

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение
Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуали-
зация на 2027 год)



Муниципальное образование Асиновское городское поселение Томской области

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ АСИНОВСКОЕ ГОРОДСКОЕ
ПОСЕЛЕНИЕ АСИНОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2035 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2027 ГОД

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

**Состав документации Схемы теплоснабжения муниципального образования
Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района
Томской области на период до 2035 года
(актуализация на 2027 год)**

Наименование документа	Шифр документа
Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (актуализация на 2027 год)	ПСТ.СХ.70-02.001.000
Обосновывающие материалы к Схеме теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (актуализация на 2027 год)	ПСТ.ОМ.70-02.001.000
Приложение 1 «Результаты гидравлических расчетов»	ПСТ.ОМ.70-02.001.001
Приложение 2 «Потребители тепловой энергии»	ПСТ.ОМ.70-02.001.002
Приложение 3 «Зоны действия источников тепловой энергии»	ПСТ.ОМ.70-02.001.003
Приложение 4 «Характеристики тепловых сетей»	ПСТ.ОМ.70-02.001.004

ОГЛАВЛЕНИЕ

1 РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	10
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты 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	10
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	10
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	13
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, муниципальному округу, городскому округу, городу федерального значения	13
2 РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	14
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	14
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	15
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	15
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального назначения	34
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	34
3 РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	35
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	35
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	43

4	РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	44
4.1	Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	44
4.2	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	44
5	РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	45
5.1	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, 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 (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	45
5.2	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	45
5.3	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	45
5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	45
5.5	Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	46
5.6	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	46
5.7	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	46
5.8	Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе	

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение
Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	46
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	46
5.10.Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	47
6 РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	48
6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	48
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	48
6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	48
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	48
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	48
7 РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	51
7.1 Предложения переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	51
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	51
8 РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	52
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	52
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	59

8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	59
8.4 Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе.....	61
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа.....	61
9 РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	62
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	62
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	65
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	65
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	65
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	65
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	65
10 РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ).....	66
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций).....	66
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	66
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	68
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	76
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа	76
11 РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	77
12 РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	78
12.1 Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей (в случае их выявления)	

12.2 Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»	78
13 РАЗДЕЛ 13 СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....	79
13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	79
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	79
13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	79
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	79
13.5 Предложения о строительстве (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок.....	80
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	80
13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	80
14 РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ	81
14.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	81

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение
Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

14.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	81
14.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	81
14.4. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристики тепловой сети	82
14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	83
14.6. Удельная материальная характеристика тепловой сети, приведенная к тепловой нагрузке	84
14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)	86
14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	86
14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	86
14.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	86
14.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	86
14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	87
14.14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	88
15 РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	89

Краткая характеристика Асиновского городского поселения

Муниципальное образование «Асиновское городское поселение» образовано на основании Закона Томской области от 9 сентября 2004 года № 193–ОЗ «О наделении статусом муниципального района, поселения (городского, сельского) и установлении границ муниципальных образований на территории Асиновского района».

Асиновское городское поселение находится в 100 км от областного центра – г. Томска. На востоке и северо–востоке Асиновское городское поселение граничит вдоль реки Чулым (по середине реки) с землями муниципального образования «Первомайский район» протяженностью 21,3 км. На севере и северо–западе граница протяженностью 18,5 км проходит по межхозяйственной границе с Новокузовским сельским поселением.

На западе граница проходит по урочищу Корнеевка (протяженность 7 км) и граничит с Новиковским сельским поселением. На юге граница проходит по межхозяйственной границе с ТОО «Тихомировское» вдоль полотна железной дороги протяженностью 6 км и граничит с Больше–Дороховским сельским поселением (протяженность 23,1 км).

В состав муниципального образования «Асиновское городское поселение» входит г. Асино.

1 Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты 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

Данные о вводе жилья, зданий общественного и делового назначения, производственной застройки, общая характеристика и техническое состояние жилищного фонда в ретроспективном не представлены и отсутствуют на официальном сайте федеральной службы государственной статистики.

Данные о численности населения на 1 января текущего года представлены в

Таблица 1 – Данные о численности населения Асиновского городского поселения на 1 января текущего года по данным федеральной службы государственной статистики

Показатели	Ед. измерения	2023	2024	2025
Оценка численности населения на 1 января текущего года				
Все население				
на 1 января	человек	24692	24628	24401
Городское население				
на 1 января	человек	24692	24628	24401

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

Данные базового уровня потребления тепловой мощности на цели теплоснабжения и горячего водоснабжения приведены в табл. 3.

Из табл. 3 следует, что суммарное потребление тепловой энергии абонентами централизованного теплоснабжения и горячего водоснабжения Асиновского городского поселения составляет 102,9 тыс. Гкал/год.

Суммарная тепловая нагрузка всех потребителей составляет 40,8005 Гкал/ч, в том числе около 90,2% – на нужды отопления и вентиляции.

Прогноз прироста тепловых нагрузок в Асиновском городском поселении не сформирован в связи с отсутствием планов по подключению потребителей к системе централизованного теплоснабжения Асиновского городского поселения в горизонте планирования Схемы теплоснабжения.

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 2 – Расчетные тепловые нагрузки в системе теплоснабжения на базе котельных Асиновского городского поселения

Наименование системы теплоснабжения на базе источника(ов) тепловой энергии	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								
	жилая застройка			прочие			суммарно		
	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка	отопление и вентиляция	горячее водоснабжение	суммарная нагрузка
Газовая котельная «Нефтебаза»	0,1827	0,0000	0,1827	0,0000	0,0000	0,0000	0,1827	0,0000	0,1827
Газовая котельная «ХДСУ»	0,1149	0,0130	0,1279	0,0000	0,0000	0,0000	0,1149	0,0130	0,1279
Газовая котельная «ПМК-16 База»	0,5361	0,0447	0,5809	0,0000	0,0000	0,0000	0,5361	0,0447	0,5809
Газовая котельная «Гагарина»	5,1725	0,8628	6,0353	0,6240	0,0705	0,6944	5,7965	0,9332	6,7297
Газовая котельная «Дружба»	6,1906	1,0253	7,2159	1,4788	0,2093	1,6882	7,6695	1,2346	8,9041
Газовая котельная «Лесозавод»	1,5483	0,0000	1,5483	0,1154	0,0000	0,1154	1,6637	0,0000	1,6637
Газовая котельная «АЦРБ»	0,2018	0,0382	0,2400	0,6001	0,3197	0,9198	0,8020	0,3579	1,1598
Газовая котельная «Центральная»	1,7911	0,2277	2,0188	1,2349	0,0151	1,2500	3,0260	0,2428	3,2688
Газовая котельная «ВЭС»	1,7650	0,1536	1,9186	1,0337	0,0536	1,0873	2,7987	0,2072	3,0059
Газовая котельная «П. Морозова»	4,1560	0,0000	4,1560	0,9364	0,0000	0,9364	5,0923	0,0000	5,0923
Газовая котельная «ПУ-24»	2,4776	0,6873	3,1648	0,5809	0,0333	0,6141	3,0584	0,7206	3,7790
Газовая котельная «ДРСУ»	3,1149	0,1647	3,2796	0,8254	0,0117	0,8371	3,9403	0,1764	4,1167
Газовая котельная «ЦКР»	0,0000	0,0000	0,0000	0,1258	0,0007	0,1264	0,1258	0,0007	0,1264
Газовая котельная «Бассейн»	0,3848	0,0000	0,3848	0,4292	0,0043	0,4335	0,8139	0,0043	0,8182
Газовая котельная «Белочка»	0,1043	0,0000	0,1043	0,3799	0,0000	0,3799	0,4842	0,0000	0,4842
АИТ МОУ СОШ № 6	0,0000	0,0000	0,0000	0,0632	0,0000	0,0632	0,0632	0,0000	0,0632
АИТ ДЮСШ № 2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0340	0,0000	0,0340	0,0340	0,0000	0,0340
Газовая котельная хоккейного корта*	0,0000	0,0000	0,0000	0,5870	0,0760	0,6630	0,5870	0,0760	0,6630

*в соответствии с проектом

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 3 – Годовое теплopotребление в системе теплоснабжения на базе котельных Асиновского городского поселения (утвержденный план на 2025 год)

Наименование системы тепло-снабжения на базе источника(ов) тепловой энергии	Годовое теплopotребление, Гкал		
	жилая застройка	прочие	суммарно
Газовая котельная «Нефтебаза»	475,39	0,00	475,39
Газовая котельная «ХДСУ»	325,22	0,00	325,22
Газовая котельная «ПМК-16 База»	1 314,51	0,00	1 314,51
Газовая котельная «Гагарина»	15 529,57	1 796,59	17 326,15
Газовая котельная «Дружба»	18 533,93	3 877,97	22 411,89
Газовая котельная «Лесозавод»	4 183,42	242,44	4 425,86
Газовая котельная «АЦРБ»	631,75	1 956,15	2 587,90
Газовая котельная «Центральная»	5 363,44	2 592,67	7 956,11
Газовая котельная «ВЭС»	4 368,53	2 813,00	7 181,53
Газовая котельная «П. Морозова»	10 647,15	2 456,72	13 103,87
Газовая котельная «ПУ-24»	7 848,07	1 374,24	9 222,31
Газовая котельная «ДРСУ»	9 403,92	3 195,10	12 599,02
Газовая котельная «ЦКР»	0,00	335,34	335,34
Газовая котельная «Бассейн»	1 013,66	1 197,64	2 211,30
Газовая котельная «Белочка»	1 195,26	0,00	1 195,26
АИТ МОУ СОШ № 6	0,00	166,38	166,38
АИТ ДЮСШ № 2	0,00	85,86	85,86
Газовая котельная хоккейного корта*	0,00	1 874,08	1 874,08

*в соответствии с проектом

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

Так как развитие производства в Асиновском городском поселении в соответствии с действующим Генеральным планом планируется, главным образом, за счет максимального использования мощностей существующих предприятий, увеличение тепловой нагрузки в производственных зонах не прогнозируется.

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

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади действия источника тепловой энергии и нагрузки, которая к нему подключена.

Существующее и перспективное значения средневзвешенной плотности тепловой нагрузки на территории Асиновского городского поселения представлены в табл. 4.

Таблица 4 – Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

№ п/п	Зона действия источника	Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч·га	Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч·га
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	0,0684	0,0684
2	Газовая котельная «ХДСУ»	0,0670	0,0670
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	0,0538	0,0538
4	Газовая котельная «Гагарина»	0,0527	0,0527
5	Газовая котельная «Дружба»	0,0832	0,0832
6	Газовая котельная «Лесозавод»	0,0559	0,0559
7	Газовая котельная «АЦРБ»	0,0652	0,0652
8	Газовая котельная «Центральная»	0,0988	0,0988
9	Газовая котельная «ВЭС»	0,0388	0,0388
10	Газовая котельная «П. Морозова»	0,0433	0,0433
11	Газовая котельная «ПУ-24»	0,0586	0,0586
12	Газовая котельная «ДРСУ»	0,0222	0,0222
13	Газовая котельная «ЦКР»	0,0529	0,0529
14	Газовая котельная «Бассейн»	0,0460	0,0460
15	Газовая котельная «Белочка»	0,0410	0,0410
16	АИТ МОУ СОШ № 6	0,0351	0,0351
17	АИТ ДЮСШ № 2	0,0393	0,0393

2 Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

В существующей схеме теплоснабжения Асиновского городского поселения организовано как централизованное, так и децентрализованное теплоснабжение. Функциональная структура централизованной системы показана на рис. 1.



Рисунок 1 – Функциональная структура системы теплоснабжения Асиновского городского поселения

Централизованное теплоснабжение на территории Асиновского городского поселения организовано в г. Асино. В качестве источников тепловой энергии используются 17 котельных г. Асино, которые обеспечивают потребителей тепловой энергией и горячим водоснабжением. Кроме того, в 2025 году построена и введена в эксплуатацию газовая котельная хоккейного корта.

Источники теплоснабжения Асиновского городского поселения эксплуатируются ООО «ТеплоИнвест» на основании концессионного соглашения, тепловые сети – МКП АГП «АЕРЦ» на основании договора оперативного управления.

В зоне действия котельной находятся многоквартирные дома, общественно-деловые строения бюджетной сферы, коммерческого назначения и пр. Карты размещения систем теплоснабжения в г. Асино представлены в приложении 3 (шифр ПСТ.ОМ.70-02.001.003).

На территории Асиновского городского поселения основная часть жилищного фонда находится в собственности граждан, договоры на теплоснабжение энергоснабжающая организация заключает индивидуально с собственниками помещений.

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в настоящее время представлены индивидуальными жилыми домами, частными автономными источниками теплоснабжения (АИТ).

