



**Схема теплоснабжения
городского округа «Город Архангельск»
до 2040 года**

Архангельск

2025

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения, являющиеся ее неотъемлемой частью, включают следующие главы:

- Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»
- Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»
- Глава 3 «Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
- Глава 4 «Существующее и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей»
- Глава 5 «Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
- Глава 6 «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах»
- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»
- Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения»
- Глава 10 «Перспективные топливные балансы»
- Глава 11 «Оценка надежности теплоснабжения»
- Глава 12 «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию»
- Глава 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения»
- Глава 14 «Ценовые (тарифные) последствия»
- Глава 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций»
- Глава 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения»
- Глава 17 «Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения»
- Глава 18 «Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения»

ОГЛАВЛЕНИЕ

Состав документа	2
Оглавление	3
Определения	9
Перечень принятых обозначений	11
Раздел 1....Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Архангельска	13
1.1. Величина существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	13
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	29
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	44
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 городу в целом.....	44
Раздел 2....Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	46
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	46
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	53
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	54
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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов	

(поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	81
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	82
Раздел 3....Существующие и перспективные балансы теплоносителя	84
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	84
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	121
Раздел 4....Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Архангельска	122
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города Архангельска	122
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Архангельска.....	127
Раздел 5....Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	146
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Архангельска, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	146
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	147
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	152
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	152
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	152
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	

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	153
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.....	154
5.9.	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	154
5.10.	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	154
Раздел 6....Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....		156
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).....	157
6.2.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа «Город Архангельск» под жилищную, комплексную или производственную застройку	159
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.....	160
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	160
6.5.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	162
6.6.	Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	168

6.7.	Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса.....	171
6.8.	Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации насосных станций	175
Раздел 7....Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения		176
7.1.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	176
7.2.	Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	176
Раздел 8....Перспективные топливные балансы		177
8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	177
8.2.	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	204
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	204
8.4.	Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городе Архангельск	206
8.5.	Приоритетное направление развития топливного баланса города Архангельск ..	206
Раздел 9....Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию		207
9.1.	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	207
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.....	214

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.....	221
9.4.	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	221
9.5.	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	221
9.6.	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	223
Раздел 10..Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)		224
10.1.	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	224
10.2.	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	228
10.3.	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	229
10.4.	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	232
10.5.	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах города Архангельск	232
Раздел 11..Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....		236
Раздел 12..Решения по бесхозяйным тепловым сетям		237
Раздел 13..Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации Архангельской области, схемой и программой развития электроэнергетики Архангельской области, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города Архангельска		238
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.....	238
13.2.	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии ..	240
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	240
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	240
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	241
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения Архангельска) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	241
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения Архангельска для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	241
Раздел 14..Индикаторы развития систем теплоснабжения города Архангельска	242
Раздел 15..Ценовые (тарифные) последствия	294
Приложение 1	301

ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей работе применяются следующие термины с соответствующими определениями:

Термины	Определения
Теплоснабжение	Обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Система теплоснабжения	Совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями
Источник тепловой энергии	Устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	Совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая мощность (далее - мощность)	Количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени
Тепловая нагрузка	Количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	Лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	Устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
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 системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	Организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Смежная организация	Организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения. Под смежной организацией понимается также индивидуальный предприниматель, владеющий на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии
Зона действия системы теплоснабжения	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются

Термины	Определения
	по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения
Зона действия источника тепловой энергии	Территория городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения
Установленная мощность источника тепловой энергии	Сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды
Располагаемая мощность источника тепловой энергии	Величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.)
Мощность источника тепловой энергии нетто	Величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	Режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	Объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Расчетный элемент территориального деления	Территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения
Граница эксплуатационной ответственности	Линия раздела элементов источников тепловой энергии, тепловых сетей или теплопотребляющих установок по признаку ответственности за эксплуатацию тех или иных элементов, устанавливаемая соглашением сторон договора теплоснабжения, договора оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя, а при отсутствии такого соглашения - определяемая по границе балансовой принадлежности
Смежные организации	Организации, владеющие на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения. Под смежной организацией в целях настоящих Правил понимается также индивидуальный предприниматель, владеющий на праве собственности или на ином законном основании технологически связанными тепловыми сетями и (или) источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения.

ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ ОБОЗНАЧЕНИЙ

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	АСКУТЭ	Автоматическая система контроля и учета тепловой энергии
2	АСКУЭ	Автоматизированная система контроля и учета электроэнергии
3	АСУТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
4	БМК	Блочно-модульная котельная
5	ВК	Ведомственная котельная
6	ВПУ	Водоподготовительная установка
7	ГВС	Горячее водоснабжение
8	ГТУ	Газотурбинная установка
9	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
10	ЗАТО	Закрытое территориальное образование
11	ИП	Инвестиционная программа
12	ИС	Инвестиционная составляющая
13	ИТП	Индивидуальный тепловой пункт
14	КРП	Квартальный распределительный пункт
15	МК, КМ	Муниципальная котельная
16	МУП	Муниципальное унитарное предприятие
17	НВВ	Необходимая валовая выручка
18	НДС	Налог на добавленную стоимость
19	ННЗТ	Неснижаемый нормативный запас топлива
20	НС	Насосная станция
21	НТД	Нормативная техническая документация
22	НЭЗТ	Нормативный эксплуатационный запас основного или резервного видов топлива
23	ОВ	Отопление и вентиляция
24	ОВК	Отопительно-водогрейная котельная
25	ОДЗ	Общественно-деловая застройка
26	ОДС	Оперативная диспетчерская служба
27	ОИК	Оперативный информационный комплекс
28	ОКК	Организация коммунального комплекса
29	ОНЗТ	Общий нормативный запас топлива
30	ОЭТС	Отдел эксплуатации тепловых сетей
31	ПВК	Пиковая водогрейная котельная
32	ПГУ	Парогазовая установка
33	ПИР	Проектные и изыскательские работы
34	ПНС	Повысительно-насосная станция
35	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
36	ППМ	Пенополиминерал
37	ППУ	Пенополиуретан
38	ПСД	Проектно-сметная документация
39	РЭК	Региональная энергетическая комиссия
40	СМР	Строительно-монтажные работы
41	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
42	ТБО	Твердые бытовые отходы
43	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
44	ТФУ	Теплофикационная установка
45	ТЭ	Тепловая энергия
46	ТЭО	Технико-экономическое обоснование
47	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
48	УПБС ВР	Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ

№ п/п	Сокращение	Пояснение
49	УПР	Укрупненный показатель базисных стоимостей по видам строительства
50	УРУТ	Удельный расход условного топлива
51	УСС	Укрупненный показатель сметной стоимости
52	ФОТ	Фонд оплаты труда
53	ФСТ	Федеральная служба по тарифам
54	ХВО	Химводоочистка
55	ХВП	Химводоподготовка
56	ЦТП	Центральный тепловой пункт
57	ЭБ	Энергоблок
58	ЭМ	Электронная модель системы теплоснабжения

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ГОРОДА АРХАНГЕЛЬСКА

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей г. Архангельска приведен в Главе 2 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

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

В качестве элементов административно-территориального деления приняты территориальные округа города Архангельска. Территория города Архангельска разделена на 9 территориальных округов: Октябрьский, Ломоносовский, Соломбальский, Северный, Варавино-Фактория, Маймаксанский, Майская Горка, Исакогорский и Цигломенский. Краткие сведения о территориальных округах г. Архангельска представлены в таблице 1.1. В состав ряда территориальных округов входят сельские населённые пункты:

- в Цигломенском территориальном округе – поселок Боры;
- в Исакогорском территориальном округе – поселок Лесная речка, поселок Турдеевск, поселок Новый Турдеевск;
- в Октябрьском территориальном округе – поселок Талажский авиагородок.

Исакогорский и Цигломенский территориальные округа имеют одну Администрацию, которая находится в микрорайоне Исакогорка.

Таблица 1.1. Параметры территориальных округов в составе городского округа «Город Архангельск»

№ п/п	Наименование территориального округа	Население по состоянию на 2025 г., чел.	Площадь территории, км ²	Плотность населения, чел/км ²
1	Варавино-Фактория	32 216	23,0	1 403
2	Ломоносовский	60 670	8,0	7 622
3	Майская Горка	42 335	19,4	2 182
4	Маймаксанский	15 702	117,0	134
5	Октябрьский	71 141	31,9	2 231
6	Северный	19 592	9,3	2 111
7	Соломбальский	28 824	28,0	1 031
8	Исакогорский	21 938	58,0	502

№ п/п	Наименование территориального округа	Население по состоянию на 2025 г., чел.	Площадь территории, км2	Плотность населения, чел/км2
9	Цигломенский	7 202		

По данным таблицы, наибольшая численность и плотность населения наблюдается в территориальных округах Октябрьский, Ломоносовский, Майская горка, Варавино-Фактория, Соломбальский, что обусловлено их расположением в центральной или в примыкающей к центру частях города. Схема разделения территории города на округа представлена на рисунке ниже.

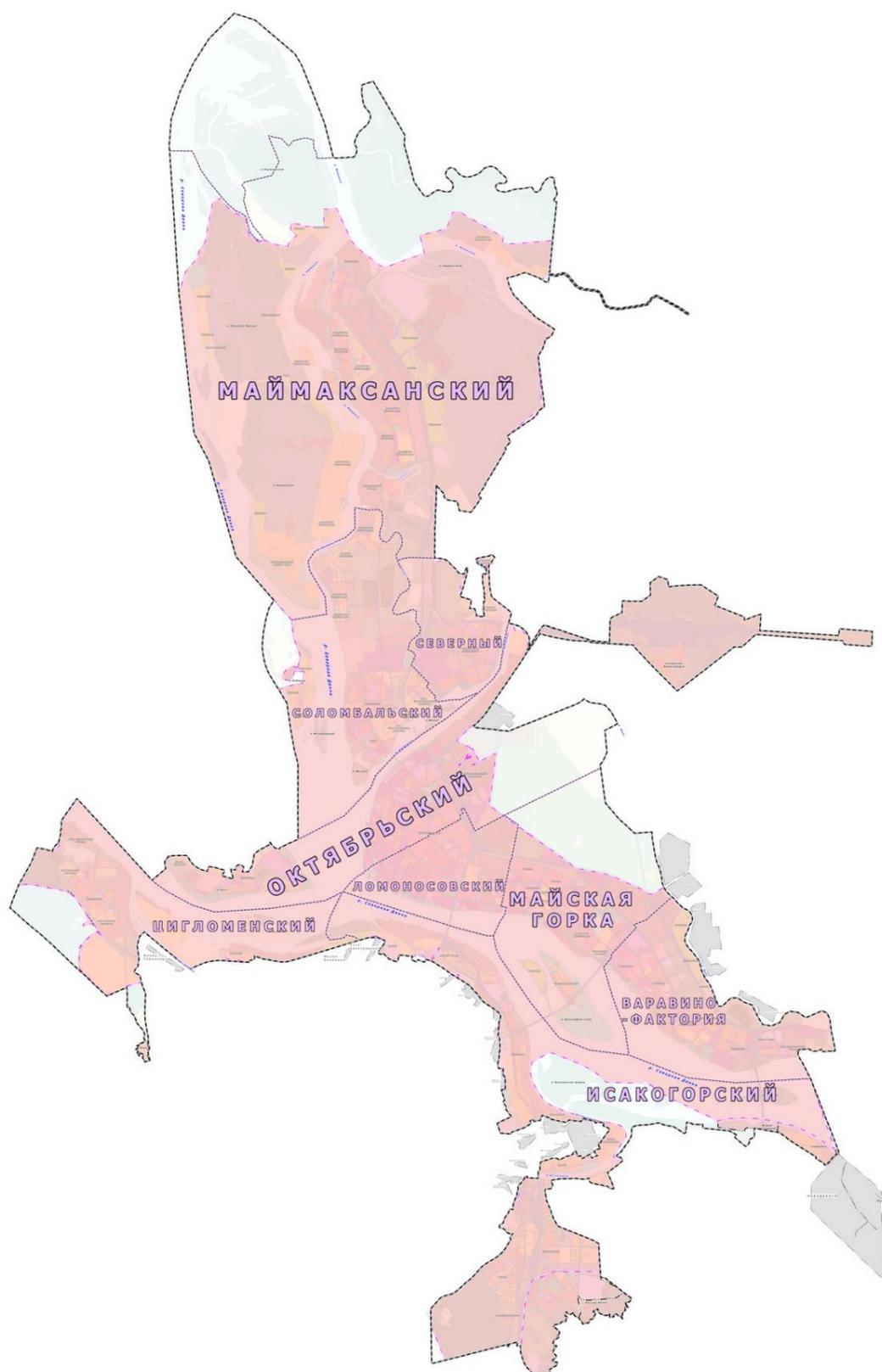


Рисунок 1.1. Существующее административное деление г. Архангельска

Территория муниципального образования занимает 29 442 га. Площадь жилого фонда по состоянию на 2024 год составляет 8 548 тыс. кв. м, из которой 8 141,5 тыс. кв. м приходится на многоквартирные дома, 297,5 тыс. кв. м – на индивидуально-определенные здания. В структуре жилищного фонда преобладает частный жилищный фонд, на его долю приходится порядка 80% от общей площади. Количество

многоквартирных домов по состоянию на 2024 год составило 5 125 ед., индивидуально-определенных – 4400 ед.

Существующее и перспективное положение городской застройки Архангельска обусловлено географическими и природно-климатическими особенностями места расположения, а также предыдущими этапами развития города:

- расположение на сухопутной территории Арктической зоны Российской Федерации;
- островное положение города, в устье реки Северная Двина;
- наличие труднодоступных и отдаленных территории, недостаточная транспортная связность территории города;
- сложные условия для строительства, наличие затапливаемых территорий;
- преобладание существующей застройки в центральных районах города;
- смешение микрорайонов с различным функциональным назначением, наличие ветхого и аварийного жилья, недействующих предприятий;
- закрытая планировочная структура города (ограничена водными пространствами, Обводным каналом, шумовой зоной Аэропорта, сельской территорией Приморского района).

Таким образом, развитие города представляется наиболее целесообразным за счет выявления и модернизации неэффективно используемых земельных участков в границах существующей застройки.

Для определения перспективного спроса на теплоту сформирован прогноз застройки города и изменения численности населения на период до 2040 года (период разработки Генерального плана).

Прогноз основан на данных Генерального плана и данных, данных Департамента градостроительства Администрации городского округа «Город Архангельск». Кроме того, использованы данные о выданных технических условиях на подключение новых объектов к системе централизованного теплоснабжения, предоставленные теплоснабжающими организациями города, данные по сносу ветхого и аварийного жилья.

Генеральным планом МО «Городской округ «Город Архангельск» предлагается интенсивное, «прорывное» социально-экономическое и адекватное ему пространственно-территориальное развитие города с максимальным использованием

своих конкурентных преимуществ, обеспечивающее достижение высоких темпов экономического роста и создание комфортных условий для проживания населения, и в итоге – сохранение демографического и трудового потенциала, рост экономического потенциала, восстановление имиджа города – столицы Русского Севера.

Развитие города, согласно генеральному плану, базируется на основе следующих направлений:

- реновации территорий под жилищное строительство, со сносом ветхого и аварийного жилого фонда;
- развития производственных территорий, транспорта и логистики;
- реновации территории под развитие туризма и рекреации.

Перечень объектов перспективного строительства, принятых для разработки настоящей схемы теплоснабжения составлен на основании следующих документов:

- ранее выданные действующие разрешения на строительство;
- проекты планировки застроенных территорий, в отношении которых принято решение о развитии;
- выданные действующие технические условия ПАО «ТГК-2».

Перечень перспективных объектов (Архангельск) представлен в таблице 1.2.

Перечень перспективных (отапливаемых) объектов нового строительства, подключаемых к системе централизованного теплоснабжения, представлен в таблице 1.3.

Таблица 1.2. Характеристики объектов перспективного строительства на территории г. Архангельска

№ п/п	Наименование объекта, его местоположение	Кадастровый номер участка	№ объекта по ТУ/УП	Площадь земельных участков, га	Общая площадь здания, кв. м.	Общая жилых помещений, кв. м	Количество квартир, шт	Реквизиты разрешения на строительство (номер, дата, срок действия)	План. дата ввода в эксплуатацию	Застройщик, генподрядчик (с контактами руководителя)
1	Жилой комплекс на пересечении ул. Советской и ул. Валявкина в г. Архангельске	29:22:023008:99	-	0,5963	10598,9	7214,16	183	№ RU 29-301000 – 221-2021 от 30.12.2021 срок действия до 13.03.2023	03.2023	ООО "Специализированный застройщик "Парус-М" г. Архангельск, ул. Попова, д.14, оф.803 ИНН: 2901261280
2	4-этажный многоквартирный жилой дом, расположенный по ул. Шубина в г. Архангельск	29:22:040723:992	-	0,3491	4177,49	3001,38	51	№ RU 29-301000 – 215-2021 от 11.11.2021 срок действия до 01.11.2022 продлено до 31.03.2023	03.2023	ООО "Специализированный застройщик "А6440" г. Архангельск, ул. Комсомольская, д.6 ИНН: 2901302265
3	Многоэтажные многоквартирные жилые дома, расположенные в границах ул. Урицкого и наб. Северной Двины	29:22:050516:12 29:22:050516:11 29:22:050516:21 29:22:050516:22 29:22:050516:20 29:22:050516:2265	-	0,9081	34496,96	19921,25	222	№RU 29301000 – 203-2019 от 28.05.2019 срок действия до 24.05.2023	05.2023	ООО СЗ "Бизнесстрой" ул. Попова, д. 14, оф. 628 ИНН: 2901238130 e-mail: semenov@akvilon-invest.ru
4	Жилой комплекс на пересечении ул. Советская и ул. Валявкина в г. Архангельске	29:22:023008:100	5661	1,1288	15132	10912,88	294	№RU 29301000 – 219-2020 от 16.11.2020 срок действия до 20.05.2023	05.2023	ООО СЗ "Парус-М" ул. Попова, д. 14 ИНН: 2901261280
5	Многоквартирный жилой комплекс, ограниченный ул. Р. Куликова, ул. Урицкого и пр. Ломоносова в г. Архангельске (2 этап строительства)	29:22:050515:1459 29:22:050515:26 29:22:050515:61 29:22:050515:1	-	0,773	15213,63	9263,24	231	№RU 29301000 – 215-2020 от 26.10.2020 срок действия до 05.06.2023	06.2023	ООО СЗ "Соломбаластрой" 163000, г. Архангельск, ул. Попова, д.14, офис.605 ИНН: 2901243186
6	Многоэтажный жилой дом, расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский административный округ, ул. Советская, 42	29:22:022519:8	5478	0,2524	3178,44	2409,66	36	№ RU 29301000-207-2021 от 16.09.2021 до 30.04.2022 продлено до 31.07.2023	07.2023	ООО СЗ "Стройуспех"
7	Многоквартирный жилой дом, г. Архангельск территориальный округ Майская горка, в районе ул. Ф. Абрамова, д.7, корп.1	29:22:060413:25	-	0,8601	29248,6	11166,1	209	№RU 29301000 – 207-2020 от 10.08.2020 срок действия до 10.08.2023	08.2023	ООО "Специализированный застройщик "Экостройтранс" 164520, г. Северодвинск, ул. Профсоюзная, д.10, пом.6 ИНН: 2902055788
8	Среднеэтажный жилой дом по адресу: Банный переулок 1-й Соломбальский территориальный округ г. Архангельска	29:22:023011:13	-	0,0944	2916,04	2500,65	63	№RU 29301000 – 212-2020 от 20.10.2020 срок действия до 20.05.2021 продлено до 31.03.2022 продлено до 30.08.2023	08.2023	ООО "Твой дом" ул. Воскресенская, д. 101, кв. 141
9	Комплекс многоэтажных жилых домов 1, 2, 3, 4 этапы строительства по ул. Карпогорская в территориальном округе Майская горка г. Архангельска	29:22:060403:2789 29:22:060403:61 29:22:060403:2791 29:22:060403:2790	5517	1,7365	27097,24	20577,78	333	№RU 29301000 – 229-2018 от 27.06.2018 срок действия до 29.06.2021 продлено до 29.10.2022 продлено до 30.09.2023	09.2023	ООО "Агентство АГР" г. Архангельск, ул. Попова, д.17
10	Многоквартирный жилой дом	29:22:060412:119	-	0,1158	4258,84	3268,77	80	№ RU 29-301000 – 201-2020 от 21.04.2020 срок действия до 23.10.2022 продлено до 31.10.2023	10.2023	ООО "Специализированный застройщик "Инвестрой" г. Архангельск, просп. Московский, д.24, корп.4, оф.311
11	Сблокированный дом со встроенными помещениями общественными назначения (1 очередь). 5 пусковой комплекс по ул. Романа Куликова в Ломоносовском территориальном округе города Архангельска	29:22:050515:1169 29:22:050515:60 29:22:050515:17 29:22:050515:11 29:22:050515:10	-	0,8057	3166,74	2329,5	36	№RU 29301000 – 204-2018 от 31.01.2018 срок действия до 01.09.2021 продлено до 05.10.2023	10.2023	ЗАО "Проектно-строительная фирма"Инстрой" г. Архангельск, ул. Р. Куликова, д.6 тел. (8182) 49-03-13 e-mail: info@instroy.biz
12	Жилой многоквартирный дом в г. Архангельске на пересечении ул. Воскресенская и пр. Обводный канал	29:22:050106:2733	5740	0,1902	6093,6	4598,52	89	№RU 29301000 – 213-2021 от 22.10.2021 срок действия до 22.10.2024	10.2024	ООО "Специализированный застройщик "Премиум" 163000, г. Архангельск, ул. Вологодская, д.6, оф.314
13	Жилой комплекс по пр. Ленинградский в г. Архангельске	29:22:060420:286	-	0,8556	28723,2	17096,1	480	№RU 29301000 – 203-2021 от 03.03.2021 срок действия до 03.03.2024	03.2024	ООО "Специализированный застройщик "Берер" 163000, г. Архангельск, ул. Попова, д.14, оф.540 ИНН: 2901304329
14	Многофункциональное здание с жилым комплексом 2 этап строительства на пересечении пр. Московского и ул. Прокопия Галушина в территориальном округе Майская горка г. Архангельска	29:22:060410:32	5351	1,1989	18543,75	12172,2	265	№RU 29301000 – 231-2018 от 27.06.2018 срок действия до 29.06.2024	06.2024	ООО "СоюзАрхТранс" 163035, г. Архангельск, ул. Зеньковича, д.3
15	Четырехэтажный многоквартирный жилой дом по адресу: г. Архангельск, территориальный округ Варавино-Фактория, переулок 1-й Ленинградский	29:22:071601:91	-	0,1035	1489,9	1146,4	29	№RU 29301000 – 218-2021 от 28.12.2021 срок действия до 28.12.2024	12.2024	ООО "Эталон" 163000, г. Архангельск, ул. Самойло, д.17, корп.3, оф.1

