026 |
| Модернизация участка КТС ТК П35 - Мира 21, 23 Горького 8а | 150 | 150 | 145,1 | 2023 | 2025 |
| | 80 | 100 | 94,7 | | |
| | 80 | 80 | 169,3 | | |
| Модернизация участка КТС от ТК П12 - Полярная 10, 14а, 16 | 150 | 150 | 62,6 | 2023 | 2025 |
| | 125 | 125 | 80,3 | | |
| | 100 | 100 | 440,4 | | |
| | 50 | 50 | 82,7 | | |
| Модернизация участка КТС от ТК К27 - Горького 1 - 5 | 150 | 150 | 166,1 | 2023 | 2025 |
| | 65 | 65 | 240,1 | | |
| Модернизация участка НСП1 - ТК П46 | 200 | 200 | 624 | 2023 | 2025 |
| ООО "ТеплоЭнергия" Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2023 - 2030 годы | | | | | |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети котельной пст. Абезь от УР 11 до УР 12 (надземная, подземная) | 125 | 125 | 131,8 | 2027 | 2027 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной пст. Абезь от УР 1 (надземная) | 200 | 200 | 327,2 | 2024 | 2024 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной Косьювом от УР 2 до ТК 2 (подземная) | 100 | 100 | 96,4 | 2024 | 2024 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной Косьювом от УР 26 до УР 27 (подземная) | 100 | 100 | 59,4 | 2025 | 2025 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной Косьювом от УР 27 до УР 29 (подземная) | 100 | 100 | 96,8 | 2027 | 2027 |

| Наименование мероприятия | Диаметр трубопроводов, мм | | Длина участков сети, м | Год начала реализации | Год окончания реализации |
|---|---------------------------|-------|------------------------|-----------------------|--------------------------|
| | Текущий | Новый | | | |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной Косьювом от УР 29 до УР 30 (подземная и надземная) | 100 | 100 | 213 | 2028 | 2028 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной Косьювом от УР 1 до УР 2 (подземная) | 125 | 125 | 60 | 2029 | 2029 |

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

Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В настоящее время в МОГО «Инта» используется открытая схема горячего водоснабжения, с непосредственным водоразбором ГВС из тепловой сети. Использование данной схемы, наряду с отсутствием приборов учета, приводит к возникновению коммерческих потерь и неучтенному расходу теплоносителя.

Необходимо также отметить, что еще одним аргументом для закрытия схемы ГВС является увеличение объемов реализации воды Водоканала г. Инты для нужд ГВС, что может улучшить финансовые показатели предприятия.

На сетях имеется 6 насосных станций подкачки (НСП-7 не работает) и несколько сотен индивидуальных тепловых пунктов. Часть потребителей подключены непосредственно к магистралям в тепловых камерах (ТК) и тепловых узлах (УТ). Во всех микрорайонах горячее водоснабжение от ТЭЦ производится по открытой схеме. В 3-ем микрорайоне предусмотрена система ГВС без рециркуляции. ЦТП на балансе тепловых сетей от ТЭЦ нет.

Для перевода ГВС потребителей с открытой на закрытую схему возможно выполнить следующие мероприятия:

На НСП с четырехтрубной схемой квартальных сетей (НСП 1,3,4,5) произвести реконструкцию с установкой водоводяных подогревателей с двухступенчатой схемой подключения и с подводом холодного водопровода к НСП.

На зданиях, подключенных непосредственно к тепломагистралям или через НСП с двухтрубными сетями произвести реконструкцию ИТП потребителей с установкой водоводяных подогревателей с двухступенчатой схемой подключения и с подводом холодного водопровода непосредственно к каждому ИТП.

В кварталах с большой плотностью застройки и для тех потребителей у которых технически невозможно оборудование ИТП предусмотреть строительство ЦТП на вводе в квартал с установкой водоводяных подогревателей с двухступенчатой схемой подключения, насосов, системы автоматики и с подводом холодного водопровода к ЦТП.

Предусмотреть строительство новых тепловых сетей (четырёхтрубная прокладка) от ЦТП до потребителей.

Сеть горячего водоснабжения от ЦТП предлагается выполнять двухтрубной с линией циркуляции.

Для горячего водоснабжения рационально использовать неметаллические трубопроводы, аналогичные трубопроводам «Изопрофлекс».

Только комплексное рассмотрение системы теплоснабжения и водоснабжения, может являться основанием для последующих проектных работ.

Диаметры проектных сетей горячего водоснабжения определены конструкторским расчетом на электронной модели системы теплоснабжения и являются ориентировочными.

Ориентировочный объем затрат на строительство 1 ИТП составляет 1,6 млн рублей, общее количество МКД, рассматриваемых для перевода системы ГВС на закрытую схему, 264. Таким образом, общая стоимость реализации проекта ориентировочно может составить 425 млн рублей.

Проект предполагает получение эффектов за счет снижения условно-постоянных затрат при уменьшении среднечасового объема подпитки теплосети.

Ориентировочная сумма эффектов может составить до 20 млн рублей в год. Простой срок окупаемости 21,25 лет.