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

Перспективные балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки составлены в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии. Балансы определены на конец каждого рассматриваемого этапа, т.е. баланс на 2025 год определен по состоянию на 31.12.2025 г. и т.д.

Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки для котельных Асиновского городского поселения приведены в табл. 5-22.

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 5 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «Нефтебаза», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802
Затраты тепла на собственные нужды	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Тепловая мощность нетто	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799
Потери в тепловых сетях	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827
отопление и вентиляция	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827
отопление и вентиляция	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827	0,1827
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664	0,0664
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 6 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «ХДСУ», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802	0,2802
Затраты тепла на собственные нужды	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Тепловая мощность нетто	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800	0,2800
Потери в тепловых сетях	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279
отопление и вентиляция	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149
горячее водоснабжение	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279	0,1279
отопление и вентиляция	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149	0,1149
горячее водоснабжение	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305	0,1305
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,9093	1,9093	1,9093	1,9093	1,9093	1,9093	1,9093	1,9093	1,9093	1,9093	1,9093	1,9093	1,9093
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670	0,0670
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399	0,1399
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,1215	0,1215	0,1215	0,1215	0,1215	0,1215	0,1215	0,1215	0,1215	0,1215	0,1215	0,1215	0,1215

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 7 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «ПМК-16 База», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Тепловая мощность нетто	0,8588	0,8588	0,8588	0,8588	0,8588	0,8588	0,8588	0,8588	0,8588	0,8588	0,8588	0,8588	0,8588
Потери в тепловых сетях	0,1414	0,1414	0,1414	0,1414	0,1414	0,1414	0,1414	0,1414	0,1414	0,1414	0,1414	0,1414	0,1414
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809
отопление и вентиляция	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361
горячее водоснабжение	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809	0,5809
отопление и вентиляция	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361	0,5361
горячее водоснабжение	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447	0,0447
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365	0,1365
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,7893	10,7893	10,7893	10,7893	10,7893	10,7893	10,7893	10,7893	10,7893	10,7893	10,7893	10,7893	10,7893
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538	0,0538
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,4288	0,4288	0,4288	0,7187	0,7187	0,7187	0,7187	0,7187	0,7187	0,7187	0,7187	0,7187	0,7187
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,6030	0,6030	0,6030	0,6030	0,6030	0,6030	0,6030	0,6030	0,6030	0,6030	0,6030	0,6030	0,6030

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 8 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «Гагарина», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100	9,1100
Затраты тепла на собственные нужды	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131
Тепловая мощность нетто	9,0969	9,0969	9,0969	9,0969	9,0969	9,0969	9,0969	9,0969	9,0969	9,0969	9,0969	9,0969	9,0969
Потери в тепловых сетях	1,4659	1,4659	1,4659	1,4659	1,4659	1,4659	1,4659	1,4659	1,4659	1,4659	1,4659	1,4659	1,4659
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297
отопление и вентиляция	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965
горячее водоснабжение	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297	6,7297
отопление и вентиляция	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965	5,7965
горячее водоснабжение	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332	0,9332
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013	0,9013
Зона действия источника тепловой мощности, га	127,6917	127,6917	127,6917	127,6917	127,6917	127,6917	127,6917	127,6917	127,6917	127,6917	127,6917	127,6917	127,6917
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,5169	6,5169	6,5169	8,9568	8,9568	8,9568	8,9568	8,9568	8,9568	8,9568	8,9568	8,9568	8,9568
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	6,4635	6,4635	6,4635	6,4635	6,4635	6,4635	6,4635	6,4635	6,4635	6,4635	6,4635	6,4635	6,4635

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 9 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «Дружба», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400	12,0400
Затраты тепла на собственные нужды	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165	0,0165
Тепловая мощность нетто	12,0235	12,0235	12,0235	12,0235	12,0235	12,0235	12,0235	12,0235	12,0235	12,0235	12,0235	12,0235	12,0235
Потери в тепловых сетях	1,4165	1,4165	1,4165	1,4165	1,4165	1,4165	1,4165	1,4165	1,4165	1,4165	1,4165	1,4165	1,4165
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041
отопление и вентиляция	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695
горячее водоснабжение	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041	8,9041
отопление и вентиляция	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695	7,6695
горячее водоснабжение	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346	1,2346
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029	1,7029
Зона действия источника тепловой мощности, га	107,0155	107,0155	107,0155	107,0155	107,0155	107,0155	107,0155	107,0155	107,0155	107,0155	107,0155	107,0155	107,0155
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0832	0,0832	0,0832	0,0832	0,0832	0,0832	0,0832	0,0832	0,0832	0,0832	0,0832	0,0832	0,0832
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	8,5835	8,5835	8,5835	11,8834	11,8834	11,8834	11,8834	11,8834	11,8834	11,8834	11,8834	11,8834	11,8834
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	8,0865	8,0865	8,0865	8,0865	8,0865	8,0865	8,0865	8,0865	8,0865	8,0865	8,0865	8,0865	8,0865

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 10 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «Лесозавод», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640
Затраты тепла на собственные нужды	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
Тепловая мощность нетто	2,0609	2,0609	2,0609	2,0609	2,0609	2,0609	2,0609	2,0609	2,0609	2,0609	2,0609	2,0609	2,0609
Потери в тепловых сетях	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545	0,2545
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637
отопление и вентиляция	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637
отопление и вентиляция	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637	1,6637
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428	0,1428
Зона действия источника тепловой мощности, га	29,7502	29,7502	29,7502	29,7502	29,7502	29,7502	29,7502	29,7502	29,7502	29,7502	29,7502	29,7502	29,7502
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0559	0,0559	0,0559	0,0559	0,0559	0,0559	0,0559	0,0559	0,0559	0,0559	0,0559	0,0559	0,0559
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3729	1,3729	1,3729	1,9208	1,9208	1,9208	1,9208	1,9208	1,9208	1,9208	1,9208	1,9208	1,9208
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	1,7072	1,7072	1,7072	1,7072	1,7072	1,7072	1,7072	1,7072	1,7072	1,7072	1,7072	1,7072	1,7072

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 11 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «АЦРБ», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640	2,0640
Затраты тепла на собственные нужды	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Тепловая мощность нетто	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621	2,0621
Потери в тепловых сетях	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270	0,0270
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598
отопление и вентиляция	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020
горячее водоснабжение	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598	1,1598
отопление и вентиляция	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020	0,8020
горячее водоснабжение	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579	0,3579
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752	0,8752
Зона действия источника тепловой мощности, га	17,7868	17,7868	17,7868	17,7868	17,7868	17,7868	17,7868	17,7868	17,7868	17,7868	17,7868	17,7868	17,7868
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,3741	1,3741	1,3741	1,9220	1,9220	1,9220	1,9220	1,9220	1,9220	1,9220	1,9220	1,9220	1,9220
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,7378	0,7378	0,7378	0,7378	0,7378	0,7378	0,7378	0,7378	0,7378	0,7378	0,7378	0,7378	0,7378

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 12 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «Центральная», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580	4,5580
Затраты тепла на собственные нужды	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Тепловая мощность нетто	4,5519	4,5519	4,5519	4,5519	4,5519	4,5519	4,5519	4,5519	4,5519	4,5519	4,5519	4,5519	4,5519
Потери в тепловых сетях	0,5250	0,5250	0,5250	0,5250	0,5250	0,5250	0,5250	0,5250	0,5250	0,5250	0,5250	0,5250	0,5250
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688
отопление и вентиляция	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263
горячее водоснабжение	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688	3,2688
отопление и вентиляция	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263	3,0263
горячее водоснабжение	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425	0,2425
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582
Зона действия источника тепловой мощности, га	33,0682	33,0682	33,0682	33,0682	33,0682	33,0682	33,0682	33,0682	33,0682	33,0682	33,0682	33,0682	33,0682
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988	0,0988
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,1759	3,1759	3,1759	4,4118	4,4118	4,4118	4,4118	4,4118	4,4118	4,4118	4,4118	4,4118	4,4118
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	3,1607	3,1607	3,1607	3,1607	3,1607	3,1607	3,1607	3,1607	3,1607	3,1607	3,1607	3,1607	3,1607

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 13 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «ВЭС», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900	5,5900
Затраты тепла на собственные нужды	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
Тепловая мощность нетто	5,5840	5,5840	5,5840	5,5840	5,5840	5,5840	5,5840	5,5840	5,5840	5,5840	5,5840	5,5840	5,5840
Потери в тепловых сетях	0,7681	0,7681	0,7681	0,7681	0,7681	0,7681	0,7681	0,7681	0,7681	0,7681	0,7681	0,7681	0,7681
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059
отопление и вентиляция	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987
горячее водоснабжение	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059	3,0059
отопление и вентиляция	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987	2,7987
горячее водоснабжение	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072	0,2072
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099	1,8099
Зона действия источника тепловой мощности, га	77,4445	77,4445	77,4445	77,4445	77,4445	77,4445	77,4445	77,4445	77,4445	77,4445	77,4445	77,4445	77,4445
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388	0,0388
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,8640	3,8640	3,8640	5,4439	5,4439	5,4439	5,4439	5,4439	5,4439	5,4439	5,4439	5,4439	5,4439
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	3,1745	3,1745	3,1745	3,1745	3,1745	3,1745	3,1745	3,1745	3,1745	3,1745	3,1745	3,1745	3,1745

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 14 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «П. Морозова», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800
Затраты тепла на собственные нужды	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
Тепловая мощность нетто	6,8705	6,8705	6,8705	6,8705	6,8705	6,8705	6,8705	6,8705	6,8705	6,8705	6,8705	6,8705	6,8705
Потери в тепловых сетях	0,8499	0,8499	0,8499	0,8499	0,8499	0,8499	0,8499	0,8499	0,8499	0,8499	0,8499	0,8499	0,8499
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923
отопление и вентиляция	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923
отопление и вентиляция	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923	5,0923
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283	0,9283
Зона действия источника тепловой мощности, га	117,5929	117,5929	117,5929	117,5929	117,5929	117,5929	117,5929	117,5929	117,5929	117,5929	117,5929	117,5929	117,5929
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433	0,0433
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,1505	5,1505	5,1505	6,7304	6,7304	6,7304	6,7304	6,7304	6,7304	6,7304	6,7304	6,7304	6,7304
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	5,2886	5,2886	5,2886	5,2886	5,2886	5,2886	5,2886	5,2886	5,2886	5,2886	5,2886	5,2886	5,2886

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 15 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «ПУ-24», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800	6,8800
Затраты тепла на собственные нужды	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
Тепловая мощность нетто	6,8729	6,8729	6,8729	6,8729	6,8729	6,8729	6,8729	6,8729	6,8729	6,8729	6,8729	6,8729	6,8729
Потери в тепловых сетях	0,6616	0,6616	0,6616	0,6616	0,6616	0,6616	0,6616	0,6616	0,6616	0,6616	0,6616	0,6616	0,6616
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790
отопление и вентиляция	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584
горячее водоснабжение	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790	3,7790
отопление и вентиляция	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584	3,0584
горячее водоснабжение	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206	0,7206
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323	2,4323
Зона действия источника тепловой мощности, га	64,4591	64,4591	64,4591	64,4591	64,4591	64,4591	64,4591	64,4591	64,4591	64,4591	64,4591	64,4591	64,4591
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586	0,0586
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,8629	3,8629	3,8629	6,7328	6,7328	6,7328	6,7328	6,7328	6,7328	6,7328	6,7328	6,7328	6,7328
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	3,3108	3,3108	3,3108	3,3108	3,3108	3,3108	3,3108	3,3108	3,3108	3,3108	3,3108	3,3108	3,3108

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 16 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «ДРСУ», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100
Затраты тепла на собственные нужды	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088
Тепловая мощность нетто	7,3012	7,3012	7,3012	7,3012	7,3012	7,3012	7,3012	7,3012	7,3012	7,3012	7,3012	7,3012	7,3012
Потери в тепловых сетях	1,3465	1,3465	1,3465	1,3465	1,3465	1,3465	1,3465	1,3465	1,3465	1,3465	1,3465	1,3465	1,3465
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167
отопление и вентиляция	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403
горячее водоснабжение	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167	4,1167
отопление и вентиляция	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403	3,9403
горячее водоснабжение	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764	0,1764
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381	1,8381
Зона действия источника тепловой мощности, га	185,1955	185,1955	185,1955	185,1955	185,1955	185,1955	185,1955	185,1955	185,1955	185,1955	185,1955	185,1955	185,1955
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222	0,0222
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,1512	5,1512	5,1512	7,1611	7,1611	7,1611	7,1611	7,1611	7,1611	7,1611	7,1611	7,1611	7,1611
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	4,7052	4,7052	4,7052	4,7052	4,7052	4,7052	4,7052	4,7052	4,7052	4,7052	4,7052	4,7052	4,7052