№ п/п	Наименование объекта, его местоположение	Кадастровый номер участка	№ объекта по ТУ/УП	Площадь земельных участков, га	Общая площадь здания, кв. м.	Общая жилых помещений, кв. м	Количество квартир, шт	Реквизиты разрешения на строительство (номер, дата, срок действия)	План. дата ввода в эксплуатацию	Застройщик, генподрядчик (с контактами руководителя)
16	Многokвартирный жилой дом по ул. Володарского в Ломоносовском территориальном округе г. Архангельска	29:22:050106:3267	-	0,6981	18305,58	12788,91	248	№ RU 29-301000 – 209-2020 от 24.09.2020 срок действия до 31.12.2023	12.2023	ООО "Специализированный застройщик "ЖК на Володарского" г. Архангельск, ул. Попова, д.14, оф.10 ИНН: 2901279464
17	Многokвартирный жилой дом Архангельская область территориальном округ Майская горка, ул. Первомайская	29:22:060412:3650	-	0,105	1524,78	1052,3	26	29-22-204-2023 от 02.03.2023	10.2023	ООО "Специализированный застройщик "Экостройтранс" 164520, г. Северодвинск, ул. Профсоюзная, д.10, пом.6 ИНН: 2902055788
18	Малозэтажный многokвартирный жилой дом в Октябрьском территориальном округе г. Архангельска по пр. Новгородский	29:22:040754:13	-	0,0558	998,9	637,86	8	№ RU 29-301000 – 203-2022 от 01.07.2022 срок действия до 01.03.2023 продлено до 25.10.2023	10.2023	ИП Кожуков Александр Андреевич г. Архангельск, пр. Троицкий, д.104, кв. 137 ИНН: 2901116274412
19	Многoэтажный многokвартирный жилой дом в г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Советская	29:22:022519:10	5125	0,1164	3395,3	2628,7	61	№ RU 29-301000 – 202-2022 от 25.02.2022 срок действия до 30.08.2022	08.2023	ООО "Твой дом" г. Архангельск, ул. Урицкого, д.1, оф.307/1 ИНН: 2901229738
20	Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства для расселения многokвартирных домов, признанных аварийными до 1 января 2017 года в связи с физическим износом и подлежащих сносу или реконструкции (Многokвартирный дом по ул. Карпогорской в г. Архангельске)	29:22:060401:4093	5354	2	21442,01	16234,13	314	№RU 29301000 – 220-2021 от 30.12.2021 срок действия до 25.04.2023	04.2023	ООО "РК-Инвест" 163000, г. Архангельск, просп. Троицкий, д.95, корп.1, офис.803 ИНН: 2901199473
21	Многoэтажный жилой дом, расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, в районе ул. Терехина д. 6 корп. 3. (идентификатор объекта в реестре проблемных объектов ID: p-23035). Завершение строительства	29:22:022546:44	-	0,2366	10201,58	6829,44	134	№ RU 29-301000 – 219-2021 от 30.12.2021 срок действия до 11.10.2022 продлено до 31.07.2023	07.2023	Фонд "Фонд защиты прав граждан-участников долевого строительства в Архангельской области" г. Архангельск, ул. Попова, д.17
22	Малозэтажный многokвартирный дом до 4-х этажей включая мансардный ул. Луговая	29:22:060406:171	-	0,081	1144,1	863,78	24	№ RU 29 –22- 215-2022 от 22.12.2022 срок действия до 22.08.2023	08.2023	Полудницына Оксана Николаевна
23	Многokвартирный жилой по ул. Гайдара	29:22:040610:69	5173	0,3204	7560	5633,24	119	№RU 29-301000 – 207-2022 от 15.08.2022 срок действия до 15.12.2023	12.2023	ООО «Специализированный застройщик «АрктикИнвестРесурс» 163000, г. Архангельск, пл. В.И. Ленина, д.4, кв.2009 ИНН: 2901196553
24	Многokвартирный жилой дом по адресу: г. Архангельск, ул. Гагарина, земельный участок	29:22:040607:524	5614	1,3037	34019,5	22272	569	№RU 29-301000 – 209-2021 от 16.09.2021 срок действия до 30.03.2024	03.2024	ООО "Специализированный застройщик "ГОРСТРОЙ" 163000, г. Архангельск, просп. Троицкий, д.94, оф.25 ИНН: 2901304329
25	Многokвартирный жилой дом по просп. Ломоносова, 279 в г. Архангельске	29:22:040716:1322	5862	0,2024	5400,63	3905,07	71	№RU 29-22-208-2022 от 06.10.2022 срок действия до 06.04.2024	04.2024	ООО "Специализированный застройщик "А6440" 163000, г. Архангельск, ул. Комсомольская, д.6, пом.20 ИНН: 2901302265
26	Многokвартирный жилой дом, по просп. Новгородский, д.103 в Ломоносовском территориальном округе г. Архангельска	29:22:050509:2024	5811	0,2162	6797,35	4740,91	94	№RU 29-301000 – 212-2021 от 23.11.2021 срок действия до 24.05.2024	05.2024	ООО "Специализированный застройщик "А6440" 163000, г. Архангельск, ул. Комсомольская, д.6, пом.20 ИНН: 2901302265
27	Многoэтажный жилой дом по адресу: г. Архангельск, ул. Володарского, 67	29:22:050502:3803	5512	0,3028	13198,4	7995	209	№RU 29-301000 – 204-2022 от 05.07.2022 срок действия до 05.07.2024	07.2024	ООО "Специализированный застройщик "Притяжение" 163000, г. Архангельск, ул. Карельская, д.35, оф.9 ИНН: 7839129209
28	Среднеэтажный жилой дом по ул. Беломорской Флотилии в Соломбальском территориальном округе г. Архангельска	29:22:022547:17	5654	0,153	2564,65	1896,28	31	№RU 29301000 – 217-2021 от 23.12.2021 срок действия до 23.12.2024	12.2024	ООО "СЗ "Региональное агентство прямых инвестиций" 163069, г. Архангельск, наб. Северной Двины, д.71, корп.1, пом. 3Н
29	Жилой многokвартирный дом по адресу г. Архангельск, ул. Выучейского, 57, к.3	29:22:050106:3035	4641	0,1805	4795,9	3497,76	77	№RU 29301000 – 206-2022 от 13.07.2022 срок действия до 13.07.2025	07.2025	ООО "СЗ"ПС" 163000, г. Архангельск, ул. Попова, д.56, корп.3, кв.18
30	Многokвартирный жилой дом с помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенным детским образовательным учреждением на пересечении ул. Поморская и пр. Обводный канал	29:22:050502:3946	-	0,3052	31926,15	18398,73	502	№ RU 29-22-210-2022 срок действия до 05.07.2025	07.2025	ООО "СЗ"Поморский" 163000, г. Архангельск, ул. Попова, д.14, оф.638 ИНН 7839127770
31	Многokвартирный жилой дом с помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенным детским образовательным учреждением на пересечении ул. Поморская и пр. Обводный канал	29:22:050502:3946	-	0,3052	4042,59	1757,94	30	№ RU 29-22-201-2023 срок действия до 13.08.2025	08.2025	ООО "СЗ"Поморск ий" 163000, г. Архангельск, ул. Попова, д.14, оф.638 ИНН 7839127770

№ п/п	Наименование объекта, его местоположение	Кадастровый номер участка	№ объекта по ТУ/УП	Площадь земельных участков, га	Общая площадь здания, кв. м.	Общая жилых помещений, кв. м	Количество квартир, шт	Реквизиты разрешения на строительство (номер, дата, срок действия)	План. дата ввода в эксплуатацию	Застройщик, генподрядчик (с контактами руководителя)
32	Жилой комплекс по ул. Валявкина в г. Архангельске (5 корпус (4 этап строительства))	29:22:023008:229	5851	0,4635	7046,9	4424,14	109	№ RU 29-22-202-2023 срок действия до 13.08.2025	08.2025	ООО "СЗ"ЖилСтрой" 163000, г. Архангельск, ул. Попова, д.14, оф.603 ИНН 2901234375
33	Жилой комплекс по ул. Валявкина в г. Архангельске (6,7 корпус (5 этап строительства))	29:22:023008:229	5851	0,4635	10048,5	6522,99	188	№ RU 29-22-203-2023 срок действия до 13.08.2025	08.2025	ООО "СЗ"ЖилСтрой" 163000, г. Архангельск, ул. Попова, д.14, оф.603 ИНН 2901234375
34	Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Архангельск, на пересечение пр. Ломоносова и ул. Серафимовича	29:22:050513:84	-	0,2253	9287	6532	144	№RU 29-22-209-2022 от 19.10.2022 срок действия до 19.12.2025	12.2025	ООО "СЗ"Строй-Комплекс" 163000, г. Архангельск, ул. Серафимовича, д.22, оф.1
35	Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения в Октябрьском территориальном округе г. Архангельска в границах ул. Свободы и пр. Ломоносова	29:22:040757:11 29:22:040757:575 29:22:040757:576 29:22:040757:577 29:22:040757:556	5146	0,8694	37027,95	33379,15	462	№ RU 29301000 – 212-2021 от 06.10.2021 срок действия до 30.09.2022 продлено до 18.12.2025	12.2025	ООО "Уютное гнездо" г. Архангельск, пр. Троицкий, д.12 директор Тарасулов Григорий Данилович тел./факс: (8182) 65-10-55 8-921-47-47-247
36	Жилой многоквартирный дом в г. Архангельске по адресу ул. К. Маркса, 33, корп.1	29:22:040748:16	-	0,1492	2850	1696,32	69	№ RU 29-22-217-2022 от 30.12.2022 срок действия до 31.12.2025	12.2025	АО "Специализированный Застройщика "Проектно-Строительная Фирма "Инстрой" 163000, г. Архангельск, ул. Романа Куликова, д.6, офис 1-Н ИНН 2902001119
37	Многоэтажный трехсекционный жилой дом по ул. Карпогорская в территориальном округе Майская горка в г. Архангельске	29:22:060403:73	-	0,5077	9872,9	7505,37	126	№RU 29-301000 – 201-2022 от 12.01.2022 срок действия до 15.02.2026	02.2026	ЖСК "Учительский" 163000, г. Архангельск, ул. К. Либкнехта, д.18, корп.1 ИНН 2901226617
38	Многофункциональное здание с жилым комплексом 3 этап строительства на пересечении пр. Московского и ул. Прокопия Галушина в территориальном округе Майская горка г. Архангельска	29:22:060410:32	5351	1,1989	9005,13	6817,1	135	№RU 29301000 – 232-2018 от 27.06.2018 срок действия до 29.06.2027	06.2027	ООО "СоюзАрхТранс" 163035, г. Архангельск, ул. Зеньковича, д.3
39	Административно-техническое здание Талажское шоссе	29:22:040203:322	5776		356,4			№ 29-22-306-2022 от 13.04.2022 срок действия до 14.03.2023	03.2023	ООО "Помора" г. Архангельск, ул. Октябрьская, д.3, ср.1, оф.3 ИНН: 2901306051
40	Магазин ул. Дружбы	29:22:060703:78	-		1115,9			№ 29-22-304-2022 от 23.03.2022 срок действия до 24.03.2023	03.2023	Дугин Н.Ю. г. ул. Советская, д.2, кв.11
41	Здание специального учреждения УФМС в г. Архангельске	29:16:221301:967	-		5448,03			№ 29-22-302-2022 от 20.01.2022 срок действия до 08.03.2023	03.2023	ГКУ АО "ГУКС" ИНН 2901131041
42	Многофункциональное здание общественного назначения просп. Московский территориальный округ Майская горка	29:22:060403:86 29:22:060403:4019	5443		1024,1			№ 29-22-302-2022 от 20.01.2022 срок действия до 08.03.2023	03.2023	ООО "Торговый дом "Шампанские вина" г. Архангельск, ул. Валявкина, д.13, пом. 14Н ИНН 2901087219
43	Здание торгово-административного назначения ул. Садовая, 65, корп.1	29:22:040614:124 29:22:040614:29	-		497,5			№ 29-22-313-2020 от 03.09.2020 срок действия до 22.04.2023	04.2023	Машарипов З.Б. г. Архангельск, ул. Воскресенская, д.112, кв.53
44	Строительство школы на 1600 мест в территориальном округе Майская горка г. Архангельска 2 этап	29:22:060401:2712 29:22:060401:2839	-		1615,58			№ 29-22-312-2022 от 30.12.2022 срок действия до 15.05.2023	05.2023	ГКУ АО "ГУКС" ИНН 2901131041
45	Складской комплекс ул. Мещерского, д.3	29:22:022501:1	-		517,8			№ 29-22-309-2022 от 27.05.2022 срок действия до 31.05.2023	05.2023	ЗАО НП Архангельскхлеб ИНН: 2901009620
46	Здание бытового обслуживания наб. Георгия Седова Соломбальский ТО	29:22:022533:25 29:22:022533:133	-		265			№ 29-22-329-2018 от 11.05.2018 срок действия до 10.05.2023	05.2023	Слободянюк И.Ю. г. Архангельск, ул. Гайдара, д.54, корп.1, кв.70
47	Здание гаражей третья очередь ул. Усть-Двинская Соломбальский т.о. г. Архангельска	29:22:022501:756	-		294			№ 29-22-304-2021 от 05.03.2021 срок действия до 09.06.2023	06.2023	Неманов С.И. Дробот В.В.
48	Административное здание (Культурно-деловой центр) пересечение ул. поморская и просп. Троицкий Ломоносовский территориальный округ	29:22:050519:7	-		616,65			№ RU 29301000-368-2016 от 22.12.2016 срок действия до 21.06.2023	06.2023	ООО "Титан-Девелопмент"
49	Реконструкция техно-торгового центра пр. Обводный канал, д.5 Ломоносовский территориальный округ	29:22:050505:18 29:22:050505:24	-		13412,5			№ RU 29301000-309-2016 от 04.03.2016 срок действия до 30.06.2023	06.2023	ЗАО "Архангельсксельхозэнерго" г. Архангельск, просп. Обводный канал, д.5
50	Здание гаражей 4 очередь строительства	29:22:022501:756	-		224,2			№ 29-22-306-2021 от 08.12.2021 срок действия до 06.07.2023	07.2023	Неманов С.И. Дробот В.В. ул. Октябрят 4/1/58 ул. советская 36/81
51	Здание гаражей 5 очередь строительства	29:22:022501:756	-		140			№ 29-22-307-2021 от 08.12.2021 срок действия до 06.07.2023	07.2023	Неманов С.И. Дробот В.В. ул. Октябрят 4/1/58 ул. советская 36/81
52	Склад, расположенный по адресу: г. Архангельск, Окружное шоссе	29:22:040211:977	-		904,51			№ 29-22-303-2023 от 03.02.2023 срок действия до 10.08.2023	08.2023	ИП Доронин С.В. 164520, г. Северодвинск, ул. Профсоюзная, д.10, пом.6 ИНН: 292401577419

№ п/п	Наименование объекта, его местоположение	Кадастровый номер участка	№ объекта по ТУ/УП	Площадь земельных участков, га	Общая площадь здания, кв. м.	Общая жилых помещений, кв. м	Количество квартир, шт	Реквизиты разрешения на строительство (номер, дата, срок действия)	План. дата ввода в эксплуатацию	Застройщик, генподрядчик (с контактами руководителя)
53	Здание магазина пр. Ленинградский 285 г. Архангельск	29:22:070207:1	-		332,8			№ 29-22-310-2022 от 05.08.2022 срок действия до 05.08.2023	08.2023	ИП Крылов И.А. г. Архангельск, ул. Серафимовича, 22 ИНН: 290201014863
54	Строительство здание Арбитражного суда Архангельской области, г. Архангельск, просп. Ломоносова, квартал 132 Ломоносовский ТО просп. Ломоносова	29:22:050510:20	4608		8944			№ 29-22-317-2020 от 13.11.2020 срок действия до 12.08.2023	08.2023	Арбитражный суд Архангельской области г. Архангельск, ул. Логинова, д. 17
55	Гостиница по адресу г. Архангельск, пересечение пр. Новгородский и ул. Свободы	29:22:040755:14	3972		3315,15			№ RU 29-301000-351-2017 от 05.07.2017 срок действия до 01.08.2023	08.2023	ООО "Транс-М" г. Архангельск, просп. Троицкий, д.37
56	Реконструкция универсального общетоварного склада, расположенного в Соломбальском территориальном округе г. Архангельска по ул. Красных Партизан	29:22:022601:13	-		1300,8			№ 29-22-311-2022 от 29.11.2023 срок действия до 29.10.2023	10.2023	ИП Демидов Н.И. ИНН: 290103776084
57	Малоэтажное здание административно-торгового назначения просп. Ломоносова Ломоносовский ТО	29:22:050516:56	2609		3950,08			№ RU 29301000-302-2016 от 29.01.20216 срок действия до 31.10.2023	10.2023	ООО "Мост" г. Архангельск, ул. Гагарина, д.46
58	Здание гаражей шестая очередь ул. Усть-Двинская Соломбальский т.о. г. Архангельска	29:22:022501:756	-		112,8			№ 29-22-301-2022 от 12.01.2022 срок действия до 14.11.2023	11.2023	Неманов С.И. Дробот В.В.
59	Здание для бытового обслуживания населения	29:22:022547:18	-		1474,68			№ 29-22-308-2022 от 16.12.2021 срок действия до 16.12.2023	12.2023	Потемкин И.Н. Щербаков В.В.
60	Группа административно-производственных зданий по адресу: г. Архангельск, Талажское шоссе, д.1, 1-я очередь строительства	29:22:040201:118 29:22:040201:119	-		1250,21			№ 29-22-312-2020 от 14.08.2020 срок действия до 31.12.2023	12.2023	ООО "Ресанта" 163000, г. Архангельск, шоссе Талажское, д.1 ИНН 2926000121
61	Многофункциональное здание с помещениями общественного назначения	29:22:040722:281 29:22:040722:5 29:22:040722:37	-		8352			№ RU 29301000-312 от 05.03.2015 срок действия до 31.12.2023	12.2023	Обермейстер
62	Лечебно-диагностический корпус ГБУ АО «Архангельская детская обл. клиническая больница им. Выжлецова» 2 этап, пр. Обводный канал, д. 7	29:22:050504:2007	-		248,4			№ 29-22-302-2023 от 20.01.2023 срок действия до 20.01.2024 (уже было выдано рнс)	01.2024	ГКУ АО "ГУКС" ИНН 2901131041
63	Гараж на 29 боксов ул. Карпогорская	29:22:060401:20	-		1249,66			№ 29-22-332-2019 от 17.12.2019 срок действия до 25.03.2024	03.2024	СК "Доходный дом" ИНН 2927003213 г. Архангельск, ул. Советских Космонавтов, д.180 кв.131
64	Организация современного лесопильноперерабатывающего комплекса полного цикла в Архангельской области "Цех по производству гранул" ул. Добролюбова, д.1, корп.1	29:22:031501:6	-		2014			№ RU 29301000-324-2018 от 20.04.2018 срок действия до 20.04.2024	04.2024	ООО "Поморская лесопильная компания" ИНН 2901254251 г. Архангельск, ул. Добролюбова, д.1, корп.1
65	Торговый центр	29:22:050513:141	-		5209			№ RU 29301000-308 от 01.04.2013 срок действия до 30.09.2024	04.2024	ООО "Пион Плюс"
66	Реконструкция здания кухни-столовой Октябрьский ТО ул. Суворова, 17	29:22:040718:61	-		2668			№ 29-22-303-2021 от 25.02.2021 срок действия до 09.11.2024	04.2024	Управление Министерства внутренних дел Российской Федерации 163000, г. Архангельск, ул. Воскресенская, д.3
67	Здание общественного назначения (дом бытовых услуг) ул. Ленина территориальный округ Майская горка	29:22:060409:150	-		311,4			№ RU 29301000-375-2018 от 29.12.2018 срок действия до 20.12.2024	12.2024	Пшенишнюк И.А.
68	Служебный гараж Маймаксанское шоссе, 12	29:22:022001:7	-		421			№ 29-22-307-2022 от 28.04.2022 срок действия до 28.04.2026	04.2026	Орехов Игорь Борисович г. Архангельск, ул. Гайдара, д.2, к.1, кв.2
69	Проект планировки и проект межевания застроенной территории в границах пр.Новгородского и ул.Шубина в Октябрьском территориальном округе Г.Архангельска	29:22:040725:26 з 29:22:040725:27	-	0,3644	7020	7020	149	Распоряжение от 07.10.2015 №2994р		
70	Проект планировки и проект межевания застроенной территории в границах ул. Урицкого и пр. Обводный канал в Ломоносовском территориальном округе г.Архангельска	29:22:050504:79 29:22:050504:3У1	-	0,2247	4987	4987	80	Распоряжение от 23.05.2016 №1344р		
71	Проект планировки и проект межевания застроенной территории в границах ул. Дрейера	29:22:080202:8 29:22:080202:41	-	0,6477	4277	0	0	Распоряжение от 18.04.2017 №1247р		
72	Проект планировки застроенной территории площадью 0,5470 га в границах просп. Ломоносова – ул. Розы Люксембург в Ломоносовском округе г. Архангельска		-	0,547	13840	13840		Распоряжение от 26.12.2022 №8584р		