В связи с длительными сроками окупаемости реализация мероприятий по закрытию схемы ГВС в настоящий момент неэффективна и нецелесообразна к реализации.

Вновь вводимые здания, предполагается подключать к существующим системам теплоснабжения по закрытым схемам с установкой теплообменников в индивидуальных тепловых пунктах.

Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Перевод на закрытые системы горячего водоснабжения абонентов (потребителей), у которых отсутствуют внутридомовые системы горячего водоснабжения, не предусмотрен.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации представлен в таблице ниже.

Таблица 8.1.1 - Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

| № | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2041 |
|---|--|--------------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| ЕТО-1 филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отпуск тепловой энергии, в том числе | Гкал | 394159,00 | 428304,01 | 410912,70 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | хозяйственные нужды станции | Гкал | 1975,73 | 2417,87 | 2262,00 | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Выработка электрической энергии всего, в том числе | тыс. МВт-ч | 28896,995 | 16446,143 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 3.1 | на тепловом потреблении | тыс. МВт-ч | 28896,995 | 16446,143 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | в конденсационном режиме | тыс. МВт-ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Затрачено условного топлива всего (уголь), в том числе | т.у.т. | 93468,000 | 97999,000 | 75,464 | 75,464 | 75,464 | 75,464 | 75,464 | 75,464 | 75,464 | 75,464 | 75,464 | 75,464 | 75,464 | 75,464 | 75,464 |
| 4.1 | на выработку электрической энергии | т.у.т. | 3588,00 | 1212,00 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4.2 | на выработку тепловой энергии | т.у.т. | 89880,00 | 96787,00 | 75,46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | УРУТ на отпуск электрической энергии | г/кВт-ч | 464,75 | 491,33 | 0,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | УРУТ на отпуск тепловой энергии | кг/Гкал | 228,0 | 225,98 | 183,65 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Новая газовая котельная | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 413175 | 413175 | 413175 | 413175 | 413175 | 413175 | 413175 | 413175 | 413175 | 413175 | 413175 | 413175 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 0 | 0 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 |
| 3 | Расход топлива (природный газ): | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | условного | т.у.т. | 0 | 0 | 37732 | 75464 | 75464 | 75464 | 75464 | 75464 | 75464 | 75464 | 75464 | 75464 | 75464 | 75464 | 75464 |
| 3.2 | натурального | тыс. м3 | 0 | 0 | 32697 | 65393 | 65393 | 65393 | 65393 | 65393 | 65393 | 65393 | 65393 | 65393 | 65393 | 65393 | 65393 |
| ЕТО-2 ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Котельная пст. Юсьтыдор | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 4216,5572 | 5110,9637 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 | 4746,48 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расход топлива (уголь): | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | условного | т.у.т. | 1083,412 | 1083,412 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 | 1085,818 |
| 3.2 | натурального | тнт | 1494,5 | 1430,922 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 | 1434,099 |
| Котельная Лермонтова | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 5379,6642 | 4286,1413 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 | 4030,33 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расход топлива (уголь): | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | условного | т.у.т. | 1211,223 | 1211,223 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 | 1392,252 |
| 3.2 | натурального | тнт | 1669,7 | 1599,729 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 | 1838,823 |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 6586,3186 | 7417,24 | 6885,89 | 6885,89 | 6885,89 | 6885,89 | 6885,89 | 6885,89 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № | Показатель | Ед. изм. | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2041 |
|-----|--|--------------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расход топлива (уголь): | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | условного | т.у.т. | 1609,035 | 1609,035 | 1801,979 | 1801,979 | 1801,979 | 1801,979 | 1801,979 | 1801,979 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | натурального | тнт | 2209,8 | 2125,141 | 2379,972 | 2379,972 | 2379,972 | 2379,972 | 2379,972 | 2379,972 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2921,118 | 3918,8287 | 3848,32 | 3848,32 | 3848,32 | 3848,32 | 3848,32 | 3848,32 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расход топлива (уголь): | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | условного | т.у.т. | 775,426 | 775,426 | 783,579 | 783,579 | 783,579 | 783,579 | 783,579 | 783,579 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | натурального | тнт | 1065,1 | 1024,148 | 1034,916 | 1034,916 | 1034,916 | 1034,916 | 1034,916 | 1034,916 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная с. Петрунь | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 1366,9031 | 1261,6233 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 | 1244,32 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расход топлива (уголь): | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | условного | т.у.т. | 401,621 | 401,621 | 350,195 | 350,195 | 350,195 | 350,195 | 350,195 | 350,195 | 350,195 | 350,195 | 350,195 | 350,195 | 350,195 | 350,195 | 350,195 |
| 3.2 | натурального | тнт | 550,7 | 530,442 | 462,521 | 462,521 | 462,521 | 462,521 | 462,521 | 462,521 | 462,521 | 462,521 | 462,521 | 462,521 | 462,521 | 462,521 | 462,521 |
| | Котельная пст. Абезь | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 4128,6174 | 4713,9601 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 | 4734,1 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расход топлива (уголь): | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | условного | т.у.т. | 1129,378 | 1129,378 | 1164,994 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | натурального | тнт | 1550,9 | 1491,631 | 1538,671 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Котельная с. Косьювом | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 2628,7163 | 3320,81 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 | 3091,35 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Расход топлива (уголь): | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | условного | т.у.т. | 844,549 | 844,549 | 703,073 | 703,073 | 703,073 | 703,073 | 703,073 | 703,073 | 703,073 | 703,073 | 703,073 | 703,073 | 703,073 | 703,073 | 703,073 |
| 3.2 | натурального | тнт | 1159,2 | 1115,442 | 928,587 | 928,587 | 928,587 | 928,587 | 928,587 | 928,587 | 928,587 | 928,587 | 928,587 | 928,587 | 928,587 | 928,587 | 928,587 |
| | Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Выработка тепловой энергии | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9663,7405 | 9663,7405 | 9663,7405 | 9663,7405 | 9663,7405 | 9663,7405 | 9663,7405 |
| 2 | УРУТ на выработку тепловой энергии | кг.у.т./Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 |
| 3 | Расход топлива (природный газ): | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 | условного | т.у.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1517,2 | 1517,2 | 1517,2 | 1517,2 | 1517,2 | 1517,2 | 1517,2 |
| 3.2 | натурального | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1314,7 | 1314,7 | 1314,7 | 1314,7 | 1314,7 | 1314,7 | 1314,7 |

Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На территории муниципального образования источниками тепловой энергии, в виде основного топлива используется уголь. На перспективу строятся две котельные основным топливом которых будет сетевой природный газ.

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в процессе выработки электрической и тепловой энергии не используются.

Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства электрической и тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 8.3.1 - Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания

| Наименование источника | Вид топлива | Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, % | | | | | | | | | | | | | | | Низшая теплота сгорания, ккал/ед. |
|-------------------------------------|---------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-----------|-----------------------------------|
| | | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2041 | |
| Интинская ТЭЦ | Уголь | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5329 |
| Новая газовая котельная | Природный газ | 0 | 0 | 0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 8078 |
| Котельная пст. Юсьтыдор | Уголь | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 5075 |
| Котельная Лермонтова | Уголь | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 5078 |
| Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | Уголь | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5097 |
| Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | Уголь | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5096 |
| Котельная с. Петрунь | Уголь | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 5105 |
| Котельная пст. Абезь | Уголь | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 5097 |
| Котельная с. Косьювом | Уголь | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 5100 |
| Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | Природный газ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 100,0 | 8078 |

Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающий вид топлива в общем топливном балансе в муниципального образования представлен в таблице 8.4.1.

Таблица 8.4.1 - Доля видов топлива в общем топливном балансе в МО, %

| Вид топлива | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032-2041 |
|---------------|--------------|--------------|------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Уголь | 100,0 | 100,0 | 16,2 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 |
| Природный газ | 0,0 | 0,0 | 83,8 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 | 92,5 |

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

В муниципальном образовании «Инта» планируется ввести в эксплуатацию 2 источника тепловой энергии основным топливом которых будет сетевой природный газ:

- 1) Водогрейная котельная мощностью 165 Гкал/ч для замещения Интинской ТЭЦ;
- 2) Газовая БМК пгт. Верхняя Инта для замещения котельных № 1 и 2 пгт. Верхняя Инта.

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

Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлена оценка инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В таблице 9.2.1 представлена объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 9.1.1 - Общий объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

| № | Наименование мероприятия | Источник финансирования | Сумма освоения, тыс. рублей | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-------------------------|-----------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 |
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Новая газовая котельная г. Инта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство нового источника | Инвест. программа | 1650941,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 1650941,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| БМК с. Петрунь | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство угольной БМК | Инвест. программа | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 21718,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство газового БМК пгт. Верхняя Инта | БС, ВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 45000,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 66718,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Всего по МО | | | 1650941,44 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 66718,24 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Таблица 9.2.1 - Общий объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них