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 17 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «ЦКР», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268	0,3268
Затраты тепла на собственные нужды	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Тепловая мощность нетто	0,3266	0,3266	0,3266	0,3266	0,3266	0,3266	0,3266	0,3266	0,3266	0,3266	0,3266	0,3266	0,3266
Потери в тепловых сетях	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091	0,0091
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264
отопление и вентиляция	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264
отопление и вентиляция	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264	0,1264
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911	0,1911
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,3901	2,3901	2,3901	2,3901	2,3901	2,3901	2,3901	2,3901	2,3901	2,3901	2,3901	2,3901	2,3901
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529	0,0529
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1632	0,1632	0,1632	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865	0,1865
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,1206	0,1206	0,1206	0,1206	0,1206	0,1206	0,1206	0,1206	0,1206	0,1206	0,1206	0,1206	0,1206

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 18 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «Бассейн», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820	3,1820
Затраты тепла на собственные нужды	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Тепловая мощность нетто	3,1804	3,1804	3,1804	3,1804	3,1804	3,1804	3,1804	3,1804	3,1804	3,1804	3,1804	3,1804	3,1804
Потери в тепловых сетях	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182
отопление и вентиляция	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182
отопление и вентиляция	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182	0,8182
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064	2,2064
Зона действия источника тепловой мощности, га	17,8054	17,8054	17,8054	17,8054	17,8054	17,8054	17,8054	17,8054	17,8054	17,8054	17,8054	17,8054	17,8054
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460	0,0460
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,8044	1,8044	1,8044	3,0403	3,0403	3,0403	3,0403	3,0403	3,0403	3,0403	3,0403	3,0403	3,0403
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,8669	0,8669	0,8669	0,8669	0,8669	0,8669	0,8669	0,8669	0,8669	0,8669	0,8669	0,8669	0,8669

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 19 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной «Белочка», Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010	0,0010
Тепловая мощность нетто	0,8590	0,8590	0,8590	0,8590	0,8590	0,8590	0,8590	0,8590	0,8590	0,8590	0,8590	0,8590	0,8590
Потери в тепловых сетях	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842
отопление и вентиляция	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842
отопление и вентиляция	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842	0,4842
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140	0,2140
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 20 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия АИТ МОУ СОШ № 6, Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367
Затраты тепла на собственные нужды	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Тепловая мощность нетто	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367	0,1367
Потери в тепловых сетях	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632
отопление и вентиляция	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632
отопление и вентиляция	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632	0,0632
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720	2,6720
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 21 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия АИТ ДЮСШ № 2, Гкал/ч

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619
Затраты тепла на собственные нужды	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Тепловая мощность нетто	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619
Потери в тепловых сетях	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340
отопление и вентиляция	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340
отопление и вентиляция	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340	0,0340
горячее водоснабжение	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265	0,0265
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8653	0,8653	0,8653	0,8653	0,8653	0,8653	0,8653	0,8653	0,8653	0,8653	0,8653	0,8653	0,8653
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393	0,0393
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,0412	0,0412	0,0412	-0,0782	-0,0782	-0,0782	-0,0782	-0,0782	-0,0782	-0,0782	-0,0782	-0,0782	-0,0782
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315	0,0315

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 22 – Перспективный баланс располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки в зоне действия газовой котельной хоккейного корта, Гкал/ч

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Установленная тепловая мощность, в т.ч.	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
- в паре	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
- в горячей воде	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Ограничения тепловой мощности	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Располагаемая тепловая мощность	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Затраты тепла на собственные нужды	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331
Тепловая мощность нетто	0,8269	0,8269	0,8269	0,8269	0,8269	0,8269	0,8269	0,8269	0,8269	0,8269	0,8269
Потери в тепловых сетях	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,6630	0,6630	0,6630	0,6630	0,6630	0,6630	0,6630	0,6630	0,6630	0,6630	0,6630
отопление и вентиляция	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870
горячее водоснабжение	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760	0,0760
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,1307	0,1307	0,1307	0,1307	0,1307	0,1307	0,1307	0,1307	0,1307	0,1307	0,1307
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в т.ч.	0,6630	2,2027	2,2027	2,2027	2,2027	2,2027	2,2027	2,2027	2,2027	2,2027	2,2027
отопление и вентиляция	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870	0,5870
горячее водоснабжение	0,0760	1,6157	1,6157	1,6157	1,6157	1,6157	1,6157	1,6157	1,6157	1,6157	1,6157
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,1307	-1,4090	-1,4090	-1,4090	-1,4090	-1,4090	-1,4090	-1,4090	-1,4090	-1,4090	-1,4090
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220	1,1220
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899	0,1899

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

Зоны действия источников тепловой энергии, расположенные в границах двух и более муниципальных образований, отсутствуют.

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

Показатели эффективности теплоснабжения рассчитаны в Части 4 Главы 1.

3 Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для централизованной системы теплоснабжения Асиновского городского поселения приведены в табл. 23-37.

Таблица 23 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «Нефтебаза»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500
Срок службы	лет	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	1,6465	1,6465	1,6465	1,6465	1,6465	1,6465	1,6465	1,6465	1,6465	1,6465	1,6465	1,6465	1,6465
Доля резерва	%	99,79	99,79	99,79	99,79	99,79	99,79	99,79	99,79	99,79	99,79	99,79	99,79	99,79

Таблица 24 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «ХДСУ»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500
Срок службы	лет	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	1,6475	1,6475	1,6475	1,6475	1,6475	1,6475	1,6475	1,6475	1,6475	1,6475	1,6475	1,6475	1,6475
Доля резерва	%	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85	99,85

Таблица 25 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «ПМК-16 База»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500
Срок службы	лет	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194	0,0194
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	1,6355	1,6355	1,6355	1,6355	1,6355	1,6355	1,6355	1,6355	1,6355	1,6355	1,6355	1,6355	1,6355
Доля резерва	%	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12

Таблица 26 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «Гагарина»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700
Срок службы	лет	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,6793	0,6793	0,6793	0,6793	0,6793	0,6793	0,6793	0,6793	0,6793	0,6793	0,6793	0,6793	0,6793
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803	0,8803
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	8,0908	8,0908	8,0908	8,0908	8,0908	8,0908	8,0908	8,0908	8,0908	8,0908	8,0908	8,0908	8,0908
Доля резерва	%	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25	92,25

Таблица 27 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «Дружба»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700
Срок службы	лет	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	9,0000	9,0000	9,0000	9,0000	9,0000	9,0000	9,0000	9,0000	9,0000	9,0000	9,0000	9,0000	9,0000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055	0,7055

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699	0,8699
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	8,0645	8,0645	8,0645	8,0645	8,0645	8,0645	8,0645	8,0645	8,0645	8,0645	8,0645	8,0645	8,0645
Доля резерва	%	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96	91,96

Таблица 28 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «Лесозавод»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500
Срок службы	лет	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00	14,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588	0,0588
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	1,5913	1,5913	1,5913	1,5913	1,5913	1,5913	1,5913	1,5913	1,5913	1,5913	1,5913	1,5913	1,5913
Доля резерва	%	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44	96,44

Таблица 29 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «АЦРБ»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500
Срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000	1,5000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	1,6458	1,6458	1,6458	1,6458	1,6458	1,6458	1,6458	1,6458	1,6458	1,6458	1,6458	1,6458	1,6458
Доля резерва	%	99,74	99,74	99,74	99,74	99,74	99,74	99,74	99,74	99,74	99,74	99,74	99,74	99,74

Таблица 30 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «Центральная»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700
Срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1958	0,1958	0,1958	0,1958	0,1958	0,1958	0,1958	0,1958	0,1958	0,1958	0,1958	0,1958	0,1958
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918	0,1918
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	8,5743	8,5743	8,5743	8,5743	8,5743	8,5743	8,5743	8,5743	8,5743	8,5743	8,5743	8,5743	8,5743
Доля резерва	%	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77	97,77

Таблица 31 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «ВЭС»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700
Срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4213	0,4213	0,4213	0,4213	0,4213	0,4213	0,4213	0,4213	0,4213	0,4213	0,4213	0,4213	0,4213
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552	0,5552
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	8,3488	8,3488	8,3488	8,3488	8,3488	8,3488	8,3488	8,3488	8,3488	8,3488	8,3488	8,3488	8,3488
Доля резерва	%	95,20	95,20	95,20	95,20	95,20	95,20	95,20	95,20	95,20	95,20	95,20	95,20	95,20

Таблица 32 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «П. Морозова»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700	8,7700
Срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000	4,0000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4398	0,4398	0,4398	0,4398	0,4398	0,4398	0,4398	0,4398	0,4398	0,4398	0,4398	0,4398	0,4398
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900	0,6900
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	8,3303	8,3303	8,3303	8,3303	8,3303	8,3303	8,3303	8,3303	8,3303	8,3303	8,3303	8,3303	8,3303
Доля резерва	%	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99	94,99

Таблица 33 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «ПУ-24»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000
Срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000	6,5000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783	0,3783
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982	0,4982
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	4,9218	4,9218	4,9218	4,9218	4,9218	4,9218	4,9218	4,9218	4,9218	4,9218	4,9218	4,9218	4,9218
Доля резерва	%	92,86	92,86	92,86	92,86	92,86	92,86	92,86	92,86	92,86	92,86	92,86	92,86	92,86

Таблица 34 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «ДРСУ»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000	5,3000
Срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	4,5000	4,5000	4,5000	4,5000	4,5000	4,5000	4,5000	4,5000	4,5000	4,5000	4,5000	4,5000	4,5000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,4955	0,4955	0,4955	0,4955	0,4955	0,4955	0,4955	0,4955	0,4955	0,4955	0,4955	0,4955	0,4955
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177	0,6177
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	4,8045	4,8045	4,8045	4,8045	4,8045	4,8045	4,8045	4,8045	4,8045	4,8045	4,8045	4,8045	4,8045
Доля резерва	%	90,65	90,65	90,65	90,65	90,65	90,65	90,65	90,65	90,65	90,65	90,65	90,65	90,65

Таблица 35 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «ЦКР»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000
Срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	1,2985	1,2985	1,2985	1,2985	1,2985	1,2985	1,2985	1,2985	1,2985	1,2985	1,2985	1,2985	1,2985
Доля резерва	%	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88	99,88

Таблица 36 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «Бассейн»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500
Срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515	0,0515

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	1,5985	1,5985	1,5985	1,5985	1,5985	1,5985	1,5985	1,5985	1,5985	1,5985	1,5985	1,5985	1,5985
Доля резерва	%	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88	96,88

Таблица 37 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для зоны действия газовой котельной «Белочка»

Параметр	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500	1,6500
Срок службы	лет	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00	12,00	13,00
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт.	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Общая емкость баков-аккумуляторов	куб. м	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	т/ч	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	т/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--
Резерв(+)/дефицит(-) ВПУ	т/ч	1,6195	1,6195	1,6195	1,6195	1,6195	1,6195	1,6195	1,6195	1,6195	1,6195	1,6195	1,6195	1,6195
Доля резерва	%	98,15	98,15	98,15	98,15	98,15	98,15	98,15	98,15	98,15	98,15	98,15	98,15	98,15

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

Значение дополнительной аварийной подпитки химически не обработанной и недеаэрированной водой принято согласно п.22 СП 124.13330.2012 равным 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и затрат теплоносителя для эксплуатационного и аварийного режимов с учетом развития для централизованной системы теплоснабжения Асиновского городского поселения приведены в табл. 23-37.

4 Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

В системе теплоснабжения Асиновского городского поселения не запланировано новых подключений, при этом для источников в этой системе в горизонте планирования Схемы теплоснабжения не прогнозируется выработка ресурса основного оборудования. В связи с этим в отношении системы теплоснабжения Асиновского городского поселения мастер-план не разрабатывался.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

В системе теплоснабжения Асиновского городского поселения не запланировано новых подключений, при этом для источников в этой системе в горизонте планирования Схемы теплоснабжения не прогнозируется выработка ресурса основного оборудования. В связи с этим в отношении системы теплоснабжения Асиновского городского поселения мастер-план не разрабатывался.

5 Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, 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 (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Планы по строительству на территории Асиновского городского поселения новых источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в период планирования Схемы теплоснабжения отсутствуют.

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

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения реконструкция и (или) модернизация котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не планируется.

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

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения Асиновского городского поселения предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения отсутствуют.

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

На территории Асиновского городского поселения отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

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

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения вывод из эксплуатации котельных с передачей нагрузки на другие источники тепловой энергии не планируется.

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

Переоборудование существующих котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не требуется.

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

Перевод котельных в пиковый режим работы не запланирован.

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

Способ регулирования отпуска тепловой энергии котельной – качественный, по нагрузке на отопление и на ГВС. Температурный график отпуска тепловой энергии на отопление – 95/70°C.