№ п/п	Наименование объекта, его местоположение	Кадастровый номер участка	№ объекта по ТУ/УП	Площадь земельных участков, га	Общая площадь здания, кв. м.	Общая жилых помещений, кв. м	Количество квартир, шт	Реквизиты разрешения на строительство (номер, дата, срок действия)	План. дата ввода в эксплуатацию	Застройщик, генподрядчик (с контактами руководителя)
73	«Административное здание», расположенный по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, Ломоносовский территориальный округ, ул. Урицкого		4121					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 001252-2000/ДогД16(возвращен в ГУ - 25.07.2016) ДС № 1 от 24.04.2017 (возвращен 18.05.2017) ДС № 2 от 29.11.18, ДС № 3 от 13.12.2019, ДС № 4 от 20.05.2021, ДС № 5 от 18.08.2022(возврат 14.09.2022)	06.2023	ООО «Объединение спортивных федераций города Архангельска»
74	"Мастерская автотранспортного участка", расположенного по адресу :г.Архангельск, Талажское шоссе, д.17, стр.1		4439					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000569-2201/ДогД22	04.2024	ИП Вохтомин Сергей Александрович ИП Еганова Татьяна Евгеньевна
75	Двухэтажное здание кафе быстрого питания с магазином-кулинарией, расположенное по адресу: г. Архангельск, ул. Вологодская, д. 43, корп. 1		4746					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 001793-2101/ДогД17 от 26.09.2017 (возвращен в ТГК-2 20.10.2017) ДС № 1 от 23.05.2019, ДС №2 от 12.02.2020 ДС №3 от 01.02.2021	10.2023	ООО "Торговая фирма "Морсервис"
76	Комплекс зданий Архангельского пивоваренного завода Суркова А. Ю.), расположенном по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, ул. Попова, д. 3		4785					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000111-2201/ДогД22	09.2023	ООО СЗ "Строй Технология"
77	"Многоэтажное административное здание с торговыми помещениями на нижних этажах по ул.Урицкого", расположенном по адресу:Архангельская область, г. Архангельск, Ломоносовский территориальный округ, ул.Урицкого, 1-ый ~ в 15 метрах на юго-восток от здания № 56 по ул.Урицкого		4804					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 524/Дог23	09.2024	ООО "Темпо"
78	«Индивидуальный жилой дом», расположенный по адресу: г.Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Беломорская, кадастровый номер 29:22:022538:3		4853					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000684-2101/ДогД18, ДС № 1 от 16.10.2019, дс № 2 от 23.01.2020, ДС № 3 от 11.09.2020, ДС № 4 от 24.09.2021, ДС №5 от 04/10/2022	10.2023	Чертков Василий Юрьевич
79	"Шахматно-шашечный клуб по ул. Ярославская в Соломбальском территориальном округе г.Архангельска", расположенный по адресу: г.Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул.Ярославская, дом 67, корпус 1		5513					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000115-2201/ДогД21, ДС № 1 от 22.12.2022	05.2024	ИП Палкин Михаил Андреевич ООО "Формула БЖС"
80	"помещение", расположенное по адресу:г.Архангельск, ул.Ярославская, д.42, пом. 4-Н		5656					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 002009-2201/ДогД21	04.2023	ГАУ АО "Инвестсельстрой"
81	"Многоуровневый паркинг легковых автомобилей (1 этап строительства)", расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Челюскинцев, дом 50		5687					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 001415-2201/ДогД21, ДС № 1 от 18.01.2023	10.2023	Палкин Михаил Андреевич
82	Дом физкультуры "Динамо", расположенный по адресу: г. Архангельск, ул. Садовая, д. 8		5737					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 002412-2201/ДогД21, ДС № 1 от 16.05.2022	06.2023	Архангельская областная организация ОГО ВФСО "Динамо"
83	"индивидуальный жилой дом", расположенный по адресу: г.Архангельск, ул.Володарского , д.65, корп.2		5739					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 002432-2201/ДогД21	07.2023	Наумов Христофор Федорович
84	"Спортивный зал", расположенный по адресу: г. Архангельск, ул. Полины Осипенко, д. 3, корп. 1		5753					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 002754-2201/ДогД21	08.2023	МБУ ГО "Город Архангельск" "Спортивная школа № 6"
85	"Здание тепловозно-вагонного депо на одно стойло (кадастровый номер 29:22:040203:234)", расположенный по адресу: г.Архангельск, проезд Четвертый (Кузнечихинский промузел), дом 9, стр.1		5758					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 002621-2201/ДогД21, ДС № 1 от 13.04.2022	08.2023	ООО "СТК" ООО "Спецдорстрой-БМ"
86	"Здание опорно-усилительной станции- 1", расположенный по адресу: г.Архангельск, ул.Советская, д.15, корп.2		5764					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 002688-2201/ДогД21	06.2023	Рыхлик Ася Васильевна
87	«Здание гаража на 50 грузовых автомашин», расположенном по адресу: г. Архангельск, ул. Смольный Буян, д. 24,		5825					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000502-2201/ДогД22	03.2024	Бессерт Андрей Сергеевич
88	"Административное здание",163000, г.Архангельск, ул.Беломорской флотилии, д.3		5830					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000236-2201/ДогД22	01.2024	ИП Старицына Валентина Александровна
89	Магазин, расположенном по адресу: г.Архангельск, ул.Розы шаниной, д.4		5836					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000243-2201/ДогД22	12.2023	ИП Прибытков Сергей Владимирович

№ п/п	Наименование объекта, его местоположение	Кадастровый номер участка	№ объекта по ТУ/УП	Площадь земельных участков, га	Общая площадь здания, кв. м.	Общая жилых помещений, кв. м	Количество квартир, шт	Реквизиты разрешения на строительство (номер, дата, срок действия)	План. дата ввода в эксплуатацию	Застройщик, генподрядчик (с контактами руководителя)
90	"Магазин", расположенном по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, территориальный округ Майская горка, по пр. Московский (в районе дома 57) (земельные участки с кад. № 29:22:060401:2720 и № 29:22:060401:2724)		5864					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000383-2201/ДогД22	01.2024	ООО "Арктик7"
91	"Магазин", расположенном по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, территориальный округ Варавино-Фактория, по ул. Русанова (земельный участок с кадастровым № 29:22:071102:877)		5865					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000398-2201/ДогД22	01.2024	ООО "Арктик7"
92	"здание комбината питания "дружба", расположенном по адресу: ул. Комсомольская, д.59		5866					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000450-2201/ДогД22	02.2024	ООО "Комбинат школьного питания "Дружба"
93	"Индивидуальный жилой дом № 17", расположенный по адресу: г. Архангельск, ул. Пустоозерная, д.17		5874					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000567-2201/ДогД22	04.2024	Питателева Надежда Аркадьевна
94	"Здание учебного корпуса", расположенного по адресу :г. Архангельск, ул. Садовая, д.42		5878					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000580-2201/ДогД22	05.2024	ИП Ометов Алексей Александрович
95	"здание", расположенном по адресу: Архангельская область, город Архангельск, проспект Обводный канал, дом 4, корпус 1		5889					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000448-2201/ДогД22, ДС 1 от 21.12.2022	02.2024	ООО "ЛДЦ МИБС-Архангельск"
96	«Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение городского округа «Город Архангельск» «Средняя школа № 9», расположенном по адресу: г. Архангельск, пр. Ломоносова, д.80		5891					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000483-2201/ДогД22	03.2024	МБОУ СШ № 9
97	«Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства для расселения многоквартирных домов, признанных аварийными до 1 января 2017 года в связи с физическим износом и подлежащим сносу или реконструкции (Многokвартирный дом по улице Воронина в г. Архангельске, дом 1)» (Регистрационный номер контракта № 012420000622004189; Идентификационный код закупки 2229104129010100100510014120414; Идентификатор контракта 000F322901131041220000440), расположенном по адресу: ул. Воронина, в г. Архангельске		5927					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000710-2201/ДогД22, ДС № 1 с ПР от 17.02.2023	06.2024	ООО "Арктическая Строительная Компания"
98	"Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства для расселения многоквартирных домов, признанных аварийными до 1 января 2017 года в связи с физическим износом и подлежащим сносу или реконструкции (Многokвартирный дом по улице Воронина в г. Архангельске, дом 2"), расположенном по адресу: г. Архангельск, территориальный округ Варавино-Фактория в г. Архангельске, по ул. Воронина В. И.		5931					Рег. № договора ПАО «ТГК-2» 000736-2201/ДогД22	07.2024	ООО "РК-Инвест"
99	"Многokвартирный жилой дом по ул. Карпогорская в округе Майская Горка в г. Архангельске (кадастровый номер земельного участка 29:22:060403:9221, ул. Карпогорская, 14/1)									ООО "Специализированный застройщик "ЖК на Карпогорской"
100	"Многokэтажный жилой дом по ул. Карпогорская в округе Майская горка в г. Архангельске (кадастровый номер земельного участка 29:22:060403:9222)									ООО "Специализированный застройщик "Еврострой"
101	"Среднеэтажный жилой дом", расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Валявкина (кадастровые номера земельных участков 29:22:023011:303 и 29:22:023011:17)									ООО "СЗ "Москабельстрой"
102	"Жилой комплекс", расположенный по адресу: г. Архангельск, Ломоносовский территориальный округ, ул. Коммунальная, д. 6									ООО "СЗ "СМК-Строй"

Таблица 1.3. Изменение площади строительных фондов накопительным итогом

Наименование объекта, его местоположение	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Жилой комплекс на пересечении ул. Советской и ул. Валявкина в г. Архангельске	0,00	10 598,90	10 598,90	10 598,90	10 598,90	10 598,90	10 598,90	10 598,90	10 598,90	10 598,90	10 598,90
4-этажный многоквартирный жилой дом, расположенный по ул. Шубина в г. Архангельск	0,00	4 177,49	4 177,49	4 177,49	4 177,49	4 177,49	4 177,49	4 177,49	4 177,49	4 177,49	4 177,49
Многоэтажные многоквартирные жилые дома, расположенные в границах ул. Урицкого и наб. Северной Двины	0,00	34 496,96	34 496,96	34 496,96	34 496,96	34 496,96	34 496,96	34 496,96	34 496,96	34 496,96	34 496,96
Жилой комплекс на пересечении ул. Советская и ул. Валявкина в г. Архангельске	0,00	15 132,00	15 132,00	15 132,00	15 132,00	15 132,00	15 132,00	15 132,00	15 132,00	15 132,00	15 132,00
Многоквартирный жилой комплекс, ограниченный ул. Р. Куликова, ул. Урицкого и пр. Ломоносова в г. Архангельске (2 этап строительства)	0,00	15 213,63	15 213,63	15 213,63	15 213,63	15 213,63	15 213,63	15 213,63	15 213,63	15 213,63	15 213,63
Многоэтажный жилой дом, расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский административный округ, ул. Советская, 42	0,00	3 178,44	3 178,44	3 178,44	3 178,44	3 178,44	3 178,44	3 178,44	3 178,44	3 178,44	3 178,44
Многоквартирный жилой дом, г. Архангельск территориальный округ Майская горка, в районе ул. Ф. Абрамова, д.7, корп.1	0,00	29 248,60	29 248,60	29 248,60	29 248,60	29 248,60	29 248,60	29 248,60	29 248,60	29 248,60	29 248,60
Среднеэтажный жилой дом по адресу: Банный переулок 1-й Соломбальский территориальный округ г. Архангельска	0,00	2 916,04	2 916,04	2 916,04	2 916,04	2 916,04	2 916,04	2 916,04	2 916,04	2 916,04	2 916,04
Комплекс многоэтажных жилых домов 1, 2, 3, 4 этапы строительства по ул. Карпогорская в территориальном округе Майская горка г. Архангельска	0,00	27 097,24	27 097,24	27 097,24	27 097,24	27 097,24	27 097,24	27 097,24	27 097,24	27 097,24	27 097,24
Многоквартирный жилой дом	0,00	4 258,84	4 258,84	4 258,84	4 258,84	4 258,84	4 258,84	4 258,84	4 258,84	4 258,84	4 258,84
Сблокированный дом со встроенными помещениями общественными назначения (1 очередь). 5 пусковой комплекс по ул. Романа Куликова в Ломоносовском территориальном округе города Архангельска	0,00	3 166,74	3 166,74	3 166,74	3 166,74	3 166,74	3 166,74	3 166,74	3 166,74	3 166,74	3 166,74
Жилой многоквартирный дом в г. Архангельске на пересечении ул. Воскресенская и пр. Обводный канал	0,00	0,00	6 093,60	6 093,60	6 093,60	6 093,60	6 093,60	6 093,60	6 093,60	6 093,60	6 093,60
Жилой комплекс по пр. Ленинградский в г. Архангельске	0,00	0,00	28 723,20	28 723,20	28 723,20	28 723,20	28 723,20	28 723,20	28 723,20	28 723,20	28 723,20
Многофункциональное здание с жилым комплексом 2 этап строительства на пересечении пр. Московского и ул. Прокопия Галушина в территориальном округе Майская горка г. Архангельска	0,00	0,00	18 543,75	18 543,75	18 543,75	18 543,75	18 543,75	18 543,75	18 543,75	18 543,75	18 543,75
Четырехэтажный многоквартирный жилой дом по адресу: г. Архангельск, территориальный округ Варавино-Фактория, переулок 1-й Ленинградский	0,00	0,00	1 489,90	1 489,90	1 489,90	1 489,90	1 489,90	1 489,90	1 489,90	1 489,90	1 489,90
Многоквартирный жилой дом по ул. Володарского в Ломоносовском территориальном округе г. Архангельска	0,00	18 305,58	18 305,58	18 305,58	18 305,58	18 305,58	18 305,58	18 305,58	18 305,58	18 305,58	18 305,58
Многоквартирный жилой дом Архангельская область территориальный округ Майская горка, ул. Первомайская	0,00	1 524,78	1 524,78	1 524,78	1 524,78	1 524,78	1 524,78	1 524,78	1 524,78	1 524,78	1 524,78
Малоэтажный многоквартирный жилой дом в Октябрьском территориальном округе г. Архангельска по пр. Новгородский	0,00	998,90	998,90	998,90	998,90	998,90	998,90	998,90	998,90	998,90	998,90
Многоэтажный многоквартирный жилой дом в г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Советская	0,00	3 395,30	3 395,30	3 395,30	3 395,30	3 395,30	3 395,30	3 395,30	3 395,30	3 395,30	3 395,30
Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства для расселения многоквартирных домов, признанных аварийными до 1 января 2017 года в связи с физическим износом и подлежащих сносу или реконструкции (Многоквартирный дом по ул. Карпогорской в г. Архангельске)	0,00	21 442,01	21 442,01	21 442,01	21 442,01	21 442,01	21 442,01	21 442,01	21 442,01	21 442,01	21 442,01
Многоэтажный жилой дом, расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, в районе ул. Терехина д. 6 корп. 3. (идентификатор объекта в реестре проблемных объектов ID: р-23035). Завершение строительства	0,00	10 201,58	10 201,58	10 201,58	10 201,58	10 201,58	10 201,58	10 201,58	10 201,58	10 201,58	10 201,58
Малоэтажный многоквартирный дом до 4-х этажей включая мансардный ул. Луговая	0,00	1 144,10	1 144,10	1 144,10	1 144,10	1 144,10	1 144,10	1 144,10	1 144,10	1 144,10	1 144,10
Многоквартирный жилой по ул. Гайдара	0,00	7 560,00	7 560,00	7 560,00	7 560,00	7 560,00	7 560,00	7 560,00	7 560,00	7 560,00	7 560,00
Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Архангельск, ул. Гагарина, земельный участок	0,00	0,00	34 019,50	34 019,50	34 019,50	34 019,50	34 019,50	34 019,50	34 019,50	34 019,50	34 019,50
Многоквартирный жилой дом по просп. Ломоносова, 279 в г. Архангельске	0,00	0,00	5 400,63	5 400,63	5 400,63	5 400,63	5 400,63	5 400,63	5 400,63	5 400,63	5 400,63
Многоквартирный жилой дом, по просп. Новгородский, д.103 в Ломоносовском территориальном округе г. Архангельска	0,00	0,00	6 797,35	6 797,35	6 797,35	6 797,35	6 797,35	6 797,35	6 797,35	6 797,35	6 797,35
Многоэтажный жилой дом по адресу: г. Архангельск, ул. Володарского, 67	0,00	0,00	13 198,40	13 198,40	13 198,40	13 198,40	13 198,40	13 198,40	13 198,40	13 198,40	13 198,40

Наименование объекта, его местоположение	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Среднеэтажный жилой дом по ул. Беломорской Флотилии в Соломбальском территориальном округе г. Архангельска	0,00	0,00	2 564,65	2 564,65	2 564,65	2 564,65	2 564,65	2 564,65	2 564,65	2 564,65	2 564,65
Жилой многоквартирный дом по адресу г. Архангельск, ул. Выучейского, 57, к.3	0,00	0,00	0,00	4 795,90	4 795,90	4 795,90	4 795,90	4 795,90	4 795,90	4 795,90	4 795,90
Многokвартирный жилой дом с помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенным детским образовательным учреждением на пересечении ул. Поморская и пр. Обводный канал	0,00	0,00	0,00	31 926,15	31 926,15	31 926,15	31 926,15	31 926,15	31 926,15	31 926,15	31 926,15
Многokвартирный жилой дом с помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенным детским образовательным учреждением на пересечении ул. Поморская и пр. Обводный канал	0,00	0,00	0,00	4 042,59	4 042,59	4 042,59	4 042,59	4 042,59	4 042,59	4 042,59	4 042,59
Жилой комплекс по ул. Валявкина в г. Архангельске (5 корпус (4 этап строительства))	0,00	0,00	0,00	7 046,90	7 046,90	7 046,90	7 046,90	7 046,90	7 046,90	7 046,90	7 046,90
Жилой комплекс по ул. Валявкина в г. Архангельске (6,7 корпус (5 этап строительства))	0,00	0,00	0,00	10 048,50	10 048,50	10 048,50	10 048,50	10 048,50	10 048,50	10 048,50	10 048,50
Многokвартирный жилой дом по адресу: г. Архангельск, на пересечение пр. Ломоносова и ул. Серафимовича	0,00	0,00	0,00	9 287,00	9 287,00	9 287,00	9 287,00	9 287,00	9 287,00	9 287,00	9 287,00
Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения в Октябрьском территориальном округе г. Архангельска в границах ул. Свободы и пр. Ломоносова	0,00	0,00	0,00	37 027,95	37 027,95	37 027,95	37 027,95	37 027,95	37 027,95	37 027,95	37 027,95
Жилой многоквартирный дом в г. Архангельске по адресу ул. К. Маркса, 33, корп.1	0,00	0,00	0,00	2 850,00	2 850,00	2 850,00	2 850,00	2 850,00	2 850,00	2 850,00	2 850,00
Многоэтажный трехсекционный жилой дом по ул. Карпогорская в территориальном округе Майская горка в г. Архангельске	0,00	0,00	0,00	0,00	9 872,90	9 872,90	9 872,90	9 872,90	9 872,90	9 872,90	9 872,90
Многофункциональное здание с жилым комплексом 3 этап строительства на пересечении пр. Московского и ул. Прокопия Галушина в территориальном округе Майская горка г. Архангельска	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 005,13	9 005,13	9 005,13	9 005,13	9 005,13	9 005,13
Административно-техническое здание Талажское шоссе	0,00	356,40	356,40	356,40	356,40	356,40	356,40	356,40	356,40	356,40	356,40
Магазин ул. Дружбы	0,00	1 115,90	1 115,90	1 115,90	1 115,90	1 115,90	1 115,90	1 115,90	1 115,90	1 115,90	1 115,90
Здание специального учреждения УФМС в г. Архангельске	0,00	5 448,03	5 448,03	5 448,03	5 448,03	5 448,03	5 448,03	5 448,03	5 448,03	5 448,03	5 448,03
Многофункциональное здание общественного назначения просп. Московский территориальный округ Майская горка	0,00	1 024,10	1 024,10	1 024,10	1 024,10	1 024,10	1 024,10	1 024,10	1 024,10	1 024,10	1 024,10
Здание торгово-административного назначения ул. Садовая, 65, корп.1	0,00	497,50	497,50	497,50	497,50	497,50	497,50	497,50	497,50	497,50	497,50
Строительство школы на 1600 мест в территориальном округе Майская горка г. Архангельска 2 этап	0,00	1 615,58	1 615,58	1 615,58	1 615,58	1 615,58	1 615,58	1 615,58	1 615,58	1 615,58	1 615,58
Складской комплекс ул. Мещерского, д.3	0,00	517,80	517,80	517,80	517,80	517,80	517,80	517,80	517,80	517,80	517,80
Здание бытового обслуживания наб. Георгия Седова Соломбальский ТО	0,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00	265,00
Административное здание (Культурно-деловой центр) пересечение ул. поморская и просп. Троицкий Ломоносовский территориальный округ	0,00	616,65	616,65	616,65	616,65	616,65	616,65	616,65	616,65	616,65	616,65
Реконструкция техно-торгового центра пр. Обводный канал, д.5 Ломоносовский территориальный округ	0,00	13 412,50	13 412,50	13 412,50	13 412,50	13 412,50	13 412,50	13 412,50	13 412,50	13 412,50	13 412,50
Склад, расположенный по адресу: г. Архангельск, Окружное шоссе	0,00	904,51	904,51	904,51	904,51	904,51	904,51	904,51	904,51	904,51	904,51
Здание магазина пр. Ленинградский 285 г. Архангельск	0,00	332,80	332,80	332,80	332,80	332,80	332,80	332,80	332,80	332,80	332,80
Строительство здание Арбитражного суда Архангельской области, г. Архангельск, просп. Ломоносова, квартал 132 Ломоносовский ТО просп. Ломоносова	0,00	8 944,00	8 944,00	8 944,00	8 944,00	8 944,00	8 944,00	8 944,00	8 944,00	8 944,00	8 944,00
Гостиница по адресу г. Архангельск, пересечение пр. Новгородский и ул. Свободы	0,00	3 315,15	3 315,15	3 315,15	3 315,15	3 315,15	3 315,15	3 315,15	3 315,15	3 315,15	3 315,15
Реконструкция универсального общетоварного склада, расположенного в Соломбальском территориальном округе г. Архангельска по ул. Красных Партизан	0,00	1 300,80	1 300,80	1 300,80	1 300,80	1 300,80	1 300,80	1 300,80	1 300,80	1 300,80	1 300,80
Малоэтажное здание административно-торгового назначения просп. Ломоносова Ломоносовский ТО	0,00	3 950,08	3 950,08	3 950,08	3 950,08	3 950,08	3 950,08	3 950,08	3 950,08	3 950,08	3 950,08
Здание для бытового обслуживания населения	0,00	1 474,68	1 474,68	1 474,68	1 474,68	1 474,68	1 474,68	1 474,68	1 474,68	1 474,68	1 474,68
Группа административно-производственных зданий по адресу: г. Архангельск, Талажское шоссе, д.1, 1-я очередь строительства	0,00	1 250,21	1 250,21	1 250,21	1 250,21	1 250,21	1 250,21	1 250,21	1 250,21	1 250,21	1 250,21
Многофункциональное здание с помещениями общественного назначения	0,00	8 352,00	8 352,00	8 352,00	8 352,00	8 352,00	8 352,00	8 352,00	8 352,00	8 352,00	8 352,00
Лечебно-диагностический корпус ГБУ АО «Архангельская детская обл. клиническая больница им. Выжлецова» 2 этап, пр. Обводный канал, д. 7	0,00	0,00	248,40	248,40	248,40	248,40	248,40	248,40	248,40	248,40	248,40