| Наименование мероприятия | Источник финансирования | Сумма освоения, тыс. рублей | | | | | | | | | | | | | |
|---|-------------------------|-----------------------------|----------|----------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2041 |
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ Инвестиционная программа на территории МО МО "Инта" на 2022 - 2026 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Техническое перевооружение участка тепловой сети Полярного радиуса ТК П15 - МКД Полярная 22 | Инвест. программа | 0 | 0 | 7217,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Техническое перевооружение участка МТС Полярного радиуса ТК П23-ТК П25 | Инвест. программа | 16523,54 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Техническое перевооружение участка МТС Кировского радиуса ТК К30-ТК К30 | Инвест. программа | 16710,66 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Техническое перевооружение КТС ТК П33 - Горького 6, ба, Чернова 4 | Инвест. программа | 0 | 0 | 24643,50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Техническое перевооружение участка тепловой сети от МКД Мира 44 до МКД Мира 56 | Инвест. программа | 6243,55 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Техническое перевооружение ТС Полярного радиуса ТК К34 - ТК К35 ИТЭЦ | Инвест. программа | 0 | 0 | 24643,50 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Модернизация участка КТС ТК П35 - Мира 21, 23 Горького 8а | Инвест. программа | 0 | 9948,77 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Модернизация участка КТС от ТК П12 - Полярная 10, 14а, 16 | Инвест. программа | 0 | 9011,62 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Модернизация участка КТС от ТК К27 - Горького 1 - 5 | Инвест. программа | 0 | 10206,40 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Наименование мероприятия | Источник финансирования | Сумма освоения, тыс. рублей | | | | | | | | | | | | | |
|---|-------------------------|-----------------------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2041 |
| Модернизация участка НСПП - ТК П46 | Инвест. программа | 0 | 17461,59 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | 39477,75 | 46628,38 | 56504,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ООО "ТеплоЭнергия" | | | | | | | | | | | | | | | |
| Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения на 2023 - 2030 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети котельной пст. Абезь от УР 11 до УР 12 (надземная, подземная) | Инвест. программа | 0 | 0 | 0 | 2737,72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной пст. Абезь от УР 1 (надземная) | Инвест. программа | 5050,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной Косьювом от УР 2 до ТК 2 (подземная) | Инвест. программа | 1426,00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной Косьювом от УР 26 до УР 27 (подземная) | Инвест. программа | 0 | 879,24 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной Косьювом от УР 27 до УР 29 (подземная) | Инвест. программа | 0 | 0 | 0 | 1587,74 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной Косьювом от УР 29 до УР 30 (подземная и надземная) | Инвест. программа | 0 | 0 | 0 | 0 | 2612,21 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Реконструкция участка квартальной тепловой сети от котельной Косьювом от УР 1 до УР 2 (подземная) | Инвест. программа | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1188,04 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Итого: | | 52197,30 | 94136,00 | 81147,54 | 4325,46 | 2612,21 | 1188,04 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном округе «Инта» не предусмотрено.

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Переход на закрытую систему теплоснабжения предлагается провести одновременно с установкой индивидуальных автоматизированных с пластинчатыми теплообменниками, оборудованных приборами учета тепловой энергии тепловых пунктов (ИТП с УУТЭ) в существующих помещениях тепловых пунктов зданий и сооружений.

Суммарная стоимость установки АИТП у всех потребителей с полным переходом на закрытую схему теплоснабжения составит 425,000 млн.руб.

Кроме экономии на подпитке, снизится суммарный расход на сетевых насосах, что даст дополнительный положительный экономический эффект.

Отсутствие водоразбора из тепловой сети позволит перейти на стабильный постоянный гидравлический режим с качественным регулированием отпуска тепловой энергии, что сильно повысит качество теплоснабжения. У потребителей появится собственный инструмент регулирования качества и количества своего теплоснабжения, причем все регулировки внутри потребителя будут мало влиять на гидравлический режим работы всей тепловой сети, но при этом все искусственные «перетопы и недотопы» будут учитываться индивидуальными приборами учета.

Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.

Данные отсутствуют.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и Постановлением Правительства

Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системе теплоснабжения Санкт-Петербурга схема теплоснабжения должна включать решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций), которое определяет единую теплоснабжающую организацию (организации) и границы зон ее деятельности.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (далее – Постановление):

1. Статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти), - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;

- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

2. В проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

3. В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

Согласно постановлению администрации муниципального образования городского округа «Инта» № 9/1314 от 08.09.2023 статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования присвоен:

- в зоне деятельности город Инта (мкр. Южный, Спортивный, Транспортный, Западный, Шахтерский, Сельхозный, Центральный) - филиал «Коми» ПАО «Т Плюс»;

- в зоне деятельности город Инта мкр. Восточный, село Петрунь, село Косьювом, пст. Юсьтыдор, пст. Абезь, пгт. Верхняя Инта - ООО «ТеплоЭнергия».

Единые теплоснабжающие организации, определенные по критериям представлены в части 3 текущей главы (таблица 10.3.1).

Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона (зоны) 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

Таблица 10.2.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|--|---|---------------------|--|--------------------------------------|
| 1 | Интинская ТЭЦ | филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | источник, тепловые сети, абоненты | 1 | филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | Постановление |
| 2 | Котельная пст. Юсьтыдор | ООО «ТеплоЭнергия» | источник, тепловые сети, абоненты | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | По критериям |
| 3 | Котельная Лермонтова | ООО «ТеплоЭнергия» | источник, тепловые сети, абоненты | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | По критериям |
| 4 | Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | ООО «ТеплоЭнергия» | источник, тепловые сети, абоненты | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | По критериям |
| 5 | Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | ООО «ТеплоЭнергия» | источник, тепловые сети, абоненты | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | По критериям |
| 6 | Котельная с. Петрунь | ООО «ТеплоЭнергия» | источник, тепловые сети, абоненты | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | По критериям |
| 7 | Котельная пст. Абезь | ООО «ТеплоЭнергия» | источник, тепловые сети, абоненты | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | По критериям |
| 8 | Котельная с. Косьювом | ООО «ТеплоЭнергия» | источник, тепловые сети, абоненты | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | По критериям |

Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. 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.