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

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории Асиновского городского поселения представлены в табл. 38.

Таблица 38 – Существующие и перспективные значения УТМ источников тепловой энергии

№ котельной	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
		2025	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	0,28	0,28
2	Газовая котельная «ХДСУ»	0,28	0,28
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	0,86	0,86
4	Газовая котельная «Гагарина»	9,11	9,11
5	Газовая котельная «Дружба»	12,04	12,04
6	Газовая котельная «Лесозавод»	2,06	2,06

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

№ котельной	Наименование котельной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
		2025	2035
7	Газовая котельная «АЦРБ»	2,06	2,06
8	Газовая котельная «Центральная»	4,56	4,56
9	Газовая котельная «ВЭС»	5,59	5,59
10	Газовая котельная «П. Морозова»	6,88	6,88
11	Газовая котельная «ПУ-24»	6,88	6,88
12	Газовая котельная «ДРСУ»	7,31	7,31
13	Газовая котельная «ЦКР»	0,33	0,33
14	Газовая котельная «Бассейн»	3,18	3,18
15	Газовая котельная «Белочка»	0,86	0,86
16	АИТ МОУ СОШ № 6	0,14	0,14
17	АИТ ДЮСШ № 2	0,06	0,06
18	Газовая котельная хоккейного корта	0,86	0,86

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

На территории Асиновского городского поселения отсутствуют источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии. Ввод новых источников не предлагается.

6 Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

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

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения Асиновского городского поселения не предусматривается строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

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

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки определяются индивидуально после подтверждения заявок на тех. присоединение.

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

В рамках актуализации схемы теплоснабжения не предусматривается реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

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

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения Асиновского городского поселения строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, не предусмотрены.

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

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения Асиновского городского поселения предлагается выполнение мероприятий по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведены в табл. 39.

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 39 – Предложения по модернизации (капитальному ремонту) тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием ресурса

№ п/п	Наименование мероприятия	Протяженность, м (в однострубно́м исчислении)	Реквизиты положительного заключения государственной экспертизы	Стоимость, руб. (в соответствии с положительным заключением государственной экспертизы)
1	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения: от надземной тепловой сети до жилых домов № 6, № 6а, № 8 по ул. имени В.В. Липатова в г. Асино Томской области	691,20	№70-1-1-2-076013-2023 от 12.12.2023	9 854 220,00
2	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от теплового колодца по ул. Разведчиков-Добровольцев до жилых домов № 41, № 43 по ул. Щорса в г. Асино Томской области	617,60	№70-1-1-2-003429-2024 от 31.01.2024	9 511 380,00
3	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от надземной тепловой сети по ул. Николая Довгалюка, 2 до жилых домов № 4 по ул. Николая Довгалюка, № 36 по ул. Ивана Буюева, административного здания по ул. Ивана Буюева, 32 в г. Асино Томской области	1 090,20	№70-1-1-2-074777-2023 от 07.12.2023	15 714 600,00
4	Капитальный ремонт сетей отопления и горячего водоснабжения от теплового колодца между домами по ул. имени Ленина, 30, 32 до жилых домов № 20а, 22 по ул. Стадионная, № 30 по ул. имени Ленина в г. Асино Томской области	1 080,00	№70-1-1-2-018967-2024 от 22.04.2024	9 060 420,00
5	Капитальный ремонт сетей отопления от теплового колодца между домами по ул. Павлика Морозова, 1, 3 до жилых домов № 60, № 62, № 62а по ул. 9 Мая, № 2 по ул. Павлика Морозова в г. Асино Томской области	640,00	№70-1-1-2-016816-2024 от 11.04.2024	9 443 870,00
6	Капитальный ремонт сетей отопления и горячего водоснабжения от опуска надземной тепловой сети возле административного здания по ул. имени Ленина, 70 до здания МАДОУ Дет. сад № 5 "Белочка" по ул. имени Ленина, 62 в г. Асино Томской области	500,00	№70-1-1-2-030757-2024 от 18.06.2024	6 932 030,00
7	Капитальный ремонт сетей отопления и горячего водоснабжения от точки опуска надземной тепловой сети возле угольной котельной "ВЭС" до жилых домов № 29, 36 по ул. имени В.В. Липатова, № 2 по пер. Электрический в г. Асино Томской области	700,00	№70-1-1-2-081283-2023 от 26.12.2023	7 060 090,00
8	Капитальный ремонт сетей отопления и горячего водоснабжения от теплового колодца по ул. Челюскина до точки подъема тепловой сети к домам № 13, № 15 по ул. Челюскина в г. Асино Томской области	160,00	№70-1-1-2-024937-2024 от 23.05.2024	1 264 390,00

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

№ п/п	Наименование мероприятия	Протяженность, м (в однотрубном исчислении)	Реквизиты положительного заключения государственной экспертизы	Стоимость, руб. (в соответствии с положительным заключением государственной экспертизы)
9	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от места врезки тепловой сети от газовой котельной "ВЭС" до врезки жилого дома по ул. имени Ленина, 23 в г. Асино Томской области	3 486,40	№70-1-1-2-074560-2023 от 06.12.2023	52 794 460,00
10	Реконструкция сетей отопления от врезки тепловой сети к административному зданию по ул. имени Ленина, 40а, до врезки гаража по ул. имени Ленина, 36/1 в г. Асино Томской области	193,20	№70-1-1-2-075181-2023 от 08.12.2023	2 596 900,00
11	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от ул. Партизанская до многоквартирных жилых домов № 68, № 70, № 72 по ул. Партизанская, № 91 по ул. Рабочая, № 19 по ул. Советская, административного здания по ул. Ленина, 40, производственных зданий по ул. Проектная, 24/2, ул. Рабочая, 87 в г. Асино Томской области	2 671,60	№70-1-1-2-022713-2024 от 14.05.2024	30 880 950,00
12	Капитальный ремонт сетей отопления от врезки по ул. АВПУ до административного здания по ул. АВПУ, 8, гаражных боксов по ул. АВПУ, 8/1, теплового колодца по ул. Павлика Морозова, 9 в г. Асино Томской области	280,00	№70-1-1-2-017087-2024 от 12.04.2024	2 847 350,00
13	Капитальный ремонт сетей отопления и горячего водоснабжения от надземной тепловой сети по ул. им. 370 Стрелковой дивизии до теплового колодца возле жилого дома № 54 по ул. им. 370 Стрелковой дивизии в г. Асино Томской области	320,00	№70-1-1-2-026599-2024 от 30.05.2024	2 136 110,00
14	Капитальный ремонт участка тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения от опуска надземной теплотрассы до жилого дома № 56 по ул. им. 370 Стрелковой дивизии в г. Асино Томской области	160,00	№70-1-1-2-021327-2024 от 03.05.2024	900 640,00
15	Капитальный ремонт сетей отопления от ул. Шевченко до жилых домов по № 1, № 8, № 11 по ул. Сплавная в г. Асино Томской области	280,00	№70-1-1-2-016918-2024 от 11.04.2024	3 415 770,00
	ИТОГО:	12 870,20		164 413 180,00

7 Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

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

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

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

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

8 Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Прогнозы по выработанной тепловой энергии и топливопотреблению по котельным Асиновского городского поселения сформированы с учетом следующего:

- показатели на 2023-2035 гг. приводятся в соответствии с плановыми утвержденными Департаментом тарифного регулирования Томской области при установлении тарифа на тепловую энергию значениями.

Прогнозные значения выработки тепловой энергии, удельного расхода топлива, годовых значений расходов условного и натурального топлива источниками тепловой энергии в системах теплоснабжения Асиновского городского поселения приведены ниже.

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 40 – Прогнозные значения выработки тепловой энергии котельных Асиновского городского поселения, Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Выработка тепловой энергии, Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	природный газ	556,13	556,13	556,13	556,13	556,13	556,13	556,13	556,13	556,13	556,13	556,13
2	Газовая котельная «ХДСУ»	природный газ	470,77	470,77	470,77	470,77	470,77	470,77	470,77	470,77	470,77	470,77	470,77
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	природный газ	1 637,19	1 637,19	1 637,19	1 637,19	1 637,19	1 637,19	1 637,19	1 637,19	1 637,19	1 637,19	1 637,19
4	Газовая котельная «Гагарина»	природный газ	25 052,83	25 052,83	25 052,83	25 052,83	25 052,83	25 052,83	25 052,83	25 052,83	25 052,83	25 052,83	25 052,83
5	Газовая котельная «Дружба»	природный газ	32 187,32	32 187,32	32 187,32	32 187,32	32 187,32	32 187,32	32 187,32	32 187,32	32 187,32	32 187,32	32 187,32
6	Газовая котельная «Лесозавод»	природный газ	5 111,06	5 111,06	5 111,06	5 111,06	5 111,06	5 111,06	5 111,06	5 111,06	5 111,06	5 111,06	5 111,06
7	Газовая котельная «АЦРБ»	природный газ	2 652,44	2 652,44	2 652,44	2 652,44	2 652,44	2 652,44	2 652,44	2 652,44	2 652,44	2 652,44	2 652,44
8	Газовая котельная «Центральная»	природный газ	10 773,48	10 773,48	10 773,48	10 773,48	10 773,48	10 773,48	10 773,48	10 773,48	10 773,48	10 773,48	10 773,48
9	Газовая котельная «ВЭС»	природный газ	10 573,16	10 573,16	10 573,16	10 573,16	10 573,16	10 573,16	10 573,16	10 573,16	10 573,16	10 573,16	10 573,16
10	Газовая котельная «П. Морозова»	природный газ	15 315,30	15 315,30	15 315,30	15 315,30	15 315,30	15 315,30	15 315,30	15 315,30	15 315,30	15 315,30	15 315,30
11	Газовая котельная «ПУ-24»	природный газ	13 544,01	13 544,01	13 544,01	13 544,01	13 544,01	13 544,01	13 544,01	13 544,01	13 544,01	13 544,01	13 544,01
12	Газовая котельная «ДРСУ»	природный газ	17 697,94	17 697,94	17 697,94	17 697,94	17 697,94	17 697,94	17 697,94	17 697,94	17 697,94	17 697,94	17 697,94
13	Газовая котельная «ЦКР»	природный газ	359,93	359,93	359,93	359,93	359,93	359,93	359,93	359,93	359,93	359,93	359,93
14	Газовая котельная «Бассейн»	природный газ	2 636,56	2 636,56	2 636,56	2 636,56	2 636,56	2 636,56	2 636,56	2 636,56	2 636,56	2 636,56	2 636,56
15	Газовая котельная «Белочка»	природный газ	1 747,08	1 747,08	1 747,08	1 747,08	1 747,08	1 747,08	1 747,08	1 747,08	1 747,08	1 747,08	1 747,08
16	АИТ МОУ СОШ № 6	природный газ	191,49	191,49	191,49	191,49	191,49	191,49	191,49	191,49	191,49	191,49	191,49
17	АИТ ДЮСШ № 2	природный газ	89,58	89,58	89,58	89,58	89,58	89,58	89,58	89,58	89,58	89,58	89,58

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 41 – Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельных Асиновского городского поселения, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии источниками в зонах деятельности, кг у.т./Гкал										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
2	Газовая котельная «ХДСУ»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	природный газ	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45
4	Газовая котельная «Гагарина»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
5	Газовая котельная «Дружба»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
6	Газовая котельная «Лесозавод»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
7	Газовая котельная «АЦРБ»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
8	Газовая котельная «Центральная»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
9	Газовая котельная «ВЭС»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
10	Газовая котельная «П. Морозова»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
11	Газовая котельная «ПУ-24»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
12	Газовая котельная «ДРСУ»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
13	Газовая котельная «ЦКР»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
14	Газовая котельная «Бассейн»	природный газ	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
15	Газовая котельная «Белочка»	природный газ	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45
16	АИТ МОУ СОШ № 6	природный газ	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55
17	АИТ ДЮСШ № 2	природный газ	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 42 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой энергии котельных Асиновского городского поселения, тонн условного топлива