Наименование объекта, его местоположение	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Организация современного лесопильноперерабатывающего комплекса полного цикла в Архангельской области "Цех по производству гранул" ул. Добролюбова, д.1, корп.1	0,00	0,00	2 014,00	2 014,00	2 014,00	2 014,00	2 014,00	2 014,00	2 014,00	2 014,00	2 014,00
Торговый центр	0,00	0,00	5 209,00	5 209,00	5 209,00	5 209,00	5 209,00	5 209,00	5 209,00	5 209,00	5 209,00
Реконструкция здания кухни-столовой Октябрьский ТО ул. Суворова, 17	0,00	0,00	2 668,00	2 668,00	2 668,00	2 668,00	2 668,00	2 668,00	2 668,00	2 668,00	2 668,00
Здание общественного назначения (дом бытовых услуг) ул. Ленина территориальный округ Майская горка	0,00	0,00	311,40	311,40	311,40	311,40	311,40	311,40	311,40	311,40	311,40
Проект планировки и проект межевания застроенной территории в границах пр.Новгородского и ул.Шубина в Октябрьском территориальном округе Г.Архангельска	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 020,00	7 020,00	7 020,00	7 020,00	7 020,00	7 020,00
Проект планировки и проект межевания застроенной территории в границах ул. Урицкого и пр. Обводный канал в Ломоносовском территориальном округе г.Архангельска	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 987,00	4 987,00	4 987,00	4 987,00	4 987,00	4 987,00
Проект планировки застроенной территории площадью 0,5470 га в границах просп. Ломоносова – ул. Розы Люксембург в Ломоносовском округе г. Архангельска	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 840,00	13 840,00	13 840,00	13 840,00	13 840,00
«Административное здание», расположенный по адресу Архангельская область, г. Архангельск, Ломоносовский территориальный округ, ул. Урицкого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Мастерская автотранспортного участка", расположенного по адресу :г.Архангельск, Талажское шоссе, д.17, стр.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Двухэтажное здание кафе быстрого питания с магазином-кулинарией, расположенное по адресу: г. Архангельск, ул. Вологодская, д. 43, корп. 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Комплекс зданий Архангельского пивоваренного завода Суркова А. Ю.», расположенном по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, ул. Попова, д. 3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Многоэтажное административное здание с торговыми помещениями на нижних этажах по ул.Урицкого", расположенном по адресу:Архангельская область, г. Архангельск, Ломоносовский территориальный округ, ул.Урицкого, 1-ый ~ в 15 метрах на юго-восток от здания № 56 по ул.Урицкого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Индивидуальный жилой дом», расположенный по адресу: г.Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Беломорская, кадастровый номер 29:22:022538:3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Шахматно-шашечный клуб по ул.Ярославская в Соломбальском территориальном округе г.Архангельска", расположенный по адресу: г.Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул.Ярославская, дом 67, корпус 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"помещение", расположенное по адресу:г.Архангельск, ул.Ярославская, д.42, пом. 4-Н	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Многоярусный паркинг легковых автомобилей (1 этап строительства", расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Челюскинцев, дом 50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Дом физкультуры "Динамо", расположенный по адресу: г. Архангельск, ул. Садовая, д. 8	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"индивидуальный жилой дом", расположенный по адресу: г.Архангельск, ул.Володарского , д.65, корп.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Спортивный зал", расположенный по адресу: г. Архангельск, ул. Полины Осипенко, д. 3, корп. 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Здание тепловозно-вагонного депо на одно стойло (кадастровый номер 29:22:040203:234)", расположенный по адресу: г.Архангельск, проезд Четвертый (Кузнечихинский промузел), дом 9, стр.1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Здание опорно-усилительной станции- 1", расположенный по адресу: г.Архангельск, ул.Советская, д.15, корп.2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Здание гаража на 50 грузовых автомашин», расположенном по адресу: г. Архангельск, ул. Смольный Буян, д. 24,	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Административное здание", 163000, г.Архангельск, ул.Беломорской флотилии, д.3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Магазин, расположенном по адресу: г.Архангельск, ул.Розы шаниной, д.4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование объекта, его местоположение	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
"Магазин", расположенном по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, территориальный округ Майская горка, по пр. Московский (в районе дома 57) (земельные участки с кад. № 29:22:060401:2720 и № 29:22:060401:2724)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Магазин", расположенном по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, территориальный округ Варавино-Фактория, по ул. Русанова (земельный участок с кадастровым № 29:22:071102:877)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"здание комбината питания "дружба", расположенном по адресу: ул. Комсомольская, д.59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Индивидуальный жилой дом № 17", расположенный по адресу: г. Архангельск, ул. Пустоозерная, д.17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Здание учебного корпуса", расположенного по адресу :г. Архангельск, ул. Садовая, д.42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"здание", расположенном по адресу: Архангельская область, город Архангельск, проспект Обводный канал, дом 4, корпус 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение городского округа «Город Архангельск» «Средняя школа № 9», расположенном по адресу: г. Архангельск, пр. Ломоносова, д.80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства для расселения многоквартирных домов, признанных аварийными до 1 января 2017 года в связи с физическим износом и подлежащим сносу или реконструкции (Многоквартирный дом по улице Воронина в г. Архангельске, дом 1)» (Регистрационный номер контракта № 0124200000622004189; Идентификационный код закупки 2229104129010100100510014120414; Идентификатор контракта 000F322901131041220000440), расположенном по адресу: ул. Воронина, в г. Архангельске	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
"Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства для расселения многоквартирных домов, признанных аварийными до 1 января 2017 года в связи с физическим износом и подлежащим сносу или реконструкции (Многоквартирный дом по улице Воронина в г. Архангельске, дом 2"), расположенном по адресу: г. Архангельск, территориальный округ Варавино-Фактория в г. Архангельске, по ул. Воронина В. И.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого:	0,00	268 750,80	396 032,60	503 057,60	512 930,50	533 942,60	547 782,60				

Перечень объектов, планируемых к обеспечению тепловой энергией от индивидуальных источников, представлен в таблице ниже.

Таблица 1.4. Характеристики объемов индивидуального жилого строительства

Территориальный округ	Территория застройки, га		Жилая площадь, тыс. кв. м	
	существующее положение	на расчетный срок	существующее положение	на расчетный срок
Варавино-Фактория	26,90	19,70	6,20	2,70
Жаровихинский район (территориальный округ Варавино-Фактория)	86,40	41,30	44,00	65,20
Исакогорский округ	-	-	73,00	153,10
Маймаксанский район	-	180,50	56,50	144,00
Майская Горка	102,30	1,50	80,00	1,65
Межмагистральная территория (жилой район Кузнечиха)	-	-	-	-
Привокзальный район	-	-	-	-
Северный район	-	-	25,59	45,99
Соломбала	-	55,30	-	-
Центральная часть	-	-	-	-
Цигломенский район	-	-	17,50	22,20
Экономия	66,30	84,10	39,80	55,70
Общий итог	281,90	382,40	342,59	490,54

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

Перспективные нагрузки централизованного теплоснабжения на цели отопления, вентиляции и горячего водоснабжения рассчитаны в соответствии с Требованиями энергоэффективности зданий, строений и сооружений на основании площадей планируемой застройки, представленных в Главе 2 Обосновывающих материалов и технических условий на подключение, выданных теплоснабжающими организациями.

Согласно Генеральному плану г. Архангельска, строительство дополнительных источников тепловой энергии предусматривается в микрорайонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии. Перспективные потребители, находящиеся в зонах действия Архангельской ТЭЦ, отопительных котельных – будут подключены к соответствующим источникам.

Подключение перспективных потребителей, находящихся в зоне эффективного теплоснабжения от муниципальных котельных, должно производиться к соответствующим источникам при условии наличия достаточного резерва располагаемой тепловой мощности, а также при условии соблюдения необходимых гидравлических параметров работы тепловых сетей от источников.

При разработке проектов планировки и проектов малоэтажной жилой застройки и застройки индивидуальными жилыми домами, необходимо предусматривать теплоснабжение от автономных источников теплоснабжения. Централизованное теплоснабжение малоэтажной застройки и индивидуальной застройки нецелесообразно по причине малых нагрузок и малой плотности застройки, ввиду чего требуется строительство тепловых сетей значительной протяженности и малых диаметров.

Прогноз прироста расчетной тепловой нагрузки потребителей г. Архангельска по источникам теплоснабжения по годам прогнозного периода представлен в таблице 1.5.

Таблица 1.5. Приросты тепловых нагрузок потребителей г. Архангельска, Гкал/ч

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Архангельская ТЭЦ												
Архангельская ТЭЦ, всего	Отопление, вентиляция											
	Нагрузка ГВС (макс)											
	Суммарная нагрузка	0,000	24,268	11,549	11,300	24,600	24,100	27,300	19,900	13,400	100,800	0,000
Жилой комплекс на пересечении ул. Советской и ул. Валявкина в г. Архангельске	Отопление, вентиляция	0,000	0,829	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,243	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	1,073	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4-этажный многоквартирный жилой дом, расположенный по ул. Шубина в г. Архангельск	Отопление, вентиляция	0,000	0,327	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,427	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажные многоквартирные жилые дома, расположенные в границах ул. Урицкого и наб. Северной Двины	Отопление, вентиляция	0,000	2,700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,707	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	3,407	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Жилой комплекс на пересечении ул. Советская и ул. Валявкина в г. Архангельске	Отопление, вентиляция	0,000	0,373	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,201	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,574	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоквартирный жилой комплекс, ограниченный ул. Р. Куликова, ул. Урицкого и пр. Ломоносова в г. Архангельске (2 этап строительства)	Отопление, вентиляция	0,000	1,191	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,323	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	1,514	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилой дом, расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский административный округ, ул. Советская, 42	Отопление, вентиляция	0,000	0,095	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,146	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоквартирный жилой дом, г. Архангельск территориальный округ Майская горка, в районе ул. Ф. Абрамова, д.7, корп.1	Отопление, вентиляция	0,000	2,289	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,463	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	2,752	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднеэтажный жилой дом по адресу: Банный переулок 1-й Соломбальский территориальный округ г. Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	0,228	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,079	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,308	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление, вентиляция	0,000	0,270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Комплекс многоэтажных жилых домов 1, 2, 3, 4 этапы строительства по ул. Карпогорская в территориальном округе Майская горка г. Архангельска	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,145	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,416	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоквартирный жилой дом	Отопление, вентиляция	0,000	0,333	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,107	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Сблокированный дом со встроенными помещениями общественными назначения (1 очередь). 5 пусковой комплекс по ул. Романа Куликова в Ломоносовском территориальном округе города Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	0,248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,077	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,325	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Жилой многоквартирный дом в г. Архангельске на пересечении ул. Воскресенская и пр. Обводный канал	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,354	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,191	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,545	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Жилой комплекс по пр. Ленинградский в г. Архангельске	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	2,248	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,601	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	2,849	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многофункциональное здание с жилым комплексом 2 этап строительства на пересечении пр. Московского и ул. Прокопия Галушина в территориальном округе Майская горка г. Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,333	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,179	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,512	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Четырехэтажный многоквартирный жилой дом по адресу: г. Архангельск, территориальный округ Варавино-Фактория, переулоч 1-й Ленинградский	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,117	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,154	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоквартирный жилой дом по ул. Володарского в Ломоносовском территориальном округе г. Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	1,433	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,428	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	1,861	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Многоквартирный жилой дом Архангельская область территориальном округ Майская горка, ул. Первомайская	Отопление, вентиляция	0,000	0,119	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,155	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Малозэтажный многоквартирный жилой дом в Октябрьском территориальном округе г. Архангельска по пр. Новгородский	Отопление, вентиляция	0,000	0,078	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,022	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный многоквартирный жилой дом в г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Советская	Отопление, вентиляция	0,000	0,247	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,133	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,380	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства для расселения многоквартирных домов, признанных аварийными до 1 января 2017 года в связи с физическим износом и подлежащих сносу или реконструкции (Многоквартирный дом по ул. Карпогорской в г. Архангельске)	Отопление, вентиляция	0,000	0,987	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,531	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	1,518	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилой дом, расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, в районе ул. Терехина д. 6 корп. 3. (идентификатор объекта в реестре проблемных объектов ID: p-23035). Завершение строительства	Отопление, вентиляция	0,000	0,798	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,232	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	1,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Малозэтажный многоквартирный дом до 4-х этажей включая мансардный ул. Луговая	Отопление, вентиляция	0,000	0,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,118	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоквартирный жилой по ул. Гайдара	Отопление, вентиляция	0,000	0,417	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,224	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,641	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	1,012	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,545	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Многokвартирный жилой дом по адресу: г. Архангельск, ул. Гагарина, земельный участок	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	1,558	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многokвартирный жилой дом по проспекту Ломоносова, 279 в г. Архангельске	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,283	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,153	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,436	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многokвартирный жилой дом, по проспекту Новгородский, д.103 в Ломоносовском территориальном округе г. Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,188	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,538	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многoэтажный жилой дом по адресу: г. Архангельск, ул. Володарского, 67	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,526	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,283	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,810	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Среднеэтажный жилой дом по ул. Беломорской Флотилии в Соломбальском территориальном округе г. Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,077	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Жилой многokвартирный дом по адресу г. Архангельск, ул. Выучейского, 57, к.3	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,205	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,111	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,316	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многokвартирный жилой дом с помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенным детским образовательным учреждением на пересечении ул. Поморская и пр. Обводный канал	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	2,499	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,654	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	3,152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многokвартирный жилой дом с помещениями общественного назначения и встроенно-пристроенным детским образовательным учреждением на пересечении ул. Поморская и пр. Обводный канал	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,316	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,386	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,268	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,144	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Жилой комплекс по ул. Валявкина в г. Архангельске (5 корпус (4 этап строительства))	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Жилой комплекс по ул. Валявкина в г. Архангельске (6,7 корпус (5 этап строительства))	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,268	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,144	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,412	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоквартирный жилой дом по адресу: г. Архангельск, на пересечение пр. Ломоносова и ул. Серафимовича	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,727	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,218	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,945	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный жилой дом со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения в Октябрьском территориальном округе г. Архангельска в границах ул. Свободы и пр. Ломоносова	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	1,393	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	2,143	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Жилой многоквартирный дом в г. Архангельске по адресу ул. К. Маркса, 33, корп.1	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,223	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,283	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многоэтажный трехсекционный жилой дом по ул. Карпогорская в территориальном округе Майская горка в г. Архангельске	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,773	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,246	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	1,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многофункциональное здание с жилым комплексом 3 этап строительства на пересечении пр. Московского и ул. Прокопия Галушина в территориальном округе Майская горка г. Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,333	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,179	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,512	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Административно-техническое здание Талажское шоссе	Отопление, вентиляция	0,000	0,104	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многофункциональное здание общественного назначения просп.	Отопление, вентиляция	0,000	0,177	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,095	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,272	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Московский территориальный округ Майская горка												
Здание торгово-административного назначения ул. Садовая, 65, корп. 1	Отопление, вентиляция	0,000	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Строительство школы на 1600 мест в территориальном округе Майская горка г. Архангельска 2 этап	Отопление, вентиляция	0,000	0,126	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,011	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,137	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Складской комплекс ул. Мещерского, д.3	Отопление, вентиляция	0,000	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,044	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Здание бытового обслуживания наб. Георгия Седова Соломбальский ТО	Отопление, вентиляция	0,000	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Административное здание (Культурно-деловой центр) пересечение ул. поморская и просп. Троицкий Ломоносовский территориальный округ	Отопление, вентиляция	0,000	0,048	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,052	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция техно-торгового центра пр. Обводный канал, д.5 Ломоносовский территориальный округ	Отопление, вентиляция	0,000	1,050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	1,140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Склад, расположенный по адресу: г. Архангельск, Окружное шоссе	Отопление, вентиляция	0,000	0,071	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,077	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Здание магазина пр. Ленинградский 285 г. Архангельск	Отопление, вентиляция	0,000	0,026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Строительство здание Арбитражного суда Архангельской области, г. Архангельск, просп. Ломоносова, квартал 132 Ломоносовский ТО просп. Ломоносова	Отопление, вентиляция	0,000	0,553	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,298	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,850	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Отопление, вентиляция	0,000	0,168	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,091	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Гостиница по адресу г. Архангельск, пересечение пр. Новгородский и ул. Свободы	Суммарная нагрузка	0,000	0,259	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция универсального общетоварного склада, расположенного в Соломбальском территориальном округе г. Архангельска по ул. Красных Партизан	Отопление, вентиляция	0,000	0,102	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,009	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,111	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Малозэтажное здание административно-торгового назначения просп. Ломоносова Ломоносовский ТО	Отопление, вентиляция	0,000	0,283	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,152	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,435	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Здание для бытового обслуживания населения	Отопление, вентиляция	0,000	0,115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,125	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Группа административно-производственных зданий по адресу: г. Архангельск, Талажское шоссе, д.1, 1-я очередь строительства	Отопление, вентиляция	0,000	0,098	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,008	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,106	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Многофункциональное здание с помещениями общественного назначения	Отопление, вентиляция	0,000	0,654	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,710	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Лечебно-диагностический корпус ГБЗУ АО «Архангельская детская обл. клиническая больница им. Выжлецова» 2 этап, пр. Обводный канал, д. 7	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Торговый центр	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,408	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,443	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Реконструкция здания кухни-столовой Октябрьский ТО ул. Суворова, 17	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,209	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,018	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,227	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Здание общественного назначения (дом бытовых услуг) ул. Ленина	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,024	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
территориальный округ Майская горка	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Проект планировки и проект межевания застроенной территории в границах пр.Новгородского и ул.Шубина в Октябрьском территориальном округе Г.Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,549	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,215	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,764	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Проект планировки и проект межевания застроенной территории в границах ул. Урицкого и пр. Обводный канал в Ломоносовском территориальном округе г.Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,153	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,543	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Проект планировки застроенной территории площадью 0,5470 га в границах просп. Ломоносова – ул. Розы Люксембург в Ломоносовском округе г. Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,083	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,424	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,507	0,000	0,000	0,000	0,000
«Административное здание», расположенный по адресу Архангельская область, г. Архангельск, Ломоносовский территориальный округ, ул. Урицкого	Отопление, вентиляция	0,000	0,129	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,198	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Мастерская автотранспортного участка", расположенного по адресу :г.Архангельск, Талажское шоссе, д.17, стр.1	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,064	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,099	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Двухэтажное здание кафе быстрого питания с магазином-кулинарией, расположенное по адресу: г. Архангельск, ул. Вологодская, д. 43, корп. 1	Отопление, вентиляция	0,000	0,039	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,021	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Комплекс зданий Архангельского пивоваренного завода Суркова А. Ю.), расположенном по адресу:	Отопление, вентиляция	0,000	0,611	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,329	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,939	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Архангельская область, г. Архангельск, ул. Попова, д. 3												
"Многоэтажное административное здание с торговыми помещениями на нижних этажах по ул. Урицкого", расположенном по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, Ломоносовский территориальный округ, ул. Урицкого, 1-ый ~ в 15 метрах на юго-восток от здания № 56 по ул. Урицкого	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,176	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,095	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
«Индивидуальный жилой дом», расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Беломорская, кадастровый номер 29:22:022538:3	Отопление, вентиляция	0,000	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Шахматно-шашечный клуб по ул. Ярославская в Соломбальском территориальном округе г. Архангельска", расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Ярославская, дом 67, корпус 1	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,006	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,004	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"помещение", расположенное по адресу: г. Архангельск, ул. Ярославская, д. 42, пом. 4-Н	Отопление, вентиляция	0,000	0,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,055	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Многоярусный паркинг легковых автомобилей (1 этап строительства)", расположенный по адресу: г. Архангельск, Соломбальский территориальный округ, ул. Челюскинцев, дом 50	Отопление, вентиляция	0,000	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Дом физкультуры "Динамо", расположенный по адресу: г. Архангельск, ул. Садовая, д. 8	Отопление, вентиляция	0,000	0,416	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,224	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,640	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
"индивидуальный жилой дом", расположенный по адресу: г. Архангельск, ул. Володарского, д.65, корп.2	Отопление, вентиляция	0,000	0,056	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,086	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Спортивный зал", расположенный по адресу: г. Архангельск, ул. Полины Осипенко, д. 3, корп. 1	Отопление, вентиляция	0,000	0,111	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Здание тепловозно-вагонного депо на одно стойло (кадастровый номер 29:22:040203:234)", расположенный по адресу: г.Архангельск, проезд Четвертый (Кузнечихинский промузел), дом 9, стр.1	Отопление, вентиляция	0,000	0,034	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,053	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Здание опорно-усилительной станции- 1", расположенный по адресу: г.Архангельск, ул.Советская, д.15, корп.2	Отопление, вентиляция	0,000	0,031	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,017	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,047	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
«Здание гаража на 50 грузовых автомашин», расположенном по адресу: г. Архангельск, ул. Смольный Буян, д. 24,	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Административное здание", 163000, г.Архангельск, ул. Беломорской флотилии, д.3	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,108	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,058	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,166	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Магазин, расположенном по адресу: г.Архангельск, ул.Розы шаниной, д.4	Отопление, вентиляция	0,000	0,042	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,023	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Магазин", расположенном по адресу: Архангельская область, г. Архангельск, территориальный округ Майская горка, по пр. Московский (в районе дома 57) (земельные участки с кад. № 29:22:060401:2720 и № 29:22:060401:2724)	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,094	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Магазин", расположенном по адресу: Архангельская область, г.	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,033	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Архангельск, территориальный округ Варавино-Фактория, по ул. Русанова (земельный участок с кадастровым № 29:22:071102:877)	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,094	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"здание комбината питания "дружба", расположенном по адресу: ул. Комсомольская, д.59	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,155	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,083	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,238	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Индивидуальный жилой дом № 17", расположенный по адресу: г. Архангельск, ул. Пустоозерная, д.17	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,057	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,087	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"Здание учебного корпуса", расположенного по адресу :г. Архангельск, ул. Садовая, д.42	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,114	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,061	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,175	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
"здание", расположенном по адресу: Архангельская область, город Архангельск, проспект Обводный канал, дом 4, корпус 1	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,067	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,103	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
«Муниципальное бюджетное общеобразовательное учреждение городского округа «Город Архангельск» «Средняя школа № 9», расположенном по адресу: г. Архангельск, пр. Ломоносова, д.80	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,065	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
«Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства для расселения многоквартирных домов, признанных аварийными до 1 января 2017 года в связи с физическим износом и подлежащим сносу или реконструкции (Многоквартирный дом по улице Воронина в г. Архангельске, дом 1)» (Регистрационный номер контракта № 0124200000622004189; Идентификационный код закупки 2229104129010100100510014120414;	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,651	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	1,001	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование объекта, его местоположение	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Идентификатор контракта 000F322901131041220000440), расположенном по адресу: ул. Воронина, в г. Архангельске												
"Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию объектов капитального строительства для расселения многоквартирных домов, признанных аварийными до 1 января 2017 года в связи с физическим износом и подлежащим сносу или реконструкции (Многokвартирный дом по улице Воронина в г.Архангельске, дом 2"), расположенном по адресу: г. Архангельск, территориальный округ Варавино-Фактория в г. Архангельске, по ул. Воронина В. И.	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,438	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,236	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,674	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Индивидуальный источник (производственная котельная)		0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Организация современного лесопильноперерабатывающего комплекса полного цикла в Архангельской области "Цех по производству гранул" ул. Добролюбова, д.1, корп.1	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,158	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,014	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,000	0,171	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Индивидуальный источник (встроенная котельная)		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Здание специального учреждения УФМС в г. Архангельске	Отопление, вентиляция	0,000	0,426	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,037	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,463	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Лермонтова 23		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Магазин ул. Дружбы	Отопление, вентиляция	0,000	0,087	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,007	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	0,095	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Суммарная тепловая нагрузка перспективных потребителей г. Архангельска	Отопление, вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Нагрузка ГВС (макс)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Суммарная нагрузка	0,000	24,268	11,549	11,300	24,600	24,100	27,300	19,900	13,400	100,800	0,000