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

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

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

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

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

Таблица 10.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб. | Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации | Вид имущественного права (источник/тепловые сети) | Емкость тепловых сетей, м3 | Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО | № зоны деятельности | Утвержденная ЕТО | Основание для присвоения статуса ЕТО |
|--------------------------|---|---|--|--|---|---|----------------------------|--|---------------------|--|--|
| 1 | Интинская ТЭЦ | 191,00 | филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | 0,00 | источник, тепловые сети, абоненты | собственность | 13089,9305 | статус присвоен | 1 | филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 2 | Котельная пст. Юсьтыдор | 3,3600 | ООО «ТеплоЭнергия» | 0,00 | источник, тепловые сети, абоненты | концессия / концессия | 14,0132 | статус присвоен | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 3 | Котельная Лермонтова | 1,2500 | ООО «ТеплоЭнергия» | 0,00 | источник, тепловые сети, абоненты | концессия / концессия | 10,2561 | статус присвоен | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 4 | Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | 2,9500 | ООО «ТеплоЭнергия» | 0,00 | источник, тепловые сети, абоненты | концессия / концессия | 41,5804 | статус присвоен | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 5 | Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | 1,5200 | ООО «ТеплоЭнергия» | 0,00 | источник, тепловые сети, абоненты | концессия / концессия | 23,6991 | статус присвоен | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 6 | Котельная с. Петрунь | 0,5900 | ООО «ТеплоЭнергия» | 0,00 | источник, тепловые сети, абоненты | концессия / концессия | 8,3426 | статус присвоен | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 7 | Котельная пст. Абезь | 2,1000 | ООО «ТеплоЭнергия» | 0,00 | источник, тепловые сети, абоненты | концессия / концессия | 55,6505 | статус присвоен | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |
| 8 | Котельная с. Косьювом | 1,6000 | ООО «ТеплоЭнергия» | 0,00 | источник, тепловые сети, абоненты | концессия / концессия | 29,6432 | статус присвоен | 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808 |

Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Согласно постановлению администрации муниципального образования городского округа «Инта» № 9/1314 от 08.09.2023 статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования присвоен:

- в зоне деятельности город Инта (мкр. Южный, Спортивный, Транспортный, Западный, Шахтерский, Сельхозный, Центральный) - филиал «Коми» ПАО «Т Плюс»;
- в зоне деятельности город Инта мкр. Восточный, село Петрунь, село Косьювом, пст. Юсьтыдор, пст. Абезь, пгт. Верхняя Инта - ООО «ТеплоЭнергия».

Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Муниципальный округ «Инта».

Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения

| № системы теплоснабжения | Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения | Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения | Вид деятельности |
|--------------------------|---|--|-------------------------|
| 1 | Интинская ТЭЦ | филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | производство / передача |
| 2 | Котельная пст. Юсьтыдор | ООО «ТеплоЭнергия» | производство / передача |
| 3 | Котельная Лермонтова | ООО «ТеплоЭнергия» | производство / передача |
| 4 | Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | ООО «ТеплоЭнергия» | производство / передача |
| 5 | Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | ООО «ТеплоЭнергия» | производство / передача |
| 6 | Котельная с. Петрунь | ООО «ТеплоЭнергия» | производство / передача |
| 7 | Котельная пст. Абезь | ООО «ТеплоЭнергия» | производство / передача |
| 8 | Котельная с. Косьювом | ООО «ТеплоЭнергия» | производство / передача |

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

Возможность поставок тепловой энергии потребителям г. Инта от других

источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует, так как источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Ниже приведен перечень бесхозяйного имущества коммунального назначения по состоянию на 01.01.2021 г. (в соответствии с приложением к письму МинЖКХ РК от 19 февраля 2020 г. № 14-18-05/717).

Таблица 12.1 - Бесхозяйные тепловые сети

| № | Название объекта | Месторасположение объекта | Наименование энргоснабж./обслуж.организации, за которой закреплен бесхозяйный объект | Информация о принятых исчерпывающих мерах |
|----|------------------|---|--|---|
| 1 | Тепловые сети | с.Косьювом | - | закреплено за МКУ «Агентство по управлению муниципальным имуществом» МОГО «Инта» на праве оперативного управления |
| 2 | Тепловые сети | с. Петрунь | - | закреплено за МКУ «Агентство по управлению муниципальным имуществом» МОГО «Инта» на праве оперативного управления |
| 3 | Тепловые сети | г. Инта, от РК 1 до базы СКС | передано ПАО «Т Плюс» на обслуживание | изготовлена техническая документация |
| 4 | Тепловые сети | г. Инта, поворот от УР1 до ТК1 через дорогу | передано ПАО «Т Плюс» на обслуживание | изготовлена техническая документация |
| 5 | Тепловые сети | г. Инта, от поворота до ул. Дёповская четная | передано ПАО «Т Плюс» на обслуживание | изготовлена техническая документация |
| 6 | Тепловые сети | г. Инта, от дома 32-36 ул. Дёповская | передано ПАО «Т Плюс» на обслуживание | изготовлена техническая документация |
| 7 | Тепловые сети | г. Инта, от дома 32-36 ул. Дёповская | передано ПАО «Т Плюс» на обслуживание | изготовлена техническая документация |
| 8 | Тепловые сети | г. Инта, ул. Предшахтная через дорогу ст. Инта-2 | передано ПАО «Т Плюс» на обслуживание | изготовлена техническая документация |
| 9 | Тепловые сети | г. Инта, от Инта-2 до первых домов ул. Дёповская | передано ПАО «Т Плюс» на обслуживание | изготовлена техническая документация |
| 10 | Тепловые сети | г. Инта, от поворота в сторону ул. Предшахтной по | передано ПАО «Т Плюс» на обслуживание | изготовлена техническая документация |