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	природный газ	86,34	86,34	86,34	86,34	86,34	86,34	86,34	86,34	86,34	86,34	86,34
2	Газовая котельная «ХДСУ»	природный газ	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09	73,09
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	природный газ	256,14	256,14	256,14	256,14	256,14	256,14	256,14	256,14	256,14	256,14	256,14
4	Газовая котельная «Гагарина»	природный газ	3 889,48	3 889,48	3 889,48	3 889,48	3 889,48	3 889,48	3 889,48	3 889,48	3 889,48	3 889,48	3 889,48
5	Газовая котельная «Дружба»	природный газ	4 997,12	4 997,12	4 997,12	4 997,12	4 997,12	4 997,12	4 997,12	4 997,12	4 997,12	4 997,12	4 997,12
6	Газовая котельная «Лесозавод»	природный газ	793,50	793,50	793,50	793,50	793,50	793,50	793,50	793,50	793,50	793,50	793,50
7	Газовая котельная «АЦРБ»	природный газ	411,80	411,80	411,80	411,80	411,80	411,80	411,80	411,80	411,80	411,80	411,80
8	Газовая котельная «Центральная»	природный газ	1 672,60	1 672,60	1 672,60	1 672,60	1 672,60	1 672,60	1 672,60	1 672,60	1 672,60	1 672,60	1 672,60
9	Газовая котельная «ВЭС»	природный газ	1 641,50	1 641,50	1 641,50	1 641,50	1 641,50	1 641,50	1 641,50	1 641,50	1 641,50	1 641,50	1 641,50
10	Газовая котельная «П. Морозова»	природный газ	2 377,72	2 377,72	2 377,72	2 377,72	2 377,72	2 377,72	2 377,72	2 377,72	2 377,72	2 377,72	2 377,72
11	Газовая котельная «ПУ-24»	природный газ	2 102,72	2 102,72	2 102,72	2 102,72	2 102,72	2 102,72	2 102,72	2 102,72	2 102,72	2 102,72	2 102,72
12	Газовая котельная «ДРСУ»	природный газ	2 747,63	2 747,63	2 747,63	2 747,63	2 747,63	2 747,63	2 747,63	2 747,63	2 747,63	2 747,63	2 747,63
13	Газовая котельная «ЦКР»	природный газ	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88	55,88
14	Газовая котельная «Бассейн»	природный газ	409,33	409,33	409,33	409,33	409,33	409,33	409,33	409,33	409,33	409,33	409,33
15	Газовая котельная «Белочка»	природный газ	273,33	273,33	273,33	273,33	273,33	273,33	273,33	273,33	273,33	273,33	273,33
16	АИТ МОУ СОШ № 6	природный газ	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06	28,06
17	АИТ ДЮСШ № 2	природный газ	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12	13,12

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 43 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой энергии котельных Асиновского городского поселения, тыс. м³

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, т.н.т. (тыс. кВт*ч)										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	природный газ	76,50	76,50	76,50	76,50	76,50	76,50	76,50	76,50	76,50	76,50	76,50
2	Газовая котельная «ХДСУ»	природный газ	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76	64,76
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	природный газ	226,96	226,96	226,96	226,96	226,96	226,96	226,96	226,96	226,96	226,96	226,96
4	Газовая котельная «Гагарина»	природный газ	3 446,38	3 446,38	3 446,38	3 446,38	3 446,38	3 446,38	3 446,38	3 446,38	3 446,38	3 446,38	3 446,38
5	Газовая котельная «Дружба»	природный газ	4 427,83	4 427,83	4 427,83	4 427,83	4 427,83	4 427,83	4 427,83	4 427,83	4 427,83	4 427,83	4 427,83
6	Газовая котельная «Лесозавод»	природный газ	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10	703,10
7	Газовая котельная «АЦРБ»	природный газ	364,88	364,88	364,88	364,88	364,88	364,88	364,88	364,88	364,88	364,88	364,88
8	Газовая котельная «Центральная»	природный газ	1 482,05	1 482,05	1 482,05	1 482,05	1 482,05	1 482,05	1 482,05	1 482,05	1 482,05	1 482,05	1 482,05
9	Газовая котельная «ВЭС»	природный газ	1 454,49	1 454,49	1 454,49	1 454,49	1 454,49	1 454,49	1 454,49	1 454,49	1 454,49	1 454,49	1 454,49
10	Газовая котельная «П. Морозова»	природный газ	2 106,84	2 106,84	2 106,84	2 106,84	2 106,84	2 106,84	2 106,84	2 106,84	2 106,84	2 106,84	2 106,84
11	Газовая котельная «ПУ-24»	природный газ	1 863,17	1 863,17	1 863,17	1 863,17	1 863,17	1 863,17	1 863,17	1 863,17	1 863,17	1 863,17	1 863,17
12	Газовая котельная «ДРСУ»	природный газ	2 434,61	2 434,61	2 434,61	2 434,61	2 434,61	2 434,61	2 434,61	2 434,61	2 434,61	2 434,61	2 434,61
13	Газовая котельная «ЦКР»	природный газ	49,51	49,51	49,51	49,51	49,51	49,51	49,51	49,51	49,51	49,51	49,51
14	Газовая котельная «Бассейн»	природный газ	362,70	362,70	362,70	362,70	362,70	362,70	362,70	362,70	362,70	362,70	362,70
15	Газовая котельная «Белочка»	природный газ	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19	242,19
16	АИТ МОУ СОШ № 6	природный газ	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87	24,87
17	АИТ ДЮСШ № 2	природный газ	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63	11,63

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 44 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в зимний период на котельных Асиновского городского поселения, м³/час

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в зимний период, м³/ч (кг/ч)										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	природный газ	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14	25,14
2	Газовая котельная «ХДСУ»	природный газ	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59	17,59
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	природный газ	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52	80,52
4	Газовая котельная «Гагарина»	природный газ	925,76	925,76	925,76	925,76	925,76	925,76	925,76	925,76	925,76	925,76	925,76
5	Газовая котельная «Дружба»	природный газ	1 224,88	1 224,88	1 224,88	1 224,88	1 224,88	1 224,88	1 224,88	1 224,88	1 224,88	1 224,88	1 224,88
6	Газовая котельная «Лесозавод»	природный газ	228,86	228,86	228,86	228,86	228,86	228,86	228,86	228,86	228,86	228,86	228,86
7	Газовая котельная «АЦРБ»	природный газ	159,55	159,55	159,55	159,55	159,55	159,55	159,55	159,55	159,55	159,55	159,55
8	Газовая котельная «Центральная»	природный газ	449,67	449,67	449,67	449,67	449,67	449,67	449,67	449,67	449,67	449,67	449,67
9	Газовая котельная «ВЭС»	природный газ	413,51	413,51	413,51	413,51	413,51	413,51	413,51	413,51	413,51	413,51	413,51
10	Газовая котельная «П. Морозова»	природный газ	700,52	700,52	700,52	700,52	700,52	700,52	700,52	700,52	700,52	700,52	700,52
11	Газовая котельная «ПУ-24»	природный газ	519,85	519,85	519,85	519,85	519,85	519,85	519,85	519,85	519,85	519,85	519,85
12	Газовая котельная «ДРСУ»	природный газ	566,31	566,31	566,31	566,31	566,31	566,31	566,31	566,31	566,31	566,31	566,31
13	Газовая котельная «ЦКР»	природный газ	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39	17,39
14	Газовая котельная «Бассейн»	природный газ	112,56	112,56	112,56	112,56	112,56	112,56	112,56	112,56	112,56	112,56	112,56
15	Газовая котельная «Белочка»	природный газ	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13	67,13
16	АИТ МОУ СОШ № 6	природный газ	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
17	АИТ ДЮСШ № 2	природный газ	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 45 – Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период на котельных Асиновского городского поселения, м³/час

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Максимальный часовой расход топлива на выработку тепловой энергии в летний период, м³/ч (кг/ч)										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Газовая котельная «ХДСУ»	природный газ	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	природный газ	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20
4	Газовая котельная «Гагарина»	природный газ	128,38	128,38	128,38	128,38	128,38	128,38	128,38	128,38	128,38	128,38	128,38
5	Газовая котельная «Дружба»	природный газ	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84	169,84
6	Газовая котельная «Лесозавод»	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Газовая котельная «АЦРБ»	природный газ	49,23	49,23	49,23	49,23	49,23	49,23	49,23	49,23	49,23	49,23	49,23
8	Газовая котельная «Центральная»	природный газ	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35
9	Газовая котельная «ВЭС»	природный газ	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50	28,50
10	Газовая котельная «П. Морозова»	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Газовая котельная «ПУ-24»	природный газ	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12	99,12
12	Газовая котельная «ДРСУ»	природный газ	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27	24,27
13	Газовая котельная «ЦКР»	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Газовая котельная «Бассейн»	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Газовая котельная «Белочка»	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	АИТ МОУ СОШ № 6	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	АИТ ДЮСШ № 2	природный газ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

В качестве основного топлива на котельных Асиновского городского поселения используется природный газ, резервное топливо – дизельное топливо (на АИТ МОУ СОШ № 6 и АИТ ДЮСШ № 2 в качестве источника резервирования установлены электрические котлы). Описание указанных видов топлива приводится в Части 8 Главы 1 Обосновывающих материалов. Возобновляемые источники энергии для выработки тепловой энергии в настоящее время не используются и не планируются к использованию в горизонте планирования Схемы теплоснабжения.

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

По состоянию на базовый период (2025 год) в Асиновском городском поселении в структуре потребляемого топлива преобладает природный газ (100%). К 2035 году в структуре потребления топлива изменений не прогнозируется.

Возобновляемые источники энергии для выработки тепловой энергии в настоящее время не используются и не планируются к использованию в горизонте планирования Схемы теплоснабжения.

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

Информация о видах топлива представлена в табл. 46.

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 46 – Информация о видах топлива

Наименование котельной	Вид топлива	Доля потребления топлива										
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Газовая котельная «Нефтебаза»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «ХДСУ»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «ПМК-16 База»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «Гагарина»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «Дружба»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «Лесозавод»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «АЦРБ»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «Центральная»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «ВЭС»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «П. Морозова»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «ПУ-24»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «ДРСУ»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «ЦКР»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «Бассейн»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
Газовая котельная «Белочка»	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
АИТ МОУ СОШ № 6	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
АИТ ДЮСШ № 2	природный газ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

8.4 Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе

Централизованное теплоснабжение Асиновского городского поселения осуществляется от 17 котельных, основным топливом которых является природный газ. Кроме того, на территории Асиновского городского поселения расположена 1 ведомственная котельная, отапливающая хоккейный корт. Основным топливом данной котельной является природный газ. Котельная дерегулируемая.

8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа

В качестве приоритетного направления развития топливного баланса на территории Асиновского городского поселения планируется дальнейшее использование природного газа в качестве основного вида топлива на котельных Асиновского городского поселения.

9 Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Оценка инвестиций и анализ ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения разрабатываются в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В соответствии с Требованиями к схеме теплоснабжения должны быть разработаны и обоснованы:

- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе;
- предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе;
- предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности;
- расчеты эффективности инвестиций;
- расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

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

Мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии не предусмотрены.

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 47 – Определение затрат на модернизацию (реконструкцию и капитальный ремонт) тепловых сетей

№ п/п	Наименование мероприятия	Протяженность, м (в однострубно́м исчисле́нии)	Реквизиты положительного заключения государственной экспертизы	Стоимость, руб. (в соответствии с положительным заключением государственной экспертизы)
1	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения: от надземной тепловой сети до жилых домов № 6, № 6а, № 8 по ул. имени В.В. Липатова в г. Асино Томской области	691,20	№70-1-1-2-076013-2023 от 12.12.2023	9 854 220,00
2	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от теплового колодца по ул. Разведчиков-Добровольцев до жилых домов № 41, № 43 по ул. Щорса в г. Асино Томской области	617,60	№70-1-1-2-003429-2024 от 31.01.2024	9 511 380,00
3	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от надземной тепловой сети по ул. Николая Довгало́ка, 2 до жилых домов № 4 по ул. Николая Довгало́ка, № 36 по ул. Ивана Буева, административного здания по ул. Ивана Буева, 32 в г. Асино Томской области	1 090,20	№70-1-1-2-074777-2023 от 07.12.2023	15 714 600,00
4	Капитальный ремонт сетей отопления и горячего водоснабжения от теплового колодца между домами по ул. имени Ленина, 30, 32 до жилых домов № 20а, 22 по ул. Стадионная, № 30 по ул. имени Ленина в г. Асино Томской области	1 080,00	№70-1-1-2-018967-2024 от 22.04.2024	9 060 420,00
5	Капитальный ремонт сетей отопления от теплового колодца между домами по ул. Павлика Морозова, 1, 3 до жилых домов № 60, № 62, № 62а по ул. 9 Мая, № 2 по ул. Павлика Морозова в г. Асино Томской области	640,00	№70-1-1-2-016816-2024 от 11.04.2024	9 443 870,00
6	Капитальный ремонт сетей отопления и горячего водоснабжения от опуска надземной тепловой сети возле административного здания по ул. имени Ленина, 70 до здания МАДОУ Дет. сад № 5 "Белочка" по ул. имени Ленина, 62 в г. Асино Томской области	500,00	№70-1-1-2-030757-2024 от 18.06.2024	6 932 030,00
7	Капитальный ремонт сетей отопления и горячего водоснабжения от точки опуска надземной тепловой сети возле угольной котельной "ВЭС" до жилых домов № 29, 36 по ул. имени В.В. Липатова, № 2 по пер. Электрический в г. Асино Томской области	700,00	№70-1-1-2-081283-2023 от 26.12.2023	7 060 090,00
8	Капитальный ремонт сетей отопления и горячего водоснабжения от теплового колодца по ул. Челюскина до точки подъема тепловой сети к домам № 13, № 15 по ул. Челюскина в г. Асино Томской области	160,00	№70-1-1-2-024937-2024 от 23.05.2024	1 264 390,00
9	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от места врезки тепловой сети от газовой котельной "ВЭС" до врезки жилого дома по ул. имени Ленина, 23 в г. Асино Томской области	3 486,40	№70-1-1-2-074560-2023 от 06.12.2023	52 794 460,00