Таблица 1.6. Прирост перспективных нагрузок по источникам (нарастающим итогом), Гкал/ч

Теплоснабжающая организация	Значения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Архангельская ТЭЦ	Отопление, вентиляция	-	18,36	26,477	32,982	50,202	67,072	86,182	100,112	109,492	180,052	180,052
	Нагрузка ГВС (макс)	-	5,908	9,344	14,135	21,515	28,745	36,935	42,905	46,925	77,165	77,165
	Суммарная нагрузка	-	24,268	35,817	47,117	71,717	95,817	123,117	143,017	156,417	257,217	-
Индивидуальный источник (лесоперерабатывающее предприятие)	Отопление, вентиляция	-	-	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
	Нагрузка ГВС (макс)	-	-	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Суммарная нагрузка	-	-	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
Индивидуальный источник	Отопление, вентиляция	-	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
	Нагрузка ГВС (макс)	-	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
	Суммарная нагрузка	-	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463	0,463
Лермонтова 23	Отопление, вентиляция	-	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
	Нагрузка ГВС (макс)	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
	Суммарная нагрузка	-	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Итого прирост нагрузки по всем источникам	Отопление, вентиляция	-	18,873	27,148	33,653	50,873	67,743	86,853	100,783	110,163	180,723	180,723
	Нагрузка ГВС (макс)	-	5,952	9,402	14,193	21,573	28,803	36,993	42,963	46,983	77,223	77,223
	Суммарная нагрузка	-	24,826	36,546	47,846	72,446	96,546	123,846	143,746	157,146	257,946	-

Таблица 1.7. Прирост расхода теплоносителя в зонах действия источников (нарастающим итогом)

Наименование источника тепловой энергии	Вид тепловой нагрузки	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Архангельская ТЭЦ	Отопление, вентиляция	-	327,86	472,74	578,08	591,88	614,60	633,94	633,94	633,94	633,94	633,94
	ГВС (макс)	-	95,60	151,19	185,98	189,96	198,80	205,65	205,65	205,65	205,65	205,65
	Всего	-	423,46	623,93	764,06	781,83	813,40	839,59	839,59	839,59	839,59	839,59
Индивидуальный источник (лесоперерабатывающее предприятие)	Отопление, вентиляция	-	-	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30	6,30
	ГВС (макс)	-	-	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Всего	-	-	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52	6,52
Индивидуальный источник	Отопление, вентиляция	-	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05
	ГВС (макс)	-	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
	Всего	-	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65
Лермонтова 23	Отопление, вентиляция	-	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
	ГВС (макс)	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
	Всего	-	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61

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

По результатам сбора исходных данных проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара рассматриваются следующие производственные объекты:

- Организация современного лесоперерабатывающего комплекса полного цикла в Архангельской области «Цех по производству древесных гранул», ул. Добролюбова, д. 1, корп. 1.

Теплоснабжение данного перспективного потребителя предлагается осуществить от производственной индивидуальной котельной, работающей на биотопливе (отходы деревообработки).

В части действующих на момент разработки настоящей схемы теплоснабжения предприятий, отсутствуют сведения о проектах расширения или увеличения мощности производства в существующих границах. Работа предприятий не окажет влияния на уровни потребления тепловой энергии города.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городу в целом

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки указывается с учетом площади действия источника тепловой энергии и нагрузки, которая к нему подключена. Существующее и перспективное значение средневзвешенной плотности тепловой нагрузки представлено в таблице ниже.

Таблица 1.8. Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Наименование источника	Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал·10⁻³/ч·м²	Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки Гкал·10⁻³/ч·м²
Архангельская ТЭЦ	0,0000200	0,0000203
Остальные источники г.Архангельск	0,00001058	0,00001059

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

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Главе 4 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» к схеме теплоснабжения г. Архангельск на период с 2022 по 2040 г.

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

В настоящее время, на территории городского округа «Город Архангельск» действует 1 крупный источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии - Архангельская ТЭЦ, и 46 локальных источников теплоснабжения.

Границы эксплуатационной ответственности организаций, участвующих в системе теплоснабжения, определяются по границе балансовой принадлежности элементов системы теплоснабжения (объектов теплоснабжения), если ответственность за эксплуатацию тех или иных элементов теплоснабжения (объектов теплоснабжения) не устанавливается соглашением сторон договора теплоснабжения, договора оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя.

Перечень источников в зонах сформирован на основе данных 2024 года (принят за базовый).

В городе Архангельске теплоснабжение потребителей осуществляется от ТЭЦ и локальных источников (котельных).

Системы централизованного теплоснабжения города Архангельска разделена на 2 зоны теплоснабжения, различающиеся между собой действующими теплоснабжающими и теплосетевыми организациями. Таким образом, ниже представлены сведения о зонах теплоснабжения на момент актуализации документа.

Зона № 1 - часть города Архангельска, теплоснабжение которой осуществляется от Архангельской ТЭЦ и трех собственных локальных источников ПАО «ТГК-2».

Таблица 2.1. Перечень источников тепловой энергии, находящихся в зоне № 1

№ п/п	Наименование источника	Зона действия источника
1	Архангельская ТЭЦ	г. Архангельск, Октябрьский округ
2	Котельная Беломорской СПК (пр. Ленинградский, д. 58, корп. 1)	г. Архангельск, округ Майская горка
3	Котельная о. Хабарка	г. Архангельск, Соломбальский округ
4	Котельная пос. Талажский авиагородок	г. Архангельск, Октябрьский округ

АТЭЦ обеспечивает теплоснабжение объектов потребителей, расположенных на территории следующих территориальных округов города Архангельска:

- Октябрьского;
- Ломоносовского;
- Соломбальского;
- Майская горка;
- Варавино-Фактории;
- Северного.

Таблица 2.2. Теплосетевые организации, действующие в системе теплоснабжения, образованной на базе Архангельской ТЭЦ

№ п/п	Наименование теплосетевой организации	Зона действия	Примечание
1	ООО «Энерго-Спец»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
2	ООО ПК «Энергия Севера»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	Район Северного территориального округа "Город Архангельск"
3	ООО «АГТС»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	Район Северного территориального округа "Город Архангельск"

Зона № 2 - часть города Архангельска, теплоснабжение которой осуществляется от 43 ведомственных локальных источников, представленных в таблице ниже.

На территории города Архангельска действуют локальные котельные, осуществляющие теплоснабжение соответствующих предприятий и организаций, а также объектов общественного и жилищного фонда.

Данные котельные эксплуатируются следующими предприятиями: ООО «ТЭПАК», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ООО «Архбиоэнерго», ООО «Помор», ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск», АО «АТГК», ООО «ТЭПМО».

Таблица 2.3. Перечень локальных ведомственных источников тепловой энергии в зоне № 2

№ п/п	Наименование источника	Зона действия источника
1	Котельная (ул. Кочуринская, 23, стр.1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
2	Котельная пос. 29 лесозавода (ул. Лодемская, 56)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
3	Котельная (о. Бревенник, ул. Луганская, д. 14, стр. 1)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
4	Котельная (ул. Моряка, д. 10, корп.3, стр. 1)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
5	Котельная пос. 24 лесозавода (о. Бревенник ул. Чупрова, 10, стр. 1)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
6	Котельная (ул. Победы, 6, стр. 1)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
7	Котельная БТО (ул. Маймаксанская, 77, к.2)	г. Архангельск, Соломбальский округ
8	Котельная (ул. Маслова, 17, стр. 1)	г. Архангельск, Соломбальский округ
9	Котельная (ул. Маслова, 1)	г. Архангельск, Соломбальский округ
10	Котельная (ул. Корабельная, 19, стр. 1) (потребители данной котельной переключены на котельную по ул. Маймаксанская, 77, к.2)	г. Архангельск, Соломбальский округ
11	Котельная (ул. Кегостровская, 53, корп. 1)	г. Архангельск, Октябрьский округ
12	Котельная № 2 (ул. Аэропорт Кегостров, 38 стр. 1)	г. Архангельск, Октябрьский округ
13	Котельная о. Краснофлотский (ул. Лермонтова, д. 2, стр. 2)	г. Архангельск, округ Майская горка
14	Котельная пос. Конвейер (ул. Толстого, д.30, корп. 1, стр. 1)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
15	Котельная ООО «Архбиоэнерго» (о. Бревенник, ул. Емецкая, 8, корп.1)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
16	Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (окр. Исакогорский, в/г 49)	г. Архангельск, Исакогорский округ
17	Котельная ООО «Помор» (ул. Доковская, 6, корп.1, стр. 3)	г. Архангельск, Исакогорский округ
18	Котельная ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск» (п. Силикатчиков)	г. Архангельск, округ Варавино-Фактория
19	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1, стр.14)	г. Архангельск, Исакогорский округ
20	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Рейдовая, 34)	г. Архангельск, Исакогорский округ
21	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Дрейера, 12, стр.1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
22	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Родионова, д. 25, стр.5)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
23	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Постышева, д.35)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
24	Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп.1)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
25	Котельная ООО «ТЭПАК» (Маймаксанское ш., 7)	г. Архангельск, Соломбальский округ
26	Котельная п. Турдеево (ул. Таежная, 19, стр.1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
27	Котельная п. Турдеево Промбаза (ул. Центральная, 2, стр. 1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
28	Котельная поселка Лесная речка (Лахтинское шоссе, 20, стр.1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
29	Котельная п. Лесная речка (Лахтинское шоссе, 1)	г. Архангельск, Исакогорский округ

№ п/п	Наименование источника	Зона действия источника
30	Котельная п. Зеленый бор (Промузел «Зеленоборский», стр. 19)	г. Архангельск, Исакогорский округ
31	Котельная № 2 (ул. Пограничная, д. 13, к. 1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
32	Котельная (ул. Дорожников, д. 4, стр.1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
33	Котельная ст. Исакогорка (ул. Клепача, д. 13, корп.1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
34	Котельная п. Цигломень (ул. Севстрой, 3, корп.1)	г. Архангельск, Цигломенский округ
35	Котельная № 2 (п.Зеленец, ул. Зеленец, д. 57, стр.3)	г. Архангельск, Цигломенский округ
36	Котельная (ул. Аллейная, д. 20, стр.2)	г. Архангельск, Исакогорский округ
37	Котельная (ул. Дрейера, 13, корп.2)	г. Архангельск, Исакогорский округ
38	Котельная (пр. Северный, 24, стр.1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
39	Котельная (ул. Адм. Макарова, 2, корп.4, стр.1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
40	Котельная п. Глухое (ул. Дрейера, д. 1, корп.4, стр.2)	г. Архангельск, Исакогорский округ
41	Котельная (ул. Адм. Макарова, д. 33, стр.1)	г. Архангельск, Исакогорский округ
42	Котельная пос. Гидролизного завода (ул. Гидролизная, д. 12)	г. Архангельск, Маймаксанский округ
43	Котельная (ул. Пирсовая, д.71, стр.1, корп.1)	г. Архангельск, Исакогорский округ

Таблица 2.4. Теплосетевые организации, действующие в системах теплоснабжения (зона № 2)

№ п/п	Наименование теплосетевой организации	Зона действия	Примечание
1	ПАО «ТГК-2»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
2	АО «АТГК»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
3	ООО «ТЭПМО»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
4	ООО «ТЭПАК»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
5	ООО «Архбиоэнерго»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
6	ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
7	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
8	ООО «Помор»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
9	ООО «АГТС»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
10	ООО ПК «Энергия Севера»	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	
11	ООО "Энерго-Спец"	От точек приема до точек передачи тепловой энергии	от котельной БТО (ул. Маймаксанская, 77, корп. 2)

На территории городского округа «Город Архангельск» по ряду объектов произведено переустройство помещений с переключением отопления с

централизованного на индивидуальное – а именно на электрообогрев. Отсутствие централизованного отопления указывается индивидуально в техническом паспорте на помещение.

Ряд предприятий Архангельска имеют собственные источники тепловой энергии, которые используются для обеспечения собственных потребностей в тепловой энергии. Эти предприятия не входят в число поставщиков коммунальных ресурсов.

Расположение зон действия основных источников тепловой энергии города Архангельска представлено на рисунке 2.1.

2.1.2. Зоны действия индивидуального теплоснабжения

В городе Архангельске зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной и коллективной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно- и двухэтажные, в большей части – деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Для теплоснабжения таких домов используется индивидуальное отопление (печное, электроотопительные приборы).

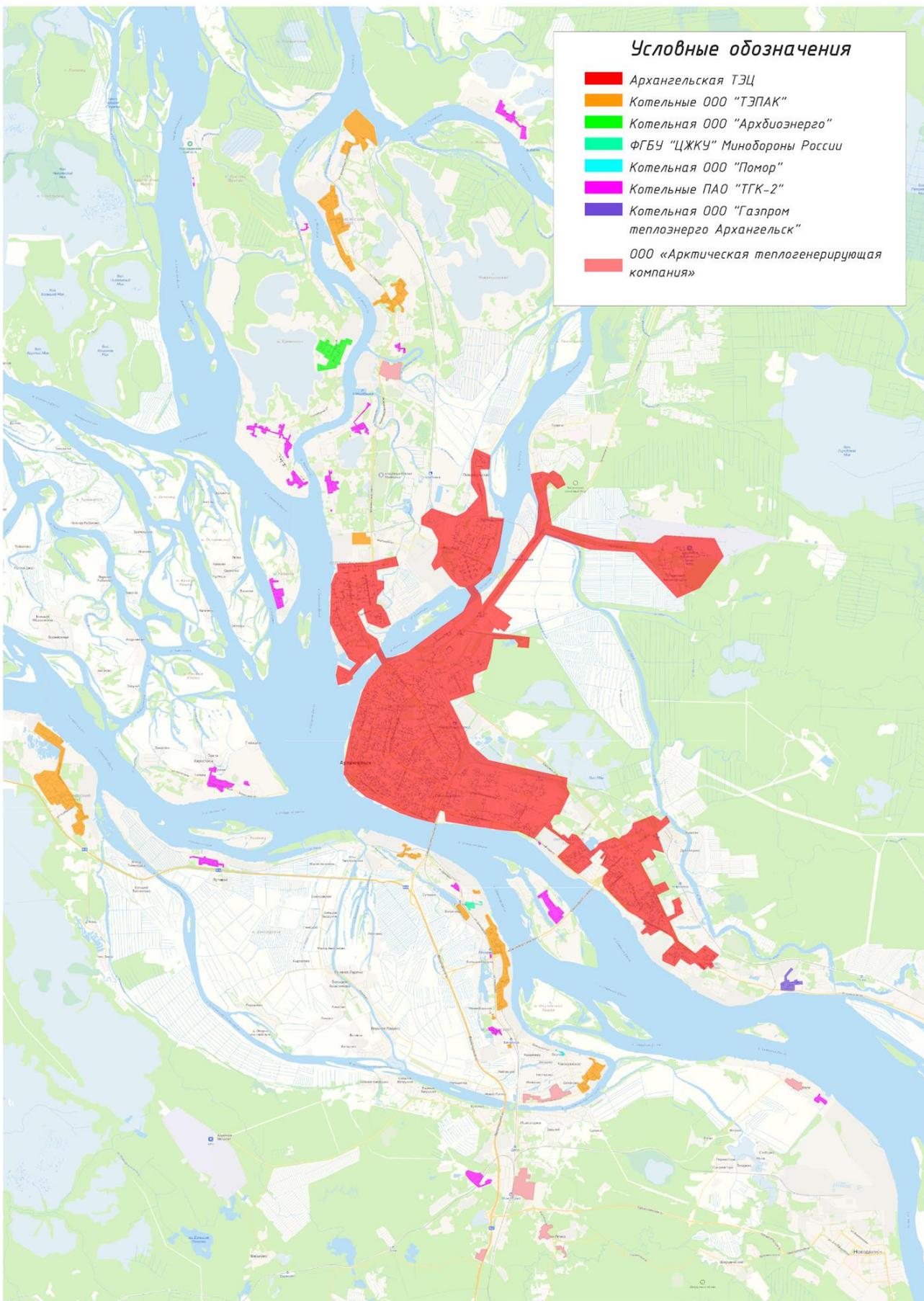


Рисунок 2.1. Зоны действия основных источников тепловой энергии города Архангельска

Производство тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения на территории города Архангельска осуществляют:

- ПАО «ТГК-2»;
- ведомственные котельные.

Основная доля потребителей получает тепловую энергию, произведённую на Архангельской ТЭЦ, путём непосредственного подключения к тепловым сетям ПАО «ТГК-2».

Прочая доля потребителей получает тепловую энергию, произведённую на локальных источниках.

Вся договорная конструкция реализуется на территории города Архангельска в соответствии с принятыми Агентством по тарифам и ценам Архангельской области тарифными решениями об установлении тарифов на производство и передачу тепловой энергии.

ПАО «ТГК-2» осуществляет транспортировку и сбыт тепловой энергии от Архангельской ТЭЦ. Подача тепловой энергии осуществляется как непосредственно до конечных потребителей, так и до границ балансовой принадлежности со смежными теплосетевыми и иными организациями (владельцами тепловых сетей).

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

На территории города Архангельска действуют локальные котельные, осуществляющие теплоснабжение соответствующих предприятий и организаций, а также объектов общественного и жилищного фонда.

Данные котельные эксплуатируются следующими предприятиями: ООО «ТЭПАК», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ООО «Архбиоэнерго», ПАО «ТГК-2», ООО «Помор», ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск», АО «АТГК», ООО «ТЭПМО».

В городе Архангельске зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в исторически сложившихся на территории города микрорайонах с индивидуальной и коллективной малоэтажной жилой застройкой. Такие здания (одно-, двухэтажные, в большей части - деревянные), как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Для теплоснабжения жителей таких районов используется индивидуальное печное отопление, либо индивидуальные электродотопы.

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

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

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

Согласно п. 15, с. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии

осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

Планируемые к строительству жилые дома могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

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

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки рассчитаны следующим образом:

- определяются существующие и перспективные нагрузки на систему централизованного теплоснабжения (СЦТС) с разделением по зонам действия источников;
- полученные нагрузки суммируются с расчетными значениями потерь мощности;
- анализируются расчетные значения подключенных к источникам нагрузок и мощности нетто котельных. По результатам анализа определяется процент резерва («–» дефицита) располагаемой мощности (нетто) источников тепловой энергии.

2.3.1. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии в случае газификации объектов

Теплоснабжение перспективных объектов строительства предполагается, в зависимости от выбранного сценария развития централизованного теплоснабжения:

- от тепловых сетей действующего источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии – Архангельской ТЭЦ, мероприятия по строительству сетей представлены в п. 8.2.2 «Предложения по строительству тепловых сетей для подключения перспективных объектов в районах Майская Горка и Варавино-Фактория» Главы 8 обосновывающих материалов к настоящей схеме теплоснабжения, а также от новых котельных, предлагаемых к строительству вблизи перспективной застройки в районах Майская Горка и Варавино-Фактория, установленной тепловой мощностью по 20 МВт каждая (сценарий 1);
- от новых котельных, предлагаемых к строительству вблизи перспективной застройки в районах Майская Горка и Варавино-Фактория,

установленной тепловой мощностью по 20 МВт каждая и по 50 МВт каждая, использующих в качестве топлива природный газ (сценарий 2).

Перечень мероприятий по строительству новых газовых котельных представлен в таблице ниже. Затраты на строительство определены на основании данных по объектам аналогам – планируемым к строительству котельным на территории городского округа Архангельск, на основании утвержденных инвестиционных программ теплоснабжающих организаций.