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

В 2005 году ОАО «Газпром» разработал схему газификации МОГО «Инта» в составе Схемы Газификации районов Республики Коми.

Согласно этому плану к 2034 году, планируется:

- Строительство магистрального газопровода Бованенковское ГКМ-Ухта-Торжок;
- Строительство газопроводов – отводов к населенным пунктам и ГРП;
- Перевод на природный газ источников тепла;
- Использование природного газа в качестве единого энергоносителя для промышленных автономных источников тепла (АИТ) при индивидуальном строительстве, в особенности в сельской местности.

В результате реализации Схемы газоснабжения МОГО «Инта» планируется достижение следующих показателей:

- Количество газифицированных населенных пунктов – 6 (пст Абезь, пгт В. Инта, г. Инта, с. Косьювом, пст. Юсьтыдор, д. Ярпияг);
- Общий годовой объем планируемого потребления газа – 141 млн м³/год, в том числе населением – 5,9 млн м³/год;
- Общий часовой объем планируемого потребления газа – 42,7 млн м³/год, в том числе населением – 3,5 млн м³/год;
- Уровень охвата газификацией сельской местности – 98,2 %;
- Планируется ввести в действие 18 газорегуляторных пунктов – ГРП (из них 13 ГРП - в городе Инта).
- Предложение:

Газификация муниципального округа «Инта» позволит реализовать проект по строительству водогрейной котельной на месте Интинской ТЭЦ и БМК в пгт. Верхняя Инта.

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Организация газоснабжения источников тепловой энергии планируется после газификации муниципального округа «Инта».

Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Организация газоснабжения источников тепловой энергии планируется после газификации муниципального округа «Инта».

Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

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

Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

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

Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

| № | Наименование теплоисточника | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2041 |
|---|-------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| <i>а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | ООО «ТеплоЭнергия» | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.т/Гкал</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Интинская ТЭЦ | 225,98 | 183,65 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Новая газовая котельная | 0 | 0 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Котельная пст. Юсьтыдор | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 | 299,88 |
| 4 | Котельная Лермонтова | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 | 261,46 |
| 5 | Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | 268,36 | 268,36 | 268,36 | 268,36 | 268,36 | 268,36 | 268,36 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | 297,42 | 297,42 | 297,42 | 297,42 | 297,42 | 297,42 | 297,42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Котельная с. Петрунь | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 | 353,79 |
| 8 | Котельная пст. Абезь | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 | 304,54 |
| 9 | Котельная с. Косьювом | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 | 361,02 |
| 10 | Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 | 157 |
| <i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Интинская ТЭЦ | 2,7407 | 2,6555 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Новая газовая котельная | - | - | 2,6555 | 2,6555 | 2,6555 | 2,6555 | 2,6555 | 2,6555 | 2,6555 | 2,6555 | 2,6555 | 2,6555 | 2,6555 | 2,6555 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Котельная пст. Юсьтыдор | 2,7488 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 | 2,2881 |
| 4 | Котельная Лермонтова | 1,7551 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 | 1,7355 |
| 5 | Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | 1,8754 | 1,8591 | 1,8591 | 1,8591 | 1,8591 | 1,8591 | 1,8591 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | 2,204 | 2,1805 | 2,1805 | 2,1805 | 2,1805 | 2,1805 | 2,1805 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Котельная с. Петрунь | 2,7237 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 | 2,5637 |
| 8 | Котельная пст. Абезь | 2,584 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 | 2,5374 |
| 9 | Котельная с. Косьювом | 3,1137 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 | 3,0047 |
| 10 | Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | - | - | - | - | - | - | - | 4,0396 | 4,0396 | 4,0396 | 4,0396 | 4,0396 | 4,0396 | 4,0396 |
| <i>д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Интинская ТЭЦ | 66,63 | 66,62 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Новая газовая котельная | - | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,1 | 77,7 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Котельная пст. Юсьтыдор | 14,39 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 | 14,26 |