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

№ п/п	Наименование мероприятия	Протяженность, м (в одностру́бном исчисле-нии)	Реквизиты положительного заключения государственной экспертизы	Стоимость, руб. (в соответствии с положительным заключением государственной экспертизы)
10	Реконструкция сетей отопления от врезки тепловой сети к административному зданию по ул. имени Ленина, 40а, до врезки гаража по ул. имени Ленина, 36/1 в г. Асино Томской области	193,20	№70-1-1-2-075181-2023 от 08.12.2023	2 596 900,00
11	Реконструкция сетей отопления и горячего водоснабжения от ул. Партизанская до многоквартирных жилых домов № 68, № 70, № 72 по ул. Партизанская, № 91 по ул. Рабочая, № 19 по ул. Советская, административного здания по ул. Ленина, 40, производственных зданий по ул. Проектная, 24/2, ул. Рабочая, 87 в г. Асино Томской области	2 671,60	№70-1-1-2-022713-2024 от 14.05.2024	30 880 950,00
12	Капитальный ремонт сетей отопления от врезки по ул. АВПУ до административного здания по ул. АВПУ, 8, гаражных боксов по ул. АВПУ, 8/1, теплового колодца по ул. Павлика Морозова, 9 в г. Асино Томской области	280,00	№70-1-1-2-017087-2024 от 12.04.2024	2 847 350,00
13	Капитальный ремонт сетей отопления и горячего водоснабжения от надземной тепловой сети по ул. им. 370 Стрелковой дивизии до теплового колодца возле жилого дома № 54 по ул. им. 370 Стрелковой дивизии в г. Асино Томской области	320,00	№70-1-1-2-026599-2024 от 30.05.2024	2 136 110,00
14	Капитальный ремонт участка тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения от опуска надземной теплотрассы до жилого дома № 56 по ул. им. 370 Стрелковой дивизии в г. Асино Томской области	160,00	№70-1-1-2-021327-2024 от 03.05.2024	900 640,00
15	Капитальный ремонт сетей отопления от ул. Шевченко до жилых домов по № 1, № 8, № 11 по ул. Сплавная в г. Асино Томской области	280,00	№70-1-1-2-016918-2024 от 11.04.2024	3 415 770,00
	ИТОГО:	12 870,20		164 413 180,00

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

На основании материалов, приведенных в Главе 8 (предложения по реконструкции источников тепловой энергии отсутствуют), сформирован перечень мероприятий для муниципального образования. Перечень мероприятий приведен в табл. 47 с указанием ориентировочной стоимости.

В связи с отсутствием информации о планируемых сроках реализации мероприятий, цены реализации мероприятий отражены в соответствии с представленной в положительных заключениях государственной экспертизы стоимостью реализации мероприятий за вычетом стоимости проведения проектно-изыскательских работ в связи с тем, что данные расходы уже понесены.

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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены.

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

Необходимые инвестиции для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения не определялись.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Мероприятия по строительству, реконструкции, капитальному ремонту источников тепловой энергии и тепловых сетей направлены не на повышение экономической эффективности работы систем теплоснабжения, а на поддержание ее в рабочем состоянии, снижении уровня физического износа и повышение показателей надежности теплоснабжений. Данная группа мероприятий при значительных капитальных вложениях имеет низкий экономический эффект, но является социально значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу мероприятий в схеме теплоснабжения не приводится.

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

Сведения о величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение объектов теплоснабжения не предоставлены.

10 Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

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

В соответствии со ст. 2 ФЗ-190 единая теплоснабжающая организация для городов и поселений с численностью населения менее пятисот тысяч человек определяется в схеме теплоснабжения органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 83 постановления Правительства РФ от 03.04.2018 г. № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в схеме теплоснабжения должен быть проработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством РФ.

В соответствии с указанными пунктами постановлений Правительства РФ разрабатываются:

- реестр зон действия всех существующих (на базовый период актуализации схемы теплоснабжения) изолированных (технологически не связанных) систем теплоснабжения, действующих в административных границах поселения, городского округа;
- реестр зон действия перспективных изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе действующих и перспективных (предполагаемых к строительству) источников тепловой энергии;
- реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций, определенных в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения Асиновского городского поселения.

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения приведен в табл. 50.

**Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение
Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)**

Таблица 48 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень ЕТО

№ системы теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети
		Наименование, адрес источника	Наличие источника в обслуживании данной ТСО	Наличие тепловых сетей в обслуживании данной ТСО
1	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «Нефтебаза», г. Асино, ул. Мичурина, 23/2	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
2	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «ХДСУ», г. Асино, ул. Льва Толстого, 69/4	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
3	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «ПМК-16 База», г. Асино, ул. им. Ленина, 129/4	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
4	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «Гагарина», г. Асино, ул. им. Ю. Гагарина, 8/1	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
5	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «Дружба», г. Асино, пер. Северный, 18	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
6	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «Лесозавод», г. Асино, ул. Лесозаводская, 27	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
7	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «АЦРБ», г. Асино, ул. им. Гончарова, 170/13	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
8	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «Центральная», г. Асино, ул. имени Ленина, 30 б/1	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
9	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «ВЭС», г. Асино, пер. Электрический, 3/14	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
10	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «П. Морозова», г. Асино, ул. Павлика Морозова, 15/2	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
11	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «ПУ-24», г. Асино, ул. им. Гончарова, 46/9а	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
12	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «ДРСУ», г. Асино, ул. имени Ленина, 89г	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
13	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «ЦКР», г. Асино, ул. 9 Мая, 36/1.3	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
14	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «Бассейн», г. Асино, ул. Тельмана, 35б/1	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
15	ООО «ТеплоИнвест»	Газовая котельная «Белочка», г. Асино, ул. Линейная, 1а/1	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
16	ООО «ТеплоИнвест»	АИТ МОУ СОШ № 6, г. Асино, ул. Свободы 4а	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да
17	ООО «ТеплоИнвест»	АИТ ДЮСШ № 2, г. Асино, ул. Мичурина 20/12	да	нет
	МКП АГП «АЕРЦ»		нет	да

На момент актуализации схемы теплоснабжения на территории Асиновского городского поселения можно выделить 17 изолированных систем теплоснабжения. Эксплуатацию котельных осуществляет ООО «ТеплоИнвест»; сетей теплоснабжения – МКП АГП «АЕРЦ».

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Критерии определения единой теплоснабжающей организации определены постановлением Правительства Российской Федерации № 808 от 08.08.2012 г. «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района.

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

В случае если на территории поселения, муниципального округа, 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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в орган местного самоуправления поселения, муниципального округа, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии или с квитанцией о приеме налоговой декларации (расчета) в электронном виде, подписанной электронной подписью уполномоченного лица соответствующего налогового органа.

Орган местного самоуправления поселения, муниципального округа, городского округа, орган исполнительной власти города федерального значения, уполномоченные на разработку схемы теплоснабжения, в течение 3 рабочих дней со дня окончания срока подачи заявок на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации обязан разместить сведения о принятых заявках на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт) соответственно поселения (при наличии официального

сайта поселения), муниципального округа (при наличии официального сайта муниципального округа), городского округа (при наличии официального сайта городского округа), органов исполнительной власти городов федерального значения.

В случае если отсутствует возможность размещения сведений о принятых заявках на официальных сайтах поселения, муниципального округа, городского округа, необходимая информация размещается на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее поселение, муниципальный округ, городской округ. Информация о поселениях, входящих в муниципальный район, размещается на официальном сайте этого муниципального района.

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, статус единой теплоснабжающей организации присваивается в соответствии с нижеперечисленными критериями:

- 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.

Для определения указанных критериев органы местного самоуправления поселений, муниципальных округов, городских округов, органы местного самоуправления муниципального района (в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района), органы исполнительной власти городов федерального значения, федеральный орган исполнительной власти при разработке и утверждении схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 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.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 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 единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

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

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по оплате тепловой энергии (мощности), и (или) теплоносителя, и (или) услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, в размере, превышающем объем таких обязательств за 2 расчетных периода, либо систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение иных обязательств, либо неоднократное (2 и более раза в течение одного календарного года) нарушение антимонопольного законодательства, в том числе при распределении тепловой нагрузки в системе теплоснабжения. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус

единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

прекращение права собственности или владения имуществом по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В договоре теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией предусматривается право потребителя, не имеющего задолженности по договору, отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключить договор теплоснабжения с иной теплоснабжающей организацией (иным владельцем источника тепловой энергии) в соответствующей системе теплоснабжения на весь объем или часть объема потребления тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

При заключении договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии потребитель обязан возместить единой теплоснабжающей организации убытки, связанные с переходом от единой теплоснабжающей организации к теплоснабжению непосредственно от источника тепловой энергии, в размере, рассчитанном единой теплоснабжающей организацией и согласованном с исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Размер убытков определяется в виде разницы между необходимой валовой выручкой единой теплоснабжающей организации, рассчитанной за период с даты расторжения договора до окончания текущего периода регулирования тарифов с учетом снижения затрат, связанных с обслуживанием такого потребителя, и выручкой единой теплоснабжающей организации от продажи тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в течение указанного периода без учета такого потребителя по установленным тарифам, но не выше суммы, необходимой для компенсации соответствующей части экономически обоснованных расходов единой теплоснабжающей организации по поставке тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя для нужд населения и иных категорий потребителей, которые не учтены в тарифах, установленных для этих категорий потребителей.

Отказ потребителя от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией и заключение договора теплоснабжения с иным владельцем источника тепловой энергии допускается в следующих случаях:

- подключение теплопотребляющих установок потребителя к коллекторам источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источников тепловой энергии, с которым заключается договор теплоснабжения;

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, только с источников тепловой энергии, принадлежащих иному владельцу источника тепловой энергии;
- поставка тепловой энергии, теплоносителя в тепловые сети, к которым подключен потребитель, с источников тепловой энергии, принадлежащих иным владельцам источников тепловой энергии, при обеспечении раздельного учета исполнения обязательств по поставке тепловой энергии, теплоносителя потребителям с источников тепловой энергии, принадлежащих разным лицам.

Заключение договора с иным владельцем источника тепловой энергии не должно приводить к снижению надежности теплоснабжения для других потребителей. Если по оценке единой теплоснабжающей организации происходит снижение надежности теплоснабжения для других потребителей, данный факт доводится до потребителя тепловой энергии в письменной форме и потребитель тепловой энергии не вправе отказаться от исполнения договора теплоснабжения с единой теплоснабжающей организацией.

Потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловых сетях компенсируются теплосетевыми организациями (покупателями) путем производства на собственных источниках тепловой энергии или путем приобретения тепловой энергии и теплоносителя у единой теплоснабжающей организации по регулируемым ценам (тарифам) или по ценам, определяемым по соглашению сторон в случаях, установленных Федеральным законом от 27.07.2010 г. N 190-ФЗ «О теплоснабжении». В случае если единая теплоснабжающая организация не владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии, она закупает тепловую энергию (мощность) и (или) теплоноситель для компенсации потерь у владельцев источников тепловой энергии в системе теплоснабжения на основании договоров поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

В табл. 49 представлено основание присвоения статуса единой теплоснабжающей организации.