В таблицах ниже представлены балансы существующей тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории г. Архангельска на расчетный срок до 2040 года.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии по каждому сценарию представлены в Главе 4 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» и Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Таблица 2.1. Мероприятия по строительству новых котельных в районах Майская Горка и Варавино-Фактория

Наименование ТСО	Наименование существующего (действующего) источника теплоснабжения для вывода в резерв (вывода из эксплуатации)	Наименование перспективного источника теплоснабжения для переключения на него потребителей	Установленная мощность нового источника, МВт	Объем затрат на строительство нового источника, тыс. руб. (без НДС)	Год реализации мероприятия
не определен	Строительство газовой котельной Майская Горка	Строительство газовой котельной для подключения перспективных потребителей в районе Майская Горка	20	204 274,35	2026
не определен	Строительство газовой котельной Варавино-Фактория	Строительство газовой котельной для подключения перспективных потребителей в районе Варавино-Фактория	20	204 274,35	2026-2029
не определен	Строительство газовой котельной Майская Горка	Строительство газовой котельной для подключения перспективных потребителей в районе Майская Горка	50	510 685,88	2026
не определен	Строительство газовой котельной Варавино-Фактория	Строительство газовой котельной для подключения перспективных потребителей в районе Варавино-Фактория	50	510 685,88	2026-2029

Таблица 2.2. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки Архангельской ТЭЦ (сценарии 1)

Мероприятия	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040
						Перевод части потребителей на новую котельную в Талажском аэропорте			Подключение новых потребителей в районах Майская Горка и Варавино-			
Установленная мощность	Гкал/час	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0
Собственные нужды	Гкал/час	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	136,6	136,62	137,64	115,04	139,28	138,46	138,2	149	157,07	169,6-168,1	148,6
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	910,9	910,9	917,4	928,7	932,2	955,8	978,8	991,2	1004,9	1031,3-1111,2	1111,2
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	1047,52	1047,52	1055,04	1043,74	1071,48	1094,26	1117,00	1140,20	1161,97	1200,9-1279,3	1249,04
Резерв ("+")/ Дефицит ("-")	Гкал/час	342,15	342,15	334,63	345,94	318,20	295,41	272,68	249,47	227,70	188,77-110,37	140,63
	%	24,6%	24,6%	24,0%	24,8%	22,8%	21,2%	19,6%	17,9%	16,3%	13,55%-7,9%	10,1%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67
Резерв ("+")/ Дефицит ("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	203,15	203,15	195,63	206,94	179,20	156,41	133,68	110,47	88,70	49,77	1,63
	%	16,24	16,24	15,64	16,55	14,33	12,51	10,69	8,83	7,09	3,98	0,13

Таблица 2.3. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки Архангельской ТЭЦ (сценарии 2)

Мероприятия	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040
						Перевод части потребителей на новую котельную в Талажском авиагородке						
Установленная мощность	Гкал/час	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0	1368,0
Располагаемая мощность	Гкал/час	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0
Собственные нужды	Гкал/час	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67	1389,67
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	136,6	136,6	137,6	136,1	139,8	142,7	145,7	148,7	151,6	154,95-165,1	148,6
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	910,9	910,9	917,4	907,6	931,7	951,5	971,3	991,5	1010,4	1033,03-1100,48	1100,5
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	1047,52	1047,52	1055,04	1043,74	1071,48	1094,26	1117,00	1140,20	1161,97	1200,9-1279,3	1249,04
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	342,15	342,15	334,63	345,94	318,20	295,41	272,68	249,47	227,70	188,77-110,37	140,63
	%	24,6%	24,6%	24,0%	24,8%	22,8%	21,2%	19,6%	17,9%	16,3%	13,55%-7,9%	10,1%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67	1250,67
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	203,15	203,15	195,63	206,94	179,20	156,41	133,68	110,47	88,70	49,77	1,63
	%	16,24	16,24	15,64	16,55	14,33	12,51	10,69	8,83	7,09	3,98	0,13

Таблица 2.4. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной в р-не Майская Горка (сценарий 2)

Мероприятия	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040
						Подключение новых потребителей в районе Майская Горка						
Установленная мощность	Гкал/час					17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Располагаемая мощность	Гкал/час					17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200	17,200
Собственные нужды	Гкал/час					0,028	0,073	0,118	0,217	0,326	0,326	0,326
Потери в тепловых сетях	Гкал/час					0,101	0,265	0,428	0,788	1,185	1,185	1,185
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час					0,913	2,385	3,856	7,096	10,665	10,665	10,665
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час					1,015	2,650	4,285	7,884	11,850	11,850	11,850
Резерв ("+)/ Дефицит("-")	Гкал/час					16,157	14,477	12,797	9,099	5,024	5,024	5,024
	%					93,9%	84,2%	74,4%	52,9%	29,2%	29,2%	29,2%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час					12,872	12,827	12,782	12,683	12,574	12,574	12,574
Резерв ("+)/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час					11,857	10,177	8,497	4,799	0,724	0,724	0,724
	%					92,1%	79,3%	66,5%	37,8%	5,8%	5,8%	5,8%

Таблица 2.5. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной в р-не Варавино-Фактория (сценарий 2)

Мероприятия	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040
									Подключение новых потребителей в районе Варавино-Фактория	Подключение новых потребителей в районе Варавино-Фактория	Подключение новых потребителей в районе Варавино-Фактория	
Установленная мощность	Гкал/час								17,2	17,2	17,2	17,2
Располагаемая мощность	Гкал/час								17,2	17,2	17,2	17,2
Собственные нужды	Гкал/час								0,109	0,217	0,326	0,326
Потери в тепловых сетях	Гкал/час								0,395	0,79	1,185	1,185
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час								3,95	7,9	11,85	11,85
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час								4,345	8,69	13,035	13,035
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час								12,746	8,293	3,839	3,839
	%								75%	49%	23%	23%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час								13,65	13,54	13,43	13,43
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час								9,3	4,9	0,4	0,4
	%								68,10%	36,20%	3,00%	3,00%

Развитие газоснабжение города Архангельска, предусмотренное мероприятиями региональной программе газификации, обеспечивает перспективный перевод на природный газ существующих источников теплоснабжения.

Перечень мероприятий по строительству новых газовых котельных представлен в таблице 2.6.

Балансы мощности переключаемых котельных представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.6. Мероприятия по переводу существующих потребителей на новые источники – газовые БМК

Наименование эксплуатирующей ТСО	Наименование существующего (действующего) источника теплоснабжения для вывода в резерв (вывода из эксплуатации)	Наименование перспективного источника теплоснабжения для переключения на него потребителей	Установленная мощность нового источника, МВт	Объем затрат на строительство нового источника, тыс. руб. (без НДС)	Год реализации мероприятия
ПАО «ТГК-2»	Потребители Архангельской ТЭЦ (3 вывод теплосети)	Новая котельная в Талажском авиагородке	24,00	300 000	2023-2026
ООО «ТЭПМО»	Котельная ул. Аллейная, д. 20, стр. 2	новая газовая БМК Аллейная 20	4,00	87 930	2026
ООО «ТЭПМО»	Котельная ул. Дрейера, д. 1, корп. 4, стр. 2	новая газовая БМК, ул. Дрейера, д. 1, корп. 4	4,00	34 835	2025-2026
ООО «ТЭПМО»	Котельная ул. Зеленец, д. 57, стр. 3	новая газовая БМК, ул. Зеленец, д. 57	4,00	57 136	2026
ООО «ТЭПМО»	Цигломенская ТЭС, ул. Севстрой, д. 3, корп. 1	новая газовая БМК, ул. Севстрой, д. 3, к. 1	30,00	316 653	2026
ООО «АТГК»	Котельные Лахтинское ш., д. 20 и Лахтинское ш., д. 1	Новая газовая котельная Лахтинское ш., д. 20, стр. 1	10,00	93 904,35	2025-2026
ООО «АТГК»	Котельные п. Турдеевск, ул. Таежная, д. 19, стр. 1 и ул. Центральная, д. 2 стр. 1	Новая газовая БМК, ул. Таежная, д. 19, стр. 1	4,00	47 190,04	2025-2026
ООО «АТГК»	Котельная пос. Зеленый Бор	Новая газовая БМК п/у «Зеленоборский», стр. 19	8,00	88 516,70	2025-2026
ООО «АТГК»	Котельная пос. Гидролизный, ул. Гидролизная, д. 12	Новая газовая БМК, ул. Гидролизная, д. 12	19,20	139 567,67	2026
ООО «АТГК»	Котельная ул. Маслова, д. 17, стр. 1	Новая газовая БМК, ул. Маслова, д. 17, стр. 1	4,00	52 540,00	2027
ООО «АТГК»	Котельная ул. Победы, д. 6, стр. 1	Новая газовая БМК ул. Победы, д. 6, стр. 1	2,00	37 329,94	2027
ООО «АТГК»	Котельные, ул. Маймаксанская, д. 77, корп. 2 и ул. Корабельная, д. 19, стр. 1	Новая газовая БМК, ул. Маймаксанская, д. 77, корп. 2	6,00	63 635,05	2027

Таблица 2.7. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки источников тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040			
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки БМК Талажский авиагородок (сценарии 1 и 2)															
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей от АТЭЦ				20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600	20,600		
Располагаемая мощность	Гкал/час					20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394
Собственные нужды	Гкал/час					0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Потери в тепловых сетях	Гкал/час					1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
Фактическая нагрузка	Гкал/час					16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000	16,000
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час					20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час					2,588	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588	2,588
	%					12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час					15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244	15,244
Допустимая к снижению нагрузка	Гкал/час					12,310	12,310	12,310	12,310	12,310	12,310	12,310	12,310	12,310	12,310
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334				
	%	8,8%	8,8%	8,8%	8,8%	8,8%	8,8%	8,8%	8,8%	8,8%	8,8%				
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ул. Аллейная, д. 20, стр. 2 (сц. 1 и 2)															
Установленная мощность	Гкал/час	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	Переключение потребителей на газ. БМК ул. Аллейная, д. 20								
Располагаемая мощность	Гкал/час	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400									
Собственные нужды	Гкал/час	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014									
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249									
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,460	1,460	1,439	1,439	1,439									
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	1,967	1,967	1,709	1,709	2,433									
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	-0,323	-0,323	-0,323	-0,323	-0,323									
	%	-23%	-23%	-23%	77%	77%									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690									
	Гкал/час	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000	-1,000									

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040		
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	%	-146%	-146%	-146%	-46%	-46%								
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки газ. БМК ул. Аллейная, д. 20, стр. 2 (с. 1 и 2)														
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей от котельных ул. Аллейная, д. 20			3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440		
Располагаемая мощность	Гкал/час				3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды	Гкал/час				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	Гкал/час				0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час				2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031	2,031
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час				2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час				1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
	%				29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час				2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960	2,960
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час				0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868	0,868
	%	29,31%	29,31%	29,31%	29,31%	29,31%	29,31%	29,31%	29,31%	29,31%	29,31%			
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ул. Дрейера 1, корп. 4, стр. 2														
Установленная мощность	Гкал/час	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740	Переключение потребителей на газ. БМК ул. Дрейера д. 1, корп. 4							
Располагаемая мощность	Гкал/час	5,740	5,740	5,740	5,740	5,740								
Собственные нужды	Гкал/час	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246								
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212								
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,358	1,358	1,560	1,560	1,560								
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	1,329	1,329	1,569	1,569	1,569								
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	3,924	3,924	3,924	3,924	3,924								
	%	71%	71%	71%	71%	71%								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	Гкал/час	0,990	0,990	0,990	0,990	0,990								

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040
нужды) при аварийном выводе самого мощного котла												
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	-0,153	-0,153	-0,359	-0,359	-0,359						
	%	-15,45%	-15,45%	-36,30%	-36,30%	36,30%						
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки газ. БМК ул. Дрейера, д. 1, корп. 4 (сч. 1 и 2)												
Установленная мощность	Гкал/час				3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Располагаемая мощность	Гкал/час				3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды	Гкал/час				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	Гкал/час				0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316	0,316
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час				1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358	1,358
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час				1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час				1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766	1,766
	%				51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%	51%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час				2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час				0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951
	%				41,33%	41,33%	41,33%	41,33%	41,33%	41,33%	41,33%	41,33%
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ул. Зеленец, д. 57, стр. 3 (сч. 1 и 2)												
Установленная мощность	Гкал/час	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000						
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000						
Собственные нужды	Гкал/час	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017						
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835						
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,729	1,729	2,150	2,150	2,150						
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	2,054	2,054	2,564	2,564	2,564						
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	0,419	0,419	0,419	0,419	0,419						
	%	14%	14%	14%	14%	14%						

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040				
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	1,980	1,980	1,980	1,980	1,980										
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	0,214	0,214	-0,225	-0,225	-0,225										
	%	10,80%	10,80%	-11,37%	-11,37%	-11,37%										
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки газ. БМК ул. Зеленец, д. 57 (сц. 1 и 2)																
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей от котельной ул. Зеленец, д. 57, стр. 3				3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440			
Располагаемая мощность	Гкал/час					3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	
Собственные нужды	Гкал/час					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Потери в тепловых сетях	Гкал/час					0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час					1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	1,729	
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час					2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час					0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
	%					25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час					2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час					0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
	%	4,13%	4,13%	4,13%	4,13%	4,13%	4,13%	4,13%	4,13%	4,13%	4,13%	4,13%				
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки Цигломенской ТЭС ул. Севстрой, д. 3 (сц. 1 и 2)																
Установленная мощность	Гкал/час	50,000	35,000	35,000	35,000	35,000	Переключение потребителей на газ. БМК ул. Севстрой, д. 3									
Располагаемая мощность	Гкал/час	50,000	35,000	35,000	35,000	35,000										
Собственные нужды	Гкал/час	2,465	2,465	2,465	2,465	2,465										
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	4,568	4,030	3,556	3,556	3,556										
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	14,644	14,644	14,644	21,082	21,082										
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	19,211	18,674	18,674	21,902	21,902										
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	28,323	13,861	14,335	14,335	14,335										

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040	
	%	60%	43%	44%	44%	44%							
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	30,030	15,030	15,030	15,030	15,030							
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	10,800	-3,600	-3,200	-3,200	-3,200							
	%	36%	-24%	-21%	79%	79%							
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки газ. БМК ул. Севстрой, д.3, к. 1 (сценарии 1 и 2)													
Установленная мощность	Гкал/час					25,800	25,800	25,800	25,800	25,800	25,800	25,800	25,800
Располагаемая мощность	Гкал/час					25,800	25,800	25,800	25,800	25,800	25,800	25,800	25,800
Собственные нужды	Гкал/час					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	Гкал/час					5,247	5,247	5,247	5,247	5,247	5,247	5,247	5,247
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час					14,298	14,298	14,298	14,298	14,298	14,298	14,298	14,298
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час					19,545	19,545	19,545	19,545	19,545	19,545	19,545	19,545
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	Переключение потребителей от Цигломенской ТЭС, ул. Севстрой, д. 3, корп. 1				6,255	6,255	6,255	6,255	6,255	6,255	6,255	6,255
	%					24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%	24%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час					20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	20,640	
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час					1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	
	%					5,30%	5,30%	5,30%	5,30%	5,30%	5,30%	5,30%	
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ул. К. Хромцова, д. 10, к. 2 (сц. 1 и 2)													
Установленная мощность	Гкал/час	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	Переключение потребителей на котельную ул. Родионова, д. 25, стр. 5						
Располагаемая мощность	Гкал/час	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6							
Собственные нужды	Гкал/час	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238							
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	1,306	1,306	1,306	1,306	1,306							
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896							
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	5,8971	5,8971	5,8971	5,8971	5,8971							

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040						
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	19,192	19,192	19,192	19,192	19,192												
	%	79%	79%	79%	79%	79%												
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36												
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2												
	%	55%	55%	55%	55%	55%												
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ул. Родионова, д. 25, стр. 5 (сч. 1 и 2)																		
Установленная мощность	Гкал/час	40,030	40,030	27,520	27,520	37,840							37,840	37,840	37,840	37,840	37,840	37,840
Располагаемая мощность	Гкал/час	40,030	40,030	27,520	27,520	37,840	37,840	37,840	37,840	37,840	37,840	37,840						
Собственные нужды	Гкал/час	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483	0,483						
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	2,649	2,649	2,649	2,649	2,649	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955	3,955						
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	12,611	12,611	12,611	12,611	12,611	18,508	18,508	18,508	18,508	18,508	18,508						
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	12,783	12,783	12,783	12,783	18,680	18,680	18,680	18,680	18,680	18,680	18,680						
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	29,335	29,335	14,254	14,254	18,677	24,647	24,647	24,647	24,647	24,647	24,647						
	%	74%	74%	52%	52%	49%	65%	65%	65%	65%	65%	65%						
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	33,100	33,100	23,100	23,100	33,100	33,580	33,580	33,580	33,580	33,580	33,580						
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	22,600	22,600	10,317	10,317	22,600	17,900	17,900	17,900	17,900	17,900	17,900						
	%	68%	68%	45%	45%	68%	53%	53%	53%	53%	53%	53%						
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной Лахтинское ш., д. 20 (сч. 1 и 2)																		
Установленная мощность	Гкал/час	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	Переключение потребителей на газ. БМК Лахтинское ш., д. 20, стр. 1											
Располагаемая мощность	Гкал/час	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000												
Собственные нужды	Гкал/час	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019												
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,284	0,348	0,348	0,348	0,348												
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,875	2,302	2,302	2,302	2,302												

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	2,158	2,651	2,651	2,651	2,651						
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	3,823	3,330	3,330	3,330	3,330						
	%	64%	56%	56%	56%	56%						
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	4,980	4,980	4,980	4,980	4,980						
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	2,800	2,300	2,300	2,300	2,300						
	%	56%	46%	46%	46%	46%						
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной Лахтинское ш., д. 1 (сц. 1 и 2)												
Установленная мощность	Гкал/час	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100	Переключение потребителей на газ. БМК Лахтинское ш., д. 20, стр. 1					
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,100	3,100	3,100	3,100	3,100						
Собственные нужды	Гкал/час	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006						
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086						
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,517	0,517	0,517	0,517	0,517						
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604						
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	2,490	2,490	2,490	2,490	2,490						
	%	80%	80%	80%	80%	80%						
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090						
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500						
	%	72%	72%	72%	72%	72%						
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки газ. БМК Лахтинское ш., д. 20, стр. 1 (сц. 1 и 2)												
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей от котельных № 31-4, Лахтинское ш., д. 20 и № 32-4, Лахтинское ш., д. 1				8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600
Располагаемая мощность	Гкал/час					8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	
Собственные нужды	Гкал/час					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Потери в тепловых сетях	Гкал/час					0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час					2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час					3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259	3,259
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час					5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341	5,341
	%					62%	62%	62%	62%	62%	62%	62%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час					5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760	5,760
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час					2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500
	%					43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной п. Турдеевск, ул. Таежная, д. 19, стр. 1 (сценарии 1 и 2)												
Установленная мощность	Гкал/час	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	Переключение потребителей на газ. БМК п. Турдеевск, ул. Таежная, д. 19, стр. 1					
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000						
Собственные нужды	Гкал/час	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009						
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161						
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790						
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	0,951	0,951	0,951	0,951	0,951						
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	2,040	2,040	2,040	2,040	2,040						
	%	68%	68%	68%	68%	68%						
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	1,990	1,990	1,990	1,990	1,990						
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000						
	%	50%	50%	50%	50%	50%						
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной п. Турдеевск, ул. Центральная, д. 2, стр. 1 (сценарии 1 и 2)												
Установленная мощность	Гкал/час	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	Переключение потребителей на газ. БМК п. Турдеевск, ул. Таежная, д. 19, стр. 1					
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800						
Собственные нужды	Гкал/час	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003						

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040			
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079									
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193									
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272									
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525									
	%	66%	66%	66%	66%	66%									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300									
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000									
	%	0%	0%	0%	0%	0%									
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки газ. БМК ул. Таежная, д. 19, стр. 1 (сценарии 1 и 2)															
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей от котельных п. Турдеевск, ул. Таежная, д. 19, стр. 1 и ул. Центральная, д. 2 стр. 1					3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440		
Располагаемая мощность	Гкал/час						3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
Собственные нужды	Гкал/час						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	Гкал/час						0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час						0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983	0,983
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час						1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223	1,223
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час						2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217	2,217
	%						64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300					
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100					
	%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%	48%					
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ул. Клепача, д 13, к. 1 (сц. 1 и 2)															
Установленная мощность	Гкал/час	24,700	24,700	24,700	Переключение потребителей на газ. БМК ул. Клепача, д. 13 корп.1										
Располагаемая мощность	Гкал/час	24,700	24,700	24,700											

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040
Собственные нужды	Гкал/час	0,465	0,465	0,465								
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,692	0,692	0,692								
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	5,372	5,372	5,372								
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	6,064	6,064	6,064								
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	18,172	18,172	18,172								
	%	75%	75%	75%								
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	17,740	17,740	17,740								
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	11,700	11,700	11,700								
	%	66%	66%	66%								
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки газ. БМК ул. Клепача, д. 13, к. 1 (сценарии 1 и 2)												
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей от котельной ул. Клепача, д. 13, к. 1	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Располагаемая мощность	Гкал/час		15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480	15,480
Собственные нужды	Гкал/час		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	Гкал/час		0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692	0,692
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час		5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372	5,372
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час		6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064	6,064
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час		9,416	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416	9,416
	%		61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%	61%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час		10,370	10,370	10,370	10,370	10,370	10,370	10,370	10,370	10,370	10,370
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час		4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300	4,300
	%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	41%	
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ул. Пограничная, д. 13, корп. 1 (сценарии 1 и 2)												
Установленная мощность	Гкал/час	3,170	3,170	3,170	Переключение потребителей на газ. БМК ул. Пограничная, д. 13 корп.1							

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040		
Располагаемая мощность	Гкал/час	3,170	3,170	3,170										
Собственные нужды	Гкал/час	0,010	0,010	0,010										
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,314	0,314	0,314										
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,106	1,106	1,106										
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	1,420	1,420	1,420										
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	1,740	1,740	1,740										
	%	55%	55%	55%										
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	2,480	2,480	2,480										
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	1,100	1,100	1,100										
	%	44%	44%	44%										
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки газ. БМК ул. Пограничная, д. 13, корп. 1 (сч. 1 и 2)														
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей от котельной № 27-4, ул. Пограничная, д. 13, корп. 1			5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160		
Располагаемая мощность	Гкал/час				5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	
Собственные нужды	Гкал/час				0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Потери в тепловых сетях	Гкал/час				0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час				1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	1,106	
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час				1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	1,420	
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час				3,740	3,740	3,740	3,740	3,740	3,740	3,740	3,740	3,740	
	%				72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	72%	
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час				3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460	3,460
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час				2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	
	%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%	58%				

В среднесрочной перспективе, в случае достижения положительного эффекта от реализации существующих инвестиционных программ в части перевода источников теплоснабжения на природный газ, при последующих актуализациях схемы теплоснабжения необходимо рассмотреть мероприятия по реконструкции следующих отопительных котельных с переводом их на природный газ:

- ул. Кочуринская, д. 23, стр. 1.