| № | Наименование теплоисточника | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2041 |
|---|-------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-----------|
| 4 | Котельная Лермонтова | 48,97 | 48,96 | 48,96 | 48,96 | 48,96 | 48,96 | 48,96 | 48,96 | 48,96 | 48,96 | 48,96 | 48,96 | 48,96 | 48,96 |
| 5 | Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | 37,40 | 37,39 | 37,39 | 37,39 | 37,39 | 37,39 | 37,39 | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | 21,04 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | 22,55 | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Котельная с. Петрунь | 38,66 | 38,38 | 38,38 | 38,38 | 38,38 | 38,38 | 38,38 | 36,29 | 36,29 | 36,29 | 36,29 | 36,29 | 36,29 | 36,29 |
| 8 | Котельная пст. Абезь | 26,71 | 26,65 | 26,65 | 26,65 | 26,65 | 26,65 | 26,65 | 26,65 | 26,65 | 26,65 | 26,65 | 26,65 | 26,65 | 26,65 |
| 9 | Котельная с. Косьювом | 36,89 | 36,59 | 36,59 | 36,59 | 36,59 | 36,59 | 36,59 | 36,59 | 36,59 | 36,59 | 36,59 | 36,59 | 36,59 | 36,59 |
| 10 | Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| <i>е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Интинская ТЭЦ | 326,67 | 326,67 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | Новая газовая котельная | - | - | 326,67 | 326,67 | 326,67 | 326,67 | 326,67 | 326,67 | 326,67 | 326,67 | 326,67 | 326,67 | 326,67 | 326,67 |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Котельная пст. Юсьтыдор | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 | 142,68 |
| 4 | Котельная Лермонтова | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 | 114,47 |
| 5 | Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | 200,50 | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | 228,64 | 228,64 | 228,64 | 228,64 | 228,64 | 228,64 | 228,64 | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Котельная с. Петрунь | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 | 350,79 |
| 8 | Котельная пст. Абезь | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 | 374,80 |
| 9 | Котельная с. Косьювом | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 | 656,40 |
| 10 | Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | - | - | - | - | - | - | - | 210,03 | 210,03 | 210,03 | 210,03 | 210,03 | 210,03 | 210,03 |
| <i>ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е.</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г.т/(кВт·ч)</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отсутствует | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| <i>к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 | 1,4227 |
| <i>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Интинская ТЭЦ | 28,9 | 29,9 | 30,9 | 31,9 | 32,9 | 33,9 | 34,9 | 35,9 | 36,9 | 37,9 | 38,9 | 39,9 | 40,9 | 41,9 |
| 2 | Новая газовая котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Котельная пст. Юсьтыдор | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 |
| 4 | Котельная Лермонтова | 17,5 | 18,5 | 19,5 | 20,5 | 21,5 | 22,5 | 23,5 | 24,5 | 25,5 | 26,5 | 27,5 | 28,5 | 29,5 | 30,5 |
| 5 | Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | 28,8 | 29,8 | 30,8 | 31,8 | 32,8 | 33,8 | 34,8 | 35,8 | 36,8 | 37,8 | 38,8 | 39,8 | 40,8 | 41,8 |
| 6 | Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | 32,2 | 33,2 | 34,2 | 35,2 | 36,2 | 37,2 | 38,2 | 39,2 | 40,2 | 41,2 | 42,2 | 43,2 | 44,2 | 45,2 |
| 7 | Котельная с. Петрунь | 21,5 | 22,5 | 23,5 | 24,5 | 25,5 | 26,5 | 27,5 | 28,5 | 29,5 | 30,5 | 31,5 | 32,5 | 33,5 | 34,5 |
| 8 | Котельная пст. Абезь | 32,4 | 33,4 | 34,4 | 35,4 | 36,4 | 37,4 | 38,4 | 39,4 | 40,4 | 41,4 | 42,4 | 43,4 | 44,4 | 45,4 |
| 9 | Котельная с. Косьювом | 41,2 | 42,2 | 43,2 | 44,2 | 45,2 | 46,2 | 47,2 | 48,2 | 49,2 | 50,2 | 51,2 | 52,2 | 53,2 | 54,2 |
| 10 | Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| <i>м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| филиал «Коми» ПАО «Т Плюс» Интинская ТЭЦ | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Интинская ТЭЦ | 0,96 | 1,42 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Новая газовая котельная | - | - | 0,62 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| № | Наименование теплоисточника | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037-2041 |
|---|-------------------------------------|-------|-------|-------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|-----------|
| ООО «ТеплоЭнергия» | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Котельная пст. Юсьтыдор | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Котельная Лермонтова | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Котельная №1 пгт. Верхняя Инта | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| 6 | Котельная №2 пгт. Верхняя Инта | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Котельная с. Петрунь | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 8 | Котельная пст. Абезь | 6,34 | | 25,20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Котельная с. Косьювом | 19,28 | 11,88 | 19,36 | 42,6 | 15 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 10 | Новая газовая БМК пгт. Верхняя Инта | - | - | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| <i>н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), для городского округа</i> | | | | | | | | | | | | | | | |
| В целом по муниципальному образованию | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблицах 15.1.1 – 15.1.2.

Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Представлены в таблицах 15.1.1 – 15.1.2.

Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Представлены в таблицах 15.1.1 – 15.1.2.

Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ПАО «Т Плюс»

| № | Наименование показателя | Ед.изм. | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
|---|-----------------------------------|-----------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|
| 1 | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1331476,58 | 1371680,04 | 1333783,33 | 1292291,72 | 1327829,75 | 1400860,38 | 1477907,70 | 1559192,63 | 1644948,22 | 1735420,38 | 1830868,50 | 1931566,26 | 2037802,41 | 2149881,54 | 2268125,02 | 2392871,90 | 2524479,86 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 | 297836,50 |
| 3 | Тариф 1 полугодие | Руб./Гкал | 4470,49 | 4470,50 | 4478,24 | 4338,93 | 4338,93 | 4577,57 | 4829,34 | 5094,95 | 5375,17 | 5670,81 | 5982,70 | 6311,75 | 6658,90 | 7025,14 | 7411,52 | 7819,15 | 8249,21 |
| 4 | Тариф 2 полугодие | Руб./Гкал | 4470,50 | 4740,46 | 4478,24 | 4338,93 | 4577,57 | 4829,34 | 5094,95 | 5375,17 | 5670,81 | 5982,70 | 6311,75 | 6658,90 | 7025,14 | 7411,52 | 7819,15 | 8249,21 | 8702,91 |

Таблица 15.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ООО «ТеплоЭнергия»

| № | Наименование показателя | Ед. измерения | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 | 2041 |
|----|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 133934,74 | 137743,24 | 141680,77 | 145749,84 | 149952,92 | 154293,03 | 158758,8 | 163353,7 | 168081,7 | 172946,5 | 177952,1 | 183102,6 | 188402,2 | 193855,2 | 199465,9 | 205239,1 | 211179,4 |
| 2 | Неподконтрольные расходы, в том числе: | тыс. руб. | 35 512,90 | 36 279,77 | 38 317,39 | 38 903,76 | 39 644,60 | 40 477,81 | 41328,53 | 42197,13 | 43083,99 | 43989,48 | 44914,01 | 45857,97 | 46821,76 | 47805,82 | 48810,55 | 49836,4 | 50883,81 |
| 3 | Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе: | тыс. руб. | 75 307,81 | 77 861,36 | 80 508,19 | 83 251,79 | 86 095,80 | 87 687,53 | 89308,69 | 90959,82 | 92641,47 | 94354,22 | 96098,63 | 97875,29 | 99684,8 | 101527,8 | 103404,8 | 105316,5 | 107263,6 |
| 4. | Нормативная прибыль, в том числе: | тыс. руб. | 1 279,69 | 482,07 | 4 636,77 | 2 853,11 | 1 551,31 | 479,93 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации | тыс. руб. | 8 835,98 | 9 086,35 | 9 345,16 | 9 612,58 | 9 888,79 | 10 173,99 | 10467,42 | 10769,3 | 11079,9 | 11399,45 | 11728,22 | 12066,47 | 12414,48 | 12772,52 | 13140,89 | 13519,88 | 13909,8 |
| 6 | Выпадающие доходы/экономия средств и иные корректировки НВВ, за исключением учтенных в составе неподконтрольных расходов | тыс. руб. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7 | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 254871,12 | 261452,79 | 274488,28 | 280371,10 | 287133,42 | 293112,28 | 299215,8 | 305446,2 | 311806,4 | 318299 | 324926,8 | 331692,6 | 338599,3 | 345649,8 | 352847,2 | 360194,4 | 367694,5 |
| 8 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 18 097,48 | 18 097,48 | 18 097,48 | 18 097,48 | 18 097,48 | 18 097,48 | 18097,48 | 18097,48 | 18097,48 | 18097,48 | 18097,48 | 18097,48 | 18097,48 | 18097,48 | 18097,48 | 18097,48 | 18097,48 |
| 9 | Тариф | Руб/Гкал | 14 083,24 | 14 446,92 | 15 167,21 | 15 492,28 | 15 865,94 | 16 196,31 | 16533,56 | 16877,83 | 17229,27 | 17588,03 | 17954,26 | 18328,11 | 18709,75 | 19099,34 | 19497,03 | 19903,01 | 20317,44 |

РАЗДЕЛ 16 ВОЗДЕЙСТВИЕ ОБЪЕКТОВ СИСТЕМ ЦЕНТРАЛИЗОВАННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ПОСЕЛЕНИЯ

Из всех существующих на сегодняшний день видов электростанций тепловые станции на органическом топливе оказывают на окружающую среду наиболее сильное влияние. Основным фактором - это выбросы в атмосферу различных загрязняющих веществ, негативно влияющих на здоровье человека. Основные загрязняющие вещества – это сажа, диоксид серы, оксиды азота, углерода, в частности, угарный газ (СО), соединения тяжёлых металлов, канцерогенный бензапирен (С₂₀Н₁₂). Точный состав выбросов различается в зависимости от типов применяемых котлов и вида сжигаемого топлива. Вдобавок, вблизи действующей ТЭЦ уменьшается процентное соотношение кислорода в воздухе.

Информационные данные о значениях валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух теплоснабжающими организациями отсутствуют.