Таблица 49 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников 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	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Предлагаемая для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Газовая котельная «Нефтебаза», г. Асино, ул. Мичурина, 23/2	0,28	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	1,40	Заявок не поступало	01	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
2	Газовая котельная «ХДСУ», г. Асино, ул. Льва Толстого, 69/4	0,28	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	1,00	Заявок не поступало	02	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
3	Газовая котельная «ПМК-16 База», г. Асино, ул. им. Ленина, 129/4	0,86	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	5,80	Заявок не поступало	03	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
4	Газовая котельная «Гагарина», г. Асино, ул. им. Ю. Гагарина, 8/1	9,11	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	271,70	Заявок не поступало	04	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
5	Газовая котельная «Дружба», г. Асино, пер. Северный, 18	12,04	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	282,20	Заявок не поступало	05	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
6	Газовая котельная «Лесозавод», г. Асино, ул. Лесозаводская, 27	2,06	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	23,50	Заявок не поступало	06	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
7	Газовая котельная «АЦРБ», г. Асино, ул. им. Гончарова, 170/13	2,06	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	1,70	Заявок не поступало	07	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
8	Газовая котельная «Центральная», г. Асино, ул. имени Ленина, 30 б/1	4,56	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	78,30	Заявок не поступало	08	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
9	Газовая котельная «ВЭС», г. Асино, пер. Электрический, 3/14	5,59	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	168,50	Заявок не поступало	09	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников 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	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Предлагаемая для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
10	Газовая котельная «П. Морозова», г. Асино, ул. Павлика Морозова, 15/2	6,88	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	175,90	Заявок не поступало	10	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
11	Газовая котельная «ПУ-24», г. Асино, ул. им. Гончарова, 46/9а	6,88	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	151,30	Заявок не поступало	11	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
12	Газовая котельная «ДРСУ», г. Асино, ул. имени Ленина, 89г	7,31	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	198,20	Заявок не поступало	12	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
13	Газовая котельная «ЦКР», г. Асино, ул. 9 Мая, 36/1.3	0,33	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	0,60	Заявок не поступало	13	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
14	Газовая котельная «Бассейн», г. Асино, ул. Тельмана, 356/1	3,18	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	20,60	Заявок не поступало	14	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
15	Газовая котельная «Белочка», г. Асино, ул. Линейная, 1а/1	0,86	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	12,20	Заявок не поступало	15	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
16	АИТ МОУ СОШ № 6, г. Асино, ул. Свободы 4а	0,14	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	0,50	Заявок не поступало	16	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			
17	АИТ ДЮСШ № 2, г. Асино, ул. Мичурина 20/12	0,06	ООО «ТеплоИнвест»	н/д	Источник тепловой энергии	Владеет на основании концессионного соглашения	0,10	Заявок не поступало	17	МКП АГП «АКРЦ	Владение на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 «Правила организации теплоснабжения», утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808)
			МКП АГП «АЕРЦ»	н/д	Тепловые сети	Владеет на праве оперативного управления		Заявок не поступало			

** – Пунктом 28 ст. 2 Закона о теплоснабжении установлено, что ЕТО в системе теплоснабжения – теплоснабжающая организация, которой в отношении СТС присвоен статус ЕТО в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.*

В соответствии с п. 11 ст. 2 Закона о теплоснабжении, теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в СТС, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей).

Следовательно, статус ЕТО может быть присвоен только юридическому/физическому лицу.

Согласно ст. 55 ГК РФ, обособленные (представительства и филиалы) /структурные подразделения не являются юридическими лицами.

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

Заявки теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории Асиновского городского поселения на этапе актуализации схемы теплоснабжения не подавались.

10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения приведен в табл. 50.

Таблица 50 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень ЕТО

№ системы теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Источник тепловой энергии		Тепловые сети
		Наименование, адрес источника	Наличие источника в обслуживании данной ТСО	
1	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «Нефтебаза», г. Асино, ул. Мичурина, 23/2	нет	да
2	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «ХДСУ», г. Асино, ул. Льва Толстого, 69/4	нет	да
3	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «ПМК-16 База», г. Асино, ул. им. Ленина, 129/4	нет	да
4	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «Гагарина», г. Асино, ул. им. Ю. Гагарина, 8/1	нет	да
5	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «Дружба», г. Асино, пер. Северный, 18	нет	да
6	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «Лесозавод», г. Асино, ул. Лесозаводская, 27	нет	да
7	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «АЦРБ», г. Асино, ул. им. Гончарова, 170/13	нет	да
8	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «Центральная», г. Асино, ул. имени Ленина, 30 б/1	нет	да
9	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «ВЭС», г. Асино, пер. Электрический, 3/14	нет	да
10	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «П. Морозова», г. Асино, ул. Павлика Морозова, 15/2	нет	да
11	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «ПУ-24», г. Асино, ул. им. Гончарова, 46/9а	нет	да
12	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «ДРСУ», г. Асино, ул. имени Ленина, 89г	нет	да
13	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «ЦКР», г. Асино, ул. 9 Мая, 36/1.3	нет	да
14	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «Бассейн», г. Асино, ул. Тельмана, 35б/1	нет	да
15	МКП АГП «АЕРЦ»	Газовая котельная «Белочка», г. Асино, ул. Линейная, 1а/1	нет	да
16	МКП АГП «АЕРЦ»	АИТ МОУ СОШ № 6, г. Асино, ул. Свободы 4а	нет	да
17	МКП АГП «АЕРЦ»	АИТ ДЮСШ № 2, г. Асино, ул. Мичурина 20/12	нет	да

В Асиновском городском поселении можно выделить 17 изолированных систем теплоснабжения, расположенные в г. Асино.

11 Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

В рамках актуализации Схемы теплоснабжения Асиновского городского поселения мероприятия по распределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предусматриваются.

12 Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

12.1 Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей (в случае их выявления)

Бесхозные тепловые сети на территории муниципального образования не выявлены.

12.2 Перечень организаций, уполномоченных на их эксплуатацию в порядке, установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»

В соответствии со статьей 15 пункта 6 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» «в течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления поселения обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики, проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество, для принятия на учет бесхозного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения».

Бесхозные тепловые сети на территории муниципального образования не выявлены.

13 Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

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

В Томской области действует Генеральная схема газоснабжения и газификации Томской области.

В соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации Томской области и Генеральным планом Асиновского городского поселения развитие систем газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии не планируется.

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблемы газоснабжения источников тепловой энергии Асиновского городского поселения по состоянию на базовый период не выявлены.

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

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности, настоящей схемой не предусматриваются.

13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование,

функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения отсутствуют.

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

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

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

Схемой теплоснабжения не предусматриваются решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

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

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения отсутствуют.

14 Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения

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

Данные о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях не представлены.

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

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источнике тепловой энергии, не зафиксированы.

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

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, вырабатываемой источниками тепловой энергии источниками Асиновского городского поселения приведен в табл. 51.

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 51 – Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии котельных Асиновского городского поселения, кг условного топлива/Гкал

№ п/п	Наименование котельной	2023	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
2	Газовая котельная «ХДСУ»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45
4	Газовая котельная «Гагарина»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
5	Газовая котельная «Дружба»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
6	Газовая котельная «Лесозавод»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
7	Газовая котельная «АЦРБ»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
8	Газовая котельная «Центральная»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
9	Газовая котельная «ВЭС»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
10	Газовая котельная «П. Морозова»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
11	Газовая котельная «ПУ-24»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
12	Газовая котельная «ДРСУ»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
13	Газовая котельная «ЦКР»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
14	Газовая котельная «Бассейн»	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25	155,25
15	Газовая котельная «Белочка»	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45	156,45
16	АИТ МОУ СОШ № 6	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55	146,55
17	АИТ ДЮСШ № 2	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47	146,47
18	Газовая котельная хоккейного корта	-	-	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3

14.4. Отношение величины технологических потерь к материальной характеристики тепловой сети

Значение отношений величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети приведены в табл. 52.

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

Таблица 52 – Отношение величины технологических потерь к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв. м

№ п/п	Наименование котельной	2023	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Газовая котельная «ХДСУ»	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
4	Газовая котельная «Гагарина»	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
5	Газовая котельная «Дружба»	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
6	Газовая котельная «Лесозавод»	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
7	Газовая котельная «АЦРБ»	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
8	Газовая котельная «Центральная»	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
9	Газовая котельная «ВЭС»	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
10	Газовая котельная «П. Морозова»	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
11	Газовая котельная «ПУ-24»	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
12	Газовая котельная «ДРСУ»	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
13	Газовая котельная «ЦКР»	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
14	Газовая котельная «Бассейн»	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
15	Газовая котельная «Белочка»	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
16	АИТ МОУ СОШ № 6	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
17	АИТ ДЮСШ № 2	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65

14.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Значение коэффициентов использования установленной тепловой мощности приведены в табл. 53.

Таблица 53 – Значения коэффициента использования установленной тепловой мощности

№ п/п	Наименование котельной	2023	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66	22,66

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

№ п/п	Наименование котельной	2023	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Газовая котельная «ХДСУ»	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73	21,73
4	Газовая котельная «Гагарина»	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39	31,39
5	Газовая котельная «Дружба»	30,52	30,52	30,52	30,52	30,52	30,52	30,52	30,52	30,52	30,52	30,52	30,52	30,52
6	Газовая котельная «Лесозавод»	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27	28,27
7	Газовая котельная «АЦРБ»	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67
8	Газовая котельная «Центральная»	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98	26,98
9	Газовая котельная «ВЭС»	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59
10	Газовая котельная «П. Морозова»	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41	25,41
11	Газовая котельная «ПУ-24»	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47	22,47
12	Газовая котельная «ДРСУ»	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64	27,64
13	Газовая котельная «ЦКР»	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
14	Газовая котельная «Бассейн»	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46	9,46
15	Газовая котельная «Белочка»	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19
16	АИТ МОУ СОШ № 6	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99	15,99
17	АИТ ДЮСШ № 2	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51
18	Газовая котельная хоккейного корта	-	-	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36	27,36

14.6. Удельная материальная характеристика тепловой сети, приведенная к тепловой нагрузке

Значение удельной материальной характеристики тепловой сети, приведенной к тепловой нагрузке, приведены в табл. 54.

Таблица 54 – Удельная материальная характеристика тепловой сети, кв. м/Гкал/ч

№ п/п	Наименование котельной	2023	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33	169,33

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

№ п/п	Наименование котельной	2023	2025	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Газовая котельная «ХДСУ»	222,26	222,26	222,26	222,26	222,26	222,26	222,26	222,26	222,26	222,26	222,26	222,26	222,26
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52	245,52
4	Газовая котельная «Гагарина»	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69	373,69
5	Газовая котельная «Дружба»	263,10	263,10	263,10	263,10	263,10	263,10	263,10	263,10	263,10	263,10	263,10	263,10	263,10
6	Газовая котельная «Лесозавод»	207,44	207,44	207,44	207,44	207,44	207,44	207,44	207,44	207,44	207,44	207,44	207,44	207,44
7	Газовая котельная «АЦРБ»	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36	28,36
8	Газовая котельная «Центральная»	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29	225,29
9	Газовая котельная «ВЭС»	417,87	417,87	417,87	417,87	417,87	417,87	417,87	417,87	417,87	417,87	417,87	417,87	417,87
10	Газовая котельная «П. Морозова»	288,17	288,17	288,17	288,17	288,17	288,17	288,17	288,17	288,17	288,17	288,17	288,17	288,17
11	Газовая котельная «ПУ-24»	340,20	340,20	340,20	340,20	340,20	340,20	340,20	340,20	340,20	340,20	340,20	340,20	340,20
12	Газовая котельная «ДРСУ»	547,75	547,75	547,75	547,75	547,75	547,75	547,75	547,75	547,75	547,75	547,75	547,75	547,75
13	Газовая котельная «ЦКР»	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13	98,13
14	Газовая котельная «Бассейн»	305,92	305,92	305,92	305,92	305,92	305,92	305,92	305,92	305,92	305,92	305,92	305,92	305,92
15	Газовая котельная «Белочка»	361,57	361,57	361,57	361,57	361,57	361,57	361,57	361,57	361,57	361,57	361,57	361,57	361,57
16	АИТ МОУ СОШ № 6	213,91	213,91	213,91	213,91	213,91	213,91	213,91	213,91	213,91	213,91	213,91	213,91	213,91
17	АИТ ДЮСШ № 2	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72	63,72

14.7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)

На территории Асиновского городского поселения отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, рассматриваемые в рамках Схемы теплоснабжения.

14.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

На территории Асиновского городского поселения отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, рассматриваемые в рамках Схемы теплоснабжения.

14.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории Асиновского городского поселения отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, рассматриваемые в рамках Схемы теплоснабжения.

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

Руководствуясь пунктом 5 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

На территории Асиновского городского поселения у 273 потребителей тепловой энергии из 443 установлены приборы учета потребленной тепловой энергии и у 134 потребителей ГВС из 336.

14.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей не предоставлен.

14.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Значения отношения материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, не рассчитаны в связи с недостаточностью исходных данных.

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

14.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, приведено в табл. 54.