2.3.2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии, работающих на топливных брикетах (пеллетах)

Согласно перечня поручений Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросам развития лесопромышленного комплекса России, состоявшегося 10 февраля 2023 года № Пр-562, одной из возможных мер поддержки отрасли является перевод действующих на территории Северо-Западного федерального округа котельных, работающих на угле и мазуте, на биотопливо (в том числе пеллеты) с учетом приоритетности модернизации и строительства новых источников тепловой энергии. Реализация мероприятий может быть рассмотрена в 2023 и 2024 годах в случае предоставления финансирования. В качестве источника финансирования для данных мероприятий рассматриваются дополнительные инфраструктурные бюджетные или специальные казначейские кредиты.

На основании сведений о существующем положении системы централизованного теплоснабжения на территории города Архангельска, определен перечень котельных, соответствующих указанным требованиям и представлен в таблице 2.8.

Перспективный баланс мощности систем теплоснабжения от модернизируемых котельных представлен в таблице ниже.

Таблица 2.8. Мероприятия по строительству (реконструкции) котельных с целью перевода на топливные брикеты (пеллеты)

Наименование действующей эксплуатирующей ГСО	Наименование существующего (действующего) источника теплоснабжения для вывода в резерв (вывода из эксплуатации) в случае строительства замещающего источника или проведения реконструкции	До реализации мероприятий		После реализации мероприятий		Объем затрат на строительство нового источника, тыс. руб. (без НДС)	Год реализации мероприятия
		Установленная мощность источника, МВт (Гкал/ч)	Вид топлива	Установленная мощность источника, МВт (Гкал/ч)	Вид топлива		
ООО «ТЭПАК»	Котельная ул. Постышева, д. 35	23,3 (20,0)	щепа, мазут	12 (10,3)	пеллеты	486 800,00	2025
АО «АТГК»	Котельная ул. Лермонтова, д.2, стр.2	10 (8,6)	мазут	7,4 (6,4)	пеллеты	268 700,00	2026
АО «АТГК»	Котельная ул. Аэропорт Кегостров, д. 38 стр. 1	0,70(0,60)	уголь	1,40(1,20)	пеллеты	43 360,00	2027
АО «АТГК»	Котельная ул. Кегостровская, д. 53, корп. 1	2,88(2,48)	уголь	3,00(2,58)	пеллеты	16 640,00	2027

Таблица 2.9. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки источников тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040		
Балансы тепловой мощности и перспективной нагрузки котельной по ул. Постышева, д. 35 (сценарий 1 и 2)														
Установленная мощность	Гкал/час	25,000	20,000	20,000	20,000	Переключение потребителей на pelletную котельную ул. Постышева, д. 35								
Располагаемая мощность	Гкал/час	25,000	20,000	20,000	20,000									
Собственные нужды	Гкал/час	0,227	0,227	0,227	0,227									
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	1,248	1,248	1,248	1,248									
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	7,018	7,018	7,018	7,018									
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	7,299	7,299	7,299	7,299									
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	18,212	13,212	13,212	13,212									
	%	74%	67%	67%	67%									
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	11,770	6,770	6,770	6,770									
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	5,200	0,200	0,200	0,200									
	%	44%	3%	3%	3%									
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки pelletной котельной ул. Постышева (сц. 1 и 2)														
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей на pelletную котельную ул. Постышева, д. 35				10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	
Располагаемая мощность	Гкал/час					10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320	10,320
Собственные нужды	Гкал/час					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	Гкал/час					1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796	1,796
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час					5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312	5,312
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час					7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час					3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211	3,211
	%					31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%	31%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час					8,260	8,260	8,260	8,260	8,260	8,260	8,260	8,260	8,260
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час					1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
	%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%				
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ул. Лермонтова, д. 2, стр. 2 (сценарий 1 и 2)														
Установленная мощность	Гкал/час	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600	Переключение потребителей на pelletную котельную ул. Лермонтова, д. 2							
Располагаемая мощность	Гкал/час	8,600	8,600	8,600	8,600	8,600								

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040	
Собственные нужды	Гкал/час	0,244	0,244	0,244	0,244	0,244							
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,892	0,921	0,921	0,921	0,921							
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,696	2,783	2,783	2,783	2,783							
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	3,588	3,704	3,704	3,704	3,704							
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	4,768	4,651	4,651	4,651	4,651							
	%	57%	56%	56%	56%	56%							
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	4,060	4,060	4,060	4,060	4,060							
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	0,500	0,400	0,400	0,400	0,400							
	%	12%	10%	10%	10%	10%							
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки пеллетной котельной ул. Лермонтова (сч. 2)													
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей на пеллетную котельную ул. Лермонтова, д. 2					6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	
Располагаемая мощность	Гкал/час						6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360	6,360
Собственные нужды	Гкал/час						0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери в тепловых сетях	Гкал/час						0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921	0,921
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час						2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783	2,783
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час						3,704	3,704	3,704	3,704	3,704	3,704	3,704
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час						2,656	2,656	2,656	2,656	2,656	2,656	2,656
	%						42%	42%	42%	42%	42%	42%	42%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час						5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090	5,090
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час						1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
	%	28%	28%	28%	28%	28%	28%	28%					
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ул.Аэропорт Кегостров, 38 стр.1) (сценарий 1 и 2)													
Установленная мощность	Гкал/час	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	Переключение потребителей на пеллетную котельную ул.Аэропорт Кегостров, 38 стр.1 в 4 кв. 2027 года					
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600						
Собственные нужды	Гкал/час	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005						
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518						
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091						
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609						

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040						
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014	-0,014											
	%	-2%	-2%	-2%	-2%	-2%	-2%											
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295											
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	-0,229	-0,229	-0,229	-0,229	-0,229	-0,229											
	%	-78%	-78%	-78%	-78%	-78%	-78%											
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки пеллетной котельной ул.Аэропорт Кегостров, 38 стр.1)																		
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей на пеллетную котельную ул.Аэропорт Кегостров, 38 стр.1 в 4 кв. 2027 года											1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая мощность	Гкал/час												1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Собственные нужды	Гкал/час							0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005					
Потери в тепловых сетях	Гкал/час							0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518					
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час							0,091	0,091	0,091	0,091	0,091	0,091					
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час							0,609	0,609	0,609	0,609	0,609	0,609					
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час							0,586	0,586	0,586	0,586	0,586	0,586					
	%							49%	49%	49%	49%	49%	49%					
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800											
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191											
	%	24%	24%	24%	24%	24%	24%											
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки котельной ул. Кегостровская. 53 корп.1 (сценарий 1 и 2)																		
Установленная мощность	Гкал/час	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	Переключение потребителей на пеллетную котельную ул. Кегостровская. 53 корп.1 в 4 кв. 2027 года										
Располагаемая мощность	Гкал/час	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480	2,480											
Собственные нужды	Гкал/час	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153											
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518											
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час	1,058	1,058	1,049	1,049	1,049	1,049											
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час	1,576	1,576	1,567	1,567	1,567	1,567											
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час	0,751	0,751	0,760	0,760	0,760	0,760											
	%	30%	30%	31%	31%	31%	31%											
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087											

Наименование показателя	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031 - 2035	2036 - 2040	
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час	-0,268	-0,268	-0,261	-0,261	-0,261	-0,261						
	%	-25%	-25%	-24%	-24%	-24%	-24%						
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки пеллетной котельной ул. Кегостровская. 53 корп.1													
Установленная мощность	Гкал/час	Переключение потребителей на пеллетную котельную ул. Кегостровская. 53 корп.1 в 4 кв. 2027 года						2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Располагаемая мощность	Гкал/час							2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
Собственные нужды	Гкал/час							0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Потери в тепловых сетях	Гкал/час							0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Фактическая присоединенная нагрузка	Гкал/час							1,049	1,049	1,049	1,049	1,049	1,049
Суммарная тепловая нагрузка на коллекторах источника	Гкал/час							1,567	1,567	1,567	1,567	1,567	1,567
Резерв ("+")/ Дефицит("-")	Гкал/час							0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982
	%							38%	38%	38%	38%	38%	38%
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/час							1,689	1,689	1,689	1,689	1,689	1,689
Резерв ("+")/ Дефицит("-") мощности котельных «нетто» с учетом фактических нагрузок (при аварийном выводе котла)	Гкал/час							0,341	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341
	%	20%	20%	20%	20%	20%	20%						

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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории г. Архангельска на расчетный срок до 2040 года представлены в разделе 2.3.

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

Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии на территории г. Архангельска на расчетный срок до 2040 года представлены в разделе 2.3

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

В настоящее время, технические ограничения на использование установленной тепловой мощности на источниках отсутствуют.

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

Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии на территории г. Архангельска на расчетный срок до 2040 года представлены в разделе 2.3

2.4.4. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии на территории г. Архангельска на расчетный срок до 2040 года представлены в разделе 2.3

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

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям на территории г. Архангельска на расчетный срок до 2040 года представлены в разделе 2.3

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

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды на территории г. Архангельска на расчетный срок до 2040 года представлены в разделе 2.3.

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

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки, а также данные резервов/дефицитов тепловой мощности нетто на территории г. Архангельска на расчетный срок до 2040 года представлены в разделе 2.3.

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

Перспективные нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения и перспективные объемы потребления тепловой энергии с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения представлены в таблицах.

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

Согласно п. 30 г. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих участков;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Таким образом, для каждого нового подключения необходимо рассчитывать целесообразность, в соответствии с Приложением №40 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения №212 от 05.03.2019г., утвержденным Приказом Министерства энергетики РФ.

В качестве центра построения радиуса эффективного теплоснабжения должны быть рассмотрены источники централизованного теплоснабжения потребителей.

Существующая жилая и социально-административная застройка находится в пределах радиуса теплоснабжения от источников тепловой энергии.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Существующие и перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 6 Обосновывающих материалов «Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» к схеме теплоснабжения г. Архангельска на период с 2022 по 2040 гг.

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

В ходе сопоставления нормативных и фактических потерь теплоносителя в существующих системах транспорта тепловой энергии от источников централизованного теплоснабжения, было выявлено, что фактические потери теплоносителя в тепловых сетях не превышают нормативные потери теплоносителя, рассчитанные в соответствии с существующими характеристиками тепловых сетей. Несмотря на соответствие фактических и нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в существующих системах теплоснабжения может быть выполнен ряд организационных и технических мероприятий. К организационным мероприятиям следует отнести составление планов и проведение энергетического аудита и энергетического обследования тепловых сетей на предмет выявления наибольших потерь теплоносителя в тепловых сетях.

Проведение мероприятий по снижению аварийности на тепловых сетях в соответствии с Главой 11 Обосновывающих материалов «Оценка надежности теплоснабжения».

Для снижения коммерческих потерь теплоносителя рекомендуется оснащение приборами учета потребителей тепловой энергии и ЦТП.

Для снижения потерь теплоносителя при транспортировке тепловой энергии потребителям рекомендуются следующие мероприятия:

- Перекладка трубопроводов тепловых сетей в соответствии с планами развития теплоснабжающих организаций;

- Применение при прокладке магистральных трубопроводов тепловых сетей трубопроводов в монолитной тепловой изоляции с системами дистанционной диагностики состояния трубопроводов;
- Применение для наружных сетей ГВС трубопроводов с высокой коррозионной стойкостью (в т. ч. полимерных трубопроводов);
- Использование мобильных измерительных комплексов для диагностики состояния тепловых сетей;
- Реконструкция ВПУ котельных с оснащением их системами обескислороживания.

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для котельных, расположенных на территории г. Архангельска, представлены в таблице ниже.

Таблица 3.1. Балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии г. Архангельск

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Архангельская ТЭЦ												
Производительность ВПУ	м3/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000	4000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	139,6	139,6	140,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	139,6	139,6	140,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	139,5997	139,5997	140,1118	150,0648	150,0648	150,0648	150,0648	150,0648	150,0648	150,0648	150,0648
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	1116,8	1116,8	1120,9	1200,5	1200,5	1200,5	1200,5	1200,5	1200,5	1200,5	1200,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-139,6	-139,6	-140,1	-150,1	-150,1	-150,1	-150,1	-150,1	-150,1	-150,1	-150,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная просп. Ленинградский, 58												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная о.Хабарка, ул. Декабристов, 15												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Котельная (ул. Победы 6, стр. 1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Маслова 1												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Маслова 17, стр. 1												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 29 л/з (ул. Лодемская 56)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2	15,2
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304	0,2304
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	-15,2	-15,2	-15,2	-15,2	-15,2	-15,2	-15,2	-15,2	-15,2	-15,2	-15,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Котельная (ул. Моряка 10, к. 3, стр.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 24 л/з (ул.Чупрова, 10, стр. 1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Льва Толстого, 30, корп. 1												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0284	0,0284	0,0284	0,0284	0,0284	0,0284	0,0284	0,0284	0,0284	0,0284	0,0284
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная пос. Глухое (ул.Дрейера 1, корп. 4, стр. 2)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	Переключение на новую БМК					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	15,1	15,1	10	10	10						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	15,1	15,1	10	10	10						
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0518	0,0518	0,0284	0,0284	0,0284						
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0						
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	0,4	0,4	0,2	0,2	0,2						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1						
Доля резерва	%	0	0	0	0	0						
Котельная (ул. Кочуринская 23, стр.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная школы № 83 (ул. Адм. Макарова ,33)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Лермонтова, 2 , стр. 2												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,1422	0,1422	0,1422	0,1422	0,1422	0,1422	0,1422	0,1422	0,1422	0,1422	0,1422
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Адм. Макарова, 2, корп. 4, стр. 1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная БТО ул.Маймаксанская, д.77, корп.2												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная (ул. Аллейная, 20, стр. 2)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	Переключение на новую БМК					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10						

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10						
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387						
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0						
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1						
Доля резерва	%	0	0	0	0	0						
Котельная 21 л/з (ул. Корабельная 19, стр.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0					
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0					
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10					
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387					
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0					
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10					
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0					
Котельная (ул. Дрейера 13, корп. 2)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Переключение на новую БМК

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387	0,0387
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная (пос. Зеленец, ул.Зеленец, 57, стр. 3)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Переключение на новую БМК

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1						
Доля резерва	%	0	0	0	0	0						
Котельная (ул. Аэропорт Кегостров, 38 стр.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0					
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0					
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10					
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098					
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0					
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10					
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0					
Котельная (ул. Кегостровская. 53 корп.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0					
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0					
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7					

Переключение на новую БМК

Переключение на новую БМК

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7					
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,6641	0,6641	0,6641	0,6641	0,6641	0,6641					
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0					
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10					
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3					
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-25,7	-25,7	-25,7	-25,7	-25,7	-25,7					
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0					
Котельная (ул. Пирсовая 71, к.1, стр.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная (пр. Северный 24, стр.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Луганская 14, стр. 1												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	Переключение на новую БМК					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6						
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607						
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0						
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15	15	15	15	15						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6						
Доля резерва	%	0	0	0	0	0						
Котельная пос. Цигломень (ул. Севстрой 3, корп. 1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	Переключение на новую БМК					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	27	27	27	27	27						

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	27	27	27	27	27						
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	1,9674	1,9674	1,9674	1,9674	1,9674						
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0						
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25	25	25	25	25						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-27	-27	-27	-27	-27						
Доля резерва	%	0	0	0	0	0						
Котельная ул. Лахтинское шоссе, д.20, стр.1 (верхний городок)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1						
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518	0,0518						
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0						
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1						
Доля резерва	%	0	0	0	0	0						
Котельная ул. Лахтинское шоссе, д.1 (нижний городок)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-						Переключение на новую БМК

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	15	15	15	15	15						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	15	15	15	15	15						
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411	0,0411						
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0						
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	15	15	15	15	15						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-15	-15	-15	-15	-15						
Доля резерва	%	0	0	0	0	0						
Котельная (ул. Клепача, 13 корп.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	Переключение на новую БМК							
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0								
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,1	10,1	10,1								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,1	10,1	10,1								
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,1287	0,1287	0,1287								
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0								
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10								

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	1	1	1								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,1	-10,1	-10,1								
Доля резерва	%	0	0	0								
Котельная п. Турдеевск ул. Таёжная, д. 19, стр1												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	Переключение на новую БМК					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10						
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10						
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067						
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0						
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10						
Доля резерва	%	0	0	0	0	0						
Котельная п. Турдеевск ул. Центральная, д.2, стр.1												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	Переключение на новую БМК					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10						

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10						
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009						
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0						
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0	0	0	0	0						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10						
Доля резерва	%	0	0	0	0	0						
Котельная (ул. Пограничная, 13, к. 1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	Переключение на новую БМК							
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0								
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0								
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10								
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0051	0,0051	0,0051								
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0								
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10								
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0	0	0								
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10								
Доля резерва	%	0	0	0								
Котельная (ул. Дорожников 4, стр. 1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Архбиозэнерго" (о. Бревенник, ул. Емецкая, 8, корп.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,1948	0,1948	0,1948	0,1948	0,1948	0,1948	0,1948	0,1948	0,1948	0,1948	0,1948
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2	-10,2
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Дрейера, 12, стр.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1, стр. 14)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653	0,2653
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,3	-10,3	-10,3	-10,3	-10,3	-10,3	-10,3	-10,3	-10,3	-10,3	-10,3
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Рейдовая, 34)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,7825	0,7825	0,7825	0,7825	0,7825	0,7825	0,7825	0,7825	0,7825	0,7825	0,7825
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3	6,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-25,8	-25,8	-25,8	-25,8	-25,8	-25,8	-25,8	-25,8	-25,8	-25,8	-25,8
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Родионова, д. 25, стр. 5)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799	0,2799
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-25,3	-25,3	-25,3	-25,3	-25,3	-25,3	-25,3	-25,3	-25,3	-25,3	-25,3
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (Маймаксанское шоссе, 7)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1	35,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328	0,1328
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-35,1	-35,1	-35,1	-35,1	-35,1	-35,1	-35,1	-35,1	-35,1	-35,1	-35,1
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	Переключение на новую БМК						
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0							
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0							
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	11	11	11	11							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	11	11	11	11							
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,9837	0,9837	0,9837	0,9837							
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0							
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10							
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	7,9	7,9	7,9	7,9							
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-11	-11	-11	-11							
Доля резерва	%	0	0	0	0							
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	Переключение на новую БМК					
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0						
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0						
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3						

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3						
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,2943	0,2943	0,2943	0,2943	0,2943						
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0						
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	25	25	25	25	25						
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4						
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-25,3	-25,3	-25,3	-25,3	-25,3						
Доля резерва	%	0	0	0	0	0						
Котельная ООО «Помор» (ул. Доковская, 6, корп.1, стр.3)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО "Газпром теплоэнерго Архангельск" (п. Силикатчиков)												
Производительность ВПУ	м3/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040				
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1				
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1				
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582	0,0582				
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10				
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5				
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1				
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
БМК Талажский авиагородок																
Производительность ВПУ	м3/ч	Ввод БМК в эксплуатацию					-	-	-	-	-	-	-			
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3						29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч						29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4	29,4
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч						4,4325	4,4325	4,4325	4,4325	4,4325	4,4325	4,4325	4,4325	4,4325	4,4325
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч						25	25	25	25	25	25	25	25	25	25

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч					35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч					-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4	-29,4
Доля резерва	%					0	0	0	0	0	0	0
БМК Аллейная 20												
Производительность ВПУ	м3/ч					-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3					0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3					10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч					10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	Ввод БМК в эксплуатацию				0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч					0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч					10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч					0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч					-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1
Доля резерва	%					0	0	0	0	0	0	0
БМК, ул. Дрейера, д. 1, корп. 4												
Производительность ВПУ	м3/ч					-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3					0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3					15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч				15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч				0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч				0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч				15	15	15	15	15	15	15	15
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч				0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч				-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1
Доля резерва	%				0	0	0	0	0	0	0	0
БМК, ул. Зеленец, д. 57												
Производительность ВПУ	м3/ч				-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3				0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3				10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч				10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч				0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078	0,1078
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч				0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч				10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч				0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч				-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1
Доля резерва	%				0	0	0	0	0	0	0	0
БМК, ул. Севстрой, д. 3, к. 1												
Производительность ВПУ	м3/ч	Ввод БМК в эксплуатацию			-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3					0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3					27	27	27	27	27	27	27
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч					27	27	27	27	27	27	27
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч					1,9674	1,9674	1,9674	1,9674	1,9674	1,9674	1,9674
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч					0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч					25	25	25	25	25	25	25
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч					15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч					-27	-27	-27	-27	-27	-27	-27
Доля резерва	%					0	0	0	0	0	0	0
БМК Лахтинское ш., д. 20, стр. 1												
Производительность ВПУ	м3/ч					-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3					0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3					15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч					15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч					0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч					0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч					15	15	15	15	15	15	15

Ввод БМК в эксплуатацию

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч					0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч					-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1	-15,1
Доля резерва	%					0	0	0	0	0	0	0
БМК, ул. Таежная, д. 19, стр. 1												
Производительность ВПУ	м3/ч					-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3					0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3					10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч					10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч	Ввод БМК в эксплуатацию				0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч					0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч					10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч					0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч					-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%					0	0	0	0	0	0	0
БМК ул. Клепача, д. 13, к. 1												
Производительность ВПУ	м3/ч			-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3			10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч			10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч			0,1287	0,1287	0,1287	0,1287	0,1287	0,1287	0,1287	0,1287	0,1287
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч			10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч			1	1	1	1	1	1	1	1	1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч			-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1	-10,1
Доля резерва	%			0	0	0	0	0	0	0	0	0
БМК, ул. Пограничная, д. 13 к. 1												
Производительность ВПУ	м3/ч			-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3			10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч			10	10	10	10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч			0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч			10	10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч			-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%			0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новая Пеллетная котельная ул. Постышева, д. 35												
Производительность ВПУ	м3/ч		Ввод котельной в эксплуатацию	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.				0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3				0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3				11	11	11	11	11	11	11	11
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч				11	11	11	11	11	11	11	11
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч				0,9837	0,9837	0,9837	0,9837	0,9837	0,9837	0,9837	0,9837
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч				0	0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч				10	10	10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч				7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч				-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11	-11
Доля резерва	%				0	0	0	0	0	0	0	0
Газовая БМК пос. Гидролизного завода, ул. Гидролизная, д.12												
Производительность ВПУ	м3/ч					-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.					0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3					0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3					15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч					15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч					0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607	0,607
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч					0	0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч					15	15	15	15	15	15	15
Ввод котельной в эксплуатацию												

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч					4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч					-15,6	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6	-15,6
Доля резерва	%					0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная (ул. Аэропорт Кегостров,38 стр.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч						-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3						0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3						10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч						10	10	10	10	10	10
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч						0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч						0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч						10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч						0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч						-10	-10	-10	-10	-10	-10
Доля резерва	%						0	0	0	0	0	0
Новая котельная (ул. Кегостровская. 53 корп.1)												
Производительность ВПУ	м3/ч						-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.						0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов теплоносителя	тыс. м3						0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м3						25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2040
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	м3/ч						25,7	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
нормативные утечки теплоносителя	м3/ч						0,6641	0,6641	0,6641	0,6641	0,6641	0,6641
сверхнормативные утечки теплоносителя	м3/ч						0	0	0	0	0	0
Предельный часовой расход на заполнение	м3/ч						10	10	10	10	10	10
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м3/ч						5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м3/ч						-25,7	-25,7	-25,7	-25,7	-25,7	-25,7
Доля резерва	%						0	0	0	0	0	0

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

В соответствии с п. 6.22 СП 124.13330.2012 (актуализированная версия СНиП 41-02-2003 "Тепловые сети"): "Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения".