Таблица 55 – Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

№ п/п	Система теплоснабжения	2021-2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Газовая котельная «Нефтебаза»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Газовая котельная «ХДСУ»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Газовая котельная «ПМК-16 База»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Газовая котельная «Гагарина»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Газовая котельная «Дружба»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Газовая котельная «Лесозавод»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Газовая котельная «АЦРБ»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Газовая котельная «Центральная»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Газовая котельная «ВЭС»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Газовая котельная «П. Морозова»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Газовая котельная «ПУ-24»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Газовая котельная «ДРСУ»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Газовая котельная «ЦКР»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Газовая котельная «Бассейн»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Газовая котельная «Белочка»	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	АИТ МОУ СОШ № 6	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	АИТ ДЮСШ № 2	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Газовая котельная хоккейного корта	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

14.14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

На территории Асиновского городского поселения отсутствуют зафиксированные факты нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также не зафиксировано применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Схема теплоснабжения муниципального образования Асиновское городское поселение Асиновского муниципального района Томской области на период до 2035 года (Актуализация на 2027 год)

15 Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по системе теплоснабжения Асиновского городского поселения на выработку и передачу тепловой энергии приведены в табл. 56-57.

Таблица 56 – Тарифно-балансовая модель на производство тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов котельных Асиновского городского поселения

№ п/п	Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Баланс											
1	Производство тепловой энергии	140 596,27	140 596,27	140 596,27	140 596,27	140 596,27	140 596,27	140 596,27	140 596,27	140 596,27	140 596,27
2	Собственные нужды источника тепла	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84	224,84
3	Отпуск с коллекторов источника	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43
4	Покупная энергия	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43
6	Потери	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Потребители из сети	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43	140 371,43
8.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Смета расходов											
I	Индекс изменения операционных расходов	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1	Индекс потребительских цен	1,051	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	42 067 316,56	43 312 509,13	44 594 559,40	45 914 558,36	47 273 629,29	48 672 928,71	50 113 647,40	51 597 011,37	53 124 282,90	54 696 761,68
III	Неподконтрольные расходы	23 056 485,28	23 426 212,23	23 806 883,10	24 198 821,82	24 602 361,93	25 017 846,83	25 445 630,08	25 886 075,71	26 339 558,54	26 806 464,45
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.1	налог на имущество организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	12 490 775,28	12 860 502,23	13 241 173,10	13 633 111,82	14 036 651,93	14 452 136,83	14 879 920,08	15 320 365,71	15 773 848,54	16 240 754,45
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	8 697 519,90	8 954 966,49	9 220 033,49	9 492 946,48	9 773 937,70	10 063 246,26	10 361 118,35	10 667 807,45	10 983 574,55	11 308 688,36
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	3 793 255,39	3 905 535,75	4 021 139,60	4 140 165,34	4 262 714,23	4 388 890,57	4 518 801,73	4 652 558,26	4 790 273,99	4 932 066,10
3.4.а	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00

№ п/п	Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	10 565 710,00	10 565 710,00	10 565 710,00	10 565 710,00	10 565 710,00	10 565 710,00	10 565 710,00	10 565 710,00	10 565 710,00	10 565 710,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	176 219 736,36	193 921 717,43	196 483 428,29	203 131 039,71	216 405 352,65	230 571 073,11	245 689 087,82	261 824 485,15	279 046 846,74	297 430 559,55
4.1	Расходы на топливо (основное)	149 367 008,71	165 189 298,85	166 199 459,10	171 635 711,76	183 650 211,58	196 505 726,39	210 261 127,24	224 979 406,15	240 727 964,58	257 578 922,10
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	26 852 727,65	28 732 418,58	30 283 969,19	31 495 327,95	32 755 141,07	34 065 346,71	35 427 960,58	36 845 079,01	38 318 882,17	39 851 637,45
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	26 852 727,65	28 732 418,58	30 283 969,19	31 495 327,95	32 755 141,07	34 065 346,71	35 427 960,58	36 845 079,01	38 318 882,17	39 851 637,45
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	26 852 727,65	28 732 418,58	30 283 969,19	31 495 327,95	32 755 141,07	34 065 346,71	35 427 960,58	36 845 079,01	38 318 882,17	39 851 637,45
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.1	объем холодной воды на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4.2	тариф на холодную воду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5.2	тариф на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-13 002 856,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-13 002 856,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	228 340 681,98	260 660 438,79	264 884 870,79	273 244 419,89	288 281 343,87	304 261 848,65	321 248 365,30	339 307 572,23	358 510 688,18	378 933 785,68
Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность)											
1	Одноставочный тариф, в том числе										
	1 полугодие	1 593,98	1 682,73	1 887,03	1 887,03	2 018,55	2 096,18	2 253,79	2 330,58	2 521,91	2 592,81
	2 полугодие	1 682,73	2 067,46	1 887,03	2 018,55	2 096,18	2 253,79	2 330,58	2 521,91	2 592,81	2 828,46
	темп изменения	1,0557	1,2286	1,0000	1,0697	1,0385	1,0752	1,0341	1,0821	1,0281	1,0909

Таблица 57 – Тарифно-балансовая модель на производство тепловой энергии, отпускаемой конечным потребителям Асиновского городского поселения

№ п/п	Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Баланс											
1	Производство тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Собственные нужды источника тепла	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Покупная энергия	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14
5	Отпуск в сеть	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14	126 115,14
6	Потери	23 191,23	23 191,23	23 191,23	23 191,23	23 191,23	23 191,23	23 191,23	23 191,23	23 191,23	23 191,23
7	Потребители из сети	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91
8	ПО (с учетом потребителей на коллекторе)	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91	102 923,91
8.1	Собственное потребление	828,93	828,93	828,93	828,93	828,93	828,93	828,93	828,93	828,93	828,93
8.2	Реализация сторонним потребителям	102 094,98	102 094,98	102 094,98	102 094,98	102 094,98	102 094,98	102 094,98	102 094,98	102 094,98	102 094,98
Смета расходов											
I	Индекс изменения операционных расходов	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
1	Индекс потребительских цен	1,051	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5	Индекс изменения операционных расходов	1,040	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030	1,030
II	Операционные (подконтрольные расходы)	91 127 352,13	93 824 721,76	96 601 933,52	99 461 350,75	102 405 406,74	105 436 606,77	108 557 530,34	111 770 833,23	115 079 249,90	118 485 595,69
III	Неподконтрольные расходы	21 920 774,42	22 482 443,43	23 062 782,57	23 662 429,32	24 282 040,37	24 922 295,25	25 583 897,15	26 267 573,77	26 974 078,16	27 704 189,67
3.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность	38 030,96	39 553,68	41 135,83	42 781,26	44 492,51	46 272,22	48 123,10	50 048,03	52 049,95	54 131,95
3.1.1	Затраты на водоотведение	1 482,87	1 543,67	1 605,42	1 669,63	1 736,42	1 805,88	1 878,11	1 953,24	2 031,37	2 112,62
3.2.1	Затраты на прочие энергоресурсы	36 548,09	38 010,01	39 530,41	41 111,63	42 756,09	44 466,34	46 244,99	48 094,79	50 018,58	52 019,33
3.2	арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	4 675 015,89	4 675 015,89	4 675 015,89	4 675 015,89	4 675 015,89	4 675 015,89	4 675 015,89	4 675 015,89	4 675 015,89	4 675 015,89

№ п/п	Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.3.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	19 315,04	19 315,04	19 315,04	19 315,04	19 315,04	19 315,04	19 315,04	19 315,04	19 315,04	19 315,04
3.3.2	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3	налоги, относимые к расходам, связанным с производством и реализацией продукции	4 655 700,85	4 655 700,85	4 655 700,85	4 655 700,85	4 655 700,85	4 655 700,85	4 655 700,85	4 655 700,85	4 655 700,85	4 655 700,85
3.3.3.1	налог на имущество организаций	4 651 230,83	4 651 230,83	4 651 230,83	4 651 230,83	4 651 230,83	4 651 230,83	4 651 230,83	4 651 230,83	4 651 230,83	4 651 230,83
3.3.3.2	земельный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.3	транспортный налог	4 470,02	4 470,02	4 470,02	4 470,02	4 470,02	4 470,02	4 470,02	4 470,02	4 470,02	4 470,02
3.3.3.4	водный налог	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.3.5	прочие налоги	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.4	отчисления на социальные нужды всего, в том числе:	12 323 490,13	12 688 265,43	13 063 838,09	13 450 527,70	13 848 663,32	14 258 583,75	14 680 637,83	15 115 184,71	15 562 594,18	16 023 246,97
3.4.1	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты производственного персонала	9 382 562,65	9 660 286,50	9 946 230,98	10 240 639,42	10 543 762,35	10 855 857,71	11 177 191,10	11 508 035,96	11 848 673,82	12 199 394,57
3.4.2	отчисления на социальные нужды от фонда оплаты административно-управленческого персонала	2 940 927,48	3 027 978,93	3 117 607,11	3 209 888,28	3 304 900,97	3 402 726,04	3 503 446,73	3 607 148,75	3 713 920,36	3 823 852,40
3.4.a	% расходов на уплату страховых взносов в ПФ, ФСС, ОМС	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
3.4.b	% платежей в фонд социального страхования от несчастных случаев	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3.5	расходы по сомнительным долгам (из состава внебюджетных расходов)	4 655 427,66	4 841 644,76	5 035 310,56	5 236 722,98	5 446 191,90	5 664 039,57	5 890 601,16	6 126 225,20	6 371 274,21	6 626 125,18
3.6	амортизация основных средств и нематериальных активов, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.1	амортизация основных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.2	амортизация прочего имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	другие обосновывающие расходы, в том числе	190 778,81	198 409,97	206 346,37	214 600,22	223 184,23	232 111,60	241 396,06	251 051,91	261 093,98	271 537,74
3.7.1	расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7.2	расходы на услуги банков	190 778,81	198 409,97	206 346,37	214 600,22	223 184,23	232 111,60	241 396,06	251 051,91	261 093,98	271 537,74
3.8	Прочие неподконтрольные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.9	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.10	Выпадающие доходы/экономия средств, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
IV	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	207 686 127,48	235 780 477,43	240 731 133,62	247 994 419,34	261 764 862,74	276 024 075,03	291 628 579,24	307 671 170,37	325 384 844,53	343 425 409,49
4.1	Расходы на топливо (основное)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы, в том числе:	205 473 834,28	233 492 921,60	238 352 075,55	245 520 198,94	259 191 673,53	273 347 958,25	288 845 417,79	304 776 682,47	322 374 577,11	340 294 731,37
4.3.1	электрическая энергия, в том числе:	327 389,43	350 306,69	369 223,25	383 992,18	399 351,87	415 325,95	431 938,98	449 216,54	467 185,20	485 872,61
4.3.1.1	на технологические нужды ээ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3.1.2	на хозяйственные нужды ээ	327 389,43	350 306,69	369 223,25	383 992,18	399 351,87	415 325,95	431 938,98	449 216,54	467 185,20	485 872,61
4.3.2	покупная тепловая энергия, в том числе:	205 146 444,85	233 142 614,90	237 982 852,29	245 136 206,76	258 792 321,66	272 932 632,30	288 413 478,81	304 327 465,92	321 907 391,91	339 808 858,76
4.3.2.1	на технологические нужды тэ	205 146 444,85	233 142 614,90	237 982 852,29	245 136 206,76	258 792 321,66	272 932 632,30	288 413 478,81	304 327 465,92	321 907 391,91	339 808 858,76
4.3.2.2	на хозяйственные нужды тэ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.4	Расходы на холодную воду	14 833,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Расходы на теплоноситель	2 197 459,98	2 287 555,84	2 379 058,07	2 474 220,39	2 573 189,21	2 676 116,78	2 783 161,45	2 894 487,91	3 010 267,42	3 130 678,12

№ п/п	Наименование показателя	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
4.5.1	объем теплоносителя на технологические нужды	26 135,40	26 135,40	26 135,40	26 135,40	26 135,40	26 135,40	26 135,40	26 135,40	26 135,40	26 135,40
4.5.2	тариф на теплоноситель	84,08	87,53	91,03	94,67	98,46	102,39	106,49	110,75	115,18	119,79
V	Прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	Капитальные вложения (инвестиции) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Резервный фонд (из состава расходов, не учитываемых в целях налогообложения)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	Прочие расходы (прибыль на прочие цели)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VI	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	-4 399 042,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономически обоснованные расходы, понесенные и доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, в т.ч. по годам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-4 399 042,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VII	Величина выравнивания НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
VIII	ИТОГО необходимая валовая выручка	316 335 211,41	352 087 642,62	360 395 849,71	371 118 199,41	388 452 309,84	406 382 977,05	425 770 006,73	445 709 577,37	467 438 172,59	489 615 194,86
Расчет тарифа на тепловую энергию (мощность)											
1	Одноставочный тариф, в том числе										
	1 полугодие	2 995,73	3 202,71	3 501,58	3 501,58	3 743,82	3 814,39	4 125,96	4 151,04	4 541,59	4 541,59
	2 полугодие	3 202,71	3 709,96	3 501,58	3 743,82	3 814,39	4 125,96	4 151,04	4 568,29	4 541,59	5 042,62
	темп изменения	1,0691	1,1584	1,0000	1,0692	1,0189	1,0817	1,0061	1,1005	1,0000	1,1103