Требуемые объемы аварийной подпитки тепловых сетей на расчетный период актуализации схемы теплоснабжения по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 3.1.

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА АРХАНГЕЛЬСКА

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города Архангельска

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, расположенных на территории города Архангельска, в первую очередь определяются перспективными условиями развития энергетики Архангельской области в целом.

Основными программными и нормативными документами, которые регламентируют планы по развитию электроэнергетики и газификации Архангельской области, являются:

- Приказ Минэнерго России от 28.02.2023 г. №108 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы»;
- Постановление правительства Архангельской области от 11 февраля 2021 г. № 65-пп «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2030 годы» (в ред. постановлений Правительства Архангельской области от 22.12.2021 № 757-пп, от 01.06.2022 № 371-пп, от 23.09.2022 № 727-пп, от 14.12.2022 № 1052-пп, от 10.01.2023 № 21-пп);

Также при разработке сценариев перспективного развития теплоснабжения города были рассмотрены следующие документы:

- Материалы по обоснованию Проекта генерального плана муниципального образования «Город Архангельск»;
- Стратегия социально-экономического развития Городского округа «Город Архангельск» на период до 2035 года;
- Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Архангельск» на период до 2025 года.
- Развитие теплоэнергетики Архангельской области основывается на следующих предпосылках:
 - Архангельская энергосистема входит в состав ОЭС Северо-Запада, являющуюся профицитной;

- Архангельская область является газифицированным регионом, целевой показатель уровня газификации региона в результате реализации региональной программы составляет 60% (26,4% – до начала реализации программы);
- система централизованного теплоснабжения г. Архангельска образована Архангельской ТЭЦ, обеспечивающей порядка 90% тепловой нагрузки потребителей, сосредоточенных в центральных районах города и локальными отопительными котельными в северных районах, на островах и в левобережной части города.
- Дефицита тепловой мощности на АТЭЦ нет.
- основное оборудование Архангельской ТЭЦ характеризуется продолжительным сроком службы, близким к достижению паркового ресурса;
- согласно вышеуказанным документам, в перспективном периоде (разработки) схемы, строительство источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не планируется.

На основании представленных данных рассмотрены два наиболее вероятных сценария развития энергетики региона:

- **Сценарий 1:** Развитие существующей системы централизованного теплоснабжения за счет увеличения доли комбинированной выработки и газификации существующих источников теплоснабжения;
- **Сценарий 2:** Сохранение существующей системы теплоснабжения с развитием теплоснабжения за счет строительства новых котельных на газообразном и биотопливе.

4.1.1. Сценарий 1. Развитие существующей системы централизованного теплоснабжения за счет увеличения доли комбинированной выработки и газификации существующих источников теплоснабжения

Сценарий нацелен на сохранение и развитие существующей системы централизованного теплоснабжения и повышение ее эффективности за счет увеличения доли природного газа в структуре потребления топлива на источниках тепловой энергии. Реализация сценария подразумевает следующие мероприятия:

- сохранение централизованного теплоснабжения в зоне действия Архангельской ТЭЦ;
- присоединение новых потребителей, расположенных в зоне действия Архангельской ТЭЦ к сетям ПАО «ТГК-2»;
- строительство новой тепломагистрали – 4 вывода Архангельской ТЭЦ и реализация сопутствующих мероприятий на Архангельской ТЭЦ;
- расширение зоны действия Архангельской ТЭЦ за счет присоединения новых потребителей в районах Майская Горка и Варавино-Фактория;
- перевод котельных, работающих на угле на природный газ (за счет реконструкции источников или строительства новых БМК);
- строительство новых газовых котельных для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей, расположенных за пределами зоны эффективного радиуса теплоснабжения Архангельской ТЭЦ;
- на негазифицированных территориях сохраняется работа существующих источников.

Данный сценарий предполагает в первую очередь повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения за счет увеличения загрузки котлоагрегатов и снижения удельного расхода топлива на источниках. Необходимо также отметить, что предлагаемый сценарий отвечает требованиям федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», согласно которому одним из общих принципов организации отношений в сфере теплоснабжения является обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

4.1.2. Сценарий 2. Сохранение существующей системы теплоснабжения с развитием теплоснабжения за счет строительства новых котельных на газообразном и биотопливе

Данный сценарий основывается на перспективном повышении уровня газификации региона и развитии лесопромышленного комплекса:

- строительство новых котельных для теплоснабжения новых потребителей в районах Майская Горка и Варавино-Фактория;
- теплоснабжение потребителей от котельных, работающих на таких видах топлива, как каменный уголь, мазут, дизельное топливо, электроэнергия и расположенных в негазифицированных зонах, предлагается переводить на биотопливо, произведенное на территории региона – топливные брикеты (пеллеты).

Кроме того, теплоснабжение перспективных потребителей возможно обеспечить от индивидуальных котельных (пристроенных, крышных), работающих на природном газе и возводимых силами застройщика при строительстве объектов. Также предполагается использование теплогенераторов, работающих на природном газе в индивидуальных жилых домах. В то же время работа существующих источников теплоснабжения сохраняется.

В данном сценарии развития повышение эффективности теплоснабжения ожидается для следующих групп потребителей:

1. для объектов, характеризующихся малой тепловой нагрузкой и находящихся на удалении от источника, а также для объектов индивидуального жилого строительства, эффектом от реализации мероприятия является:

- меньший объем капиталовложений на строительство распределительных сетей газоснабжения по сравнению со строительством (реконструкцией) котельных и тепловых сетей;
- снижение потерь в тепловых сетях;
- повышение эффективности потребления тепловой энергии за счет более гибкого регулирования параметров теплоносителя на источнике (возможно в автоматическом режиме);
- независимость от централизованных отключений (аварии, летняя профилактика)

Недостатком сценария является ограниченность его применения, необходимость увязки с программой газификации.

2. для систем теплоснабжения от локальных котельных, использующих в качестве топлива каменный уголь, мазут, дизельное топливо, электроэнергию и расположенных в негазифицированных зонах:

- снижение затрат на топливо в случае перехода с органических видов топлива (мазут, дизельное топливо) на топливные брикеты (пеллеты);
- снижение негативного воздействия на окружающую среду (по сравнению с каменным углем);
- снижение затрат на доставку топлива на источники;
- мультипликативный эффект развития региона за счет поддержки развития лесопромышленного комплекса – ключевой отрасли промышленности экономики Архангельской области.

В случае развития централизованного теплоснабжения по второму сценарию, мероприятия, предусмотренные существующими планами и действующими инвестиционными программами, сохраняют свою актуальность.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Архангельска

На основании требований ФЗ от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, выполненных в Главе 14 «Ценовые (тарифные) последствия» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Архангельска, для сценария 1 и 2 по показателям:

- наличие действующего источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;
- затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;
- затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них;
- ценовые последствия реализации мероприятий для потребителей тепловой энергии,

можно сделать вывод о том, что наиболее целесообразным сценарием перспективного развития систем теплоснабжения муниципального образования «Город Архангельск» является Сценарий 1.

Данный сценарий позволяет обеспечить качественное и надежное теплоснабжение потребителей при приоритетном развитии комбинированной выработки.

По результатам оценочного расчета тарифных последствий в зоне ЕТО ПАО «ТГК-2» рост среднегодовых тарифов на тепловую энергию по годам реализации мероприятий не превысит прогнозных индексов роста платы граждан за коммунальные услуги и составит:

- с учетом мероприятий, предусмотренных сценарием 1 – 6 245,85 руб./Гкал, рост к базовому году – 186,7%
- с учетом мероприятий, предусмотренных сценарием 2 – 6 526,23 руб./Гкал, рост к базовому году – 199,6%

В таблицах ниже представлена информация по тарифно-балансовым расчетным моделям теплоснабжения для источников муниципального образования.

Таблица 4.1. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона № 1 действия источников ПАО «ТГК-2») в зоне ЕТО № 001 для сценария 1

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производственные показатели																			
	Выработка (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	2 761,46	2 741,00	2 664,87	2 747,69	2 830,29	2 922,92	3 002,07	3 108,13	3 141,83	3 175,53	3 209,23	3 242,92	3 276,62	3 310,32	3 344,02	3 377,71	3 411,41
	Хозяйственные нужды источников	тыс. Гкал	6,20	6,06	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 755,26	2 734,94	2 659,28	2 742,10	2 824,70	2 917,33	2 996,48	3 102,55	3 136,24	3 169,94	3 203,64	3 237,34	3 271,03	3 304,73	3 338,43	3 372,13	3 405,82
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	476,63	465,07	440,82	441,53	442,25	451,31	452,03	454,18	454,26	454,34	454,42	454,50	454,57	454,65	454,73	454,81	454,89
	Полезным отпуск от АТЭЦ	тыс. Гкал	2 277,85	2 269,87	2 218,46	2 300,57	2 382,45	2 466,02	2 544,46	2 648,37	2 681,99	2 715,61	2 749,22	2 782,84	2 816,46	2 850,08	2 883,70	2 917,31	2 950,93
	Полезным отпуск с учетом котельных	тыс. Гкал	2 663,71	2 670,31	2 618,90	2 701,00	2 782,89	2 866,46	2 944,90	3 048,81	3 082,42	3 116,04	3 149,66	3 183,28	3 216,90	3 250,51	3 284,13	3 317,75	3 351,37
Расчёт тарифа																			
1	Ресурсные расходы (РР)	тыс. руб	2 199 318	2 315 514	2 625 931	2 958 969	3 278 591	3 602 597	3 970 714	4 384 483	4 788 674	5 228 094	5 705 699	6 224 688	6 793 278	7 263 295	7 765 984	8 303 620	8 878 640
1.1.	Топливо	тыс. руб	2 101 378	2 220 607	2 525 899	2 854 935	3 170 396	3 490 074	3 853 690	4 262 778	4 662 101	5 096 458	5 568 798	6 082 311	6 645 205	7 109 300	7 605 829	8 137 059	8 705 416
	расход АТЭЦ	тыс. тунт	385	372	357	366	376	387	400	414	418	423	427	431	461	447	452	456	461
1.2.	Холодная вода	тыс. руб	7 690	11 823	12 461	12 960	13 478	14 017	14 578	15 161	15 768	16 398	17 054	17 737	18 446	19 184	19 951	20 749	21 579
	Расход	тыс. куб.м	82 429	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635
	Тариф	руб/куб.м	93	78	83	86	89	93	97	101	105	109	113	118	122	127	132	138	143
1.3.	Электрическая энергия	тыс. руб	90 249	83 084	87 571	91 074	94 717	98 505	102 446	106 543	110 805	115 237	119 847	124 641	129 626	134 811	140 204	145 812	151 644
	Расход	млн.кВтч	14	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	Тариф	руб/кВтч	7	7	7	8	8	8	9	9	9	10	10	10	11	11	12	12	13
1.4.	Покупная тепловая энергия	Гкал	341 320	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779
	Расход	Гкал	341 320	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779	375 779
	Тариф	руб/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Операционные расходы (ОР)	тыс. руб	975 929	917 149	957 008	985 335	1 014 501	1 044 530	1 075 449	1 107 282	1 140 057	1 173 803	1 208 548	1 244 321	1 281 153	1 319 075	1 358 119	1 398 320	1 439 710
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб	198 181	203 326	212 162	218 442	224 908	231 566	238 420	245 477	252 743	260 224	267 927	275 858	284 023	292 430	301 086	309 998	319 174
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб	138 251	145 478	151 800	156 293	160 920	165 683	170 587	175 636	180 835	186 188	191 699	197 373	203 216	209 231	215 424	221 801	228 366
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб	502 520	429 777	448 455	461 729	475 396	489 468	503 956	518 873	534 232	550 045	566 326	583 090	600 349	618 119	636 416	655 254	674 649
2.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб	33 444	34 021	35 499	36 550	37 632	38 746	39 892	41 073	42 289	43 541	44 830	46 157	47 523	48 930	50 378	51 869	53 404
2.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб	54 070	52 884	55 182	56 815	58 497	60 228	62 011	63 847	65 737	67 682	69 686	71 749	73 872	76 059	78 310	80 628	83 015
2.6.	Аренда непромышленных объектов	тыс. руб	1 389	1 277	1 333	1 372	1 413	1 455	1 498	1 542	1 588	1 635	1 683	1 733	1 784	1 837	1 892	1 948	2 005
2.7.	Другие расходы	тыс. руб	48 075	50 387	52 577	54 133	55 736	57 385	59 084	60 833	62 634	64 488	66 396	68 362	70 385	72 469	74 614	76 822	79 096
3	Неподконтрольные расходы (НР)	тыс. руб	3 736 023	4 404 552	4 629 321	4 943 377	5 292 845	5 579 880	5 874 511	6 210 380	6 487 808	6 790 461	7 102 020	7 422 846	7 769 983	8 160 490	8 004 338	8 192 263	8 499 663
3.1.	Расходы всего	тыс. руб	3 685 758	4 342 849	4 567 618	4 743 377	5 042 845	5 229 880	5 424 511	5 627 047	5 837 808	6 057 127	6 285 353	6 522 846	6 769 983	7 027 157	7 294 774	7 573 259	7 863 055
3.1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб	3 263 218	3 939 480	4 152 212	4 318 301	4 491 033	4 670 674	4 857 501	5 051 801	5 253 873	5 464 028	5 682 589	5 909 893	6 146 289	6 392 140	6 647 826	6 913 739	7 190 288
3.1.2.	Арендная плата	тыс. руб	26 723	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560
3.1.3.	Концессионная плата	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб	60 616	59 409	59 409	59 409	100 752	99 064	97 377	95 689	94 002	92 314	90 627	88 939	87 252	85 564	83 877	82 189	80 502
3.1.4.1	Налог на имущество	тыс. руб	36 321	37 762	37 762	37 762	79 105	77 418	75 730	74 043	72 356	70 668	68 981	67 293	65 606	63 918	62 231	60 543	58 856
3.1.4.2	Другие налоги и сборы	тыс. руб	24 295	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646
3.1.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	151 761	129 793	135 433	139 442	143 570	147 819	152 195	156 700	161 338	166 114	171 031	176 093	181 305	186 672	192 198	197 887	203 744
3.1.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб	61 919	65 267	71 663	77 325	81 887	86 718	91 834	97 253	102 990	109 067	115 502	122 316	129 533	137 176	145 269	153 840	162 916
3.1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб	121 522	142 341	142 341	142 341	219 044	219 044	219 044	219 044	219 044	219 044	219 044	219 044	219 044	219 044	219 044	219 044	219 044
3.2.	Налог на прибыль	тыс. руб	50 265	61 703	61 703	200 000	250 000	350 000	450 000	583 333	650 000	733 333	816 667	900 000	1 000 000	1 133 333	709 565	619 004	636 608
4	Всего Прибыль	тыс. руб	306 939	260 275	263 220	679 244	835 401	1 137 471	1 439 608	1 841 824	2 044 113	2 296 477	2 548 919	2 801 442	3 104 047	3 506 738	2 238 213	1 969 402	2 025 179
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	71 745	67 458	69 987	71 802	79 575	81 418	83 321	85 286	87 313	89 405	91 564	93 793	96 092	98 465	100 914	103 441	106 049
4.2.	Нормативная прибыль	тыс. руб	235 194	192 816	193 233	607 442	755 826	1 056 052	1 356 287	1 756 538	1 956 800	2 207 072	2 457 355	2 707 649	3 007 955	3 408 273	2 137 299	1 865 961	1 919 130
4.2.1.	капитальные вложения (инвестиции) на выполнение мероприятий	тыс. руб	201 058	185 108	185 108	600 000	750 000	1 050 000	1 350 000	1 750 000	1 950 000	2 200 000	2 450 000	2 700 000	3 000 000	3 400 000	2 128 695	1 857 013	1 909 824

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	
4.2.2.	обслуживание кредитов и выплата процентов по ним	тыс. руб	29 357	4 506	4 749	4 939	5 137	5 342	5 556	5 778	6 009	6 250	6 500	6 760	7 030	7 311	7 604	7 908	8 224	
4.2.3.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб	4 779	3 202	3 375	2 502	689	710	731	760	791	822	855	889	925	962	1 000	1 040	1 082	
5.	Корректировка НВВ по итогам прошлых лет	тыс. руб	-460 161	-55 028	232 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972
5.1.	Перекрестное субсидирование	тыс. руб	-466 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	НВВ с инвестсоставляющей	тыс. руб	6 758 048	7 842 462	8 708 452	9 655 897	10 510 311	11 453 450	12 449 254	13 632 941	14 549 624	15 577 807	16 654 158	17 782 269	19 037 433	20 338 571	19 455 626	19 952 577	20 932 164	
6.1.	Экономически обоснованный тариф по рассматриваемому сценарию (без НДС)	руб/Гкал	2 537,08	2 936,91	3 325,23	3 574,93	3 776,76	3 995,68	4 227,40	4 471,57	4 720,19	4 999,23	5 287,60	5 586,15	5 917,95	6 257,03	5 924,13	6 013,89	6 245,85	
6.2.	Рост тарифа год к году	%	17,03%	15,76%	13,22%	7,51%	5,65%	5,80%	5,80%	5,78%	5,56%	5,91%	5,77%	5,65%	5,94%	5,73%	-5,32%	1,52%	3,86%	
6.3.	Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб/Гкал	2 674,78	3 044,50	3 224,73	3 587,92	3 785,85	3 999,59	4 231,43	4 476,82	4 735,39	4 998,68	5 294,18	5 599,57	5 915,73	6 267,11	6 626,20	6 273,65	6 368,71	
6.4.	Тариф для населения (с НДС)	руб/Гкал	2 357,40	2 711,00	2 976,68	3 211,84	3 401,33	3 602,01	3 814,53	4 039,59	4 277,92	4 530,32	4 797,61	5 080,67	5 380,43	5 697,87	6 034,05	6 390,06	6 767,07	
6.5.	Индекс роста платы граждан за коммунальные услуги согласно прогнозу МЭР РФ от апреля 2025г.	%	9,8%	20,0%	9,8%	7,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	
	Выработка (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	2 761,46	2 741,00	2 664,87	2 747,69	2 830,29	2 922,92	3 002,07	3 108,13	3 141,83	3 175,53	3 209,23	3 242,92	3 276,62	3 310,32	3 344,02	3 377,71	3 411,41	
	Хозяйственные нужды источников	тыс. Гкал	6,20	6,06	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	
	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 755,26	2 734,94	2 659,28	2 742,10	2 824,70	2 917,33	2 996,48	3 102,55	3 136,24	3 169,94	3 203,64	3 237,34	3 271,03	3 304,73	3 338,43	3 372,13	3 405,82	
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	476,63	465,07	440,82	441,53	442,25	451,31	452,03	454,18	454,26	454,34	454,42	454,50	454,57	454,65	454,73	454,81	454,89	
	Полезным отпуск от АТЭЦ	тыс. Гкал	2 277,85	2 269,87	2 218,46	2 300,57	2 382,45	2 466,02	2 544,46	2 648,37	2 681,99	2 715,61	2 749,22	2 782,84	2 816,46	2 850,08	2 883,70	2 917,31	2 950,93	

Таблица 4.2. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона № 1 действия источников ПАО «ТГК-2») в зоне ЕТО № 001 для сценария 2

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производственные показатели																			
	Выработка (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	2 761,46	2 741,00	2 664,87	2 747,69	2 830,29	2 922,92	3 002,07	3 108,13	3 141,83	3 175,53	3 209,23	3 242,92	3 276,62	3 310,32	3 344,02	3 377,71	3 411,41
	Хозяйственные нужды источников	тыс. Гкал	6,20	6,06	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 755,26	2 734,94	2 659,28	2 742,10	2 824,70	2 917,33	2 996,48	3 102,55	3 136,24	3 169,94	3 203,64	3 237,34	3 271,03	3 304,73	3 338,43	3 372,13	3 405,82
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	476,63	465,07	440,82	441,53	442,25	451,31	452,03	454,18	454,26	454,34	454,42	454,50	454,57	454,65	454,73	454,81	454,89
	Полезным отпуск от АТЭС	тыс. Гкал	2 277,85	2 269,87	2 218,46	2 300,57	2 382,45	2 466,02	2 544,46	2 648,37	2 681,99	2 715,61	2 749,22	2 782,84	2 816,46	2 850,08	2 883,70	2 917,31	2 950,93
	Полезным отпуск с учетом котельных	тыс. Гкал	2 663,71	2 670,31	2 618,90	2 701,00	2 782,89	2 866,46	2 944,90	3 048,81	3 082,42	3 116,04	3 149,66	3 183,28	3 216,90	3 250,51	3 284,13	3 317,75	3 351,37
Расчёт тарифа																			
1	Ресурсные расходы (РР)	тыс. руб	2 199 318	2 315 514	2 625 931	2 958 969	3 278 591	3 602 597	3 970 714	4 384 483	4 788 674	5 228 094	5 705 699	6 224 688	6 793 278	7 263 295	7 765 984	8 303 620	8 878 640
1.1.	Топливо	тыс. руб	2 101 378	2 220 607	2 525 899	2 854 935	3 170 396	3 490 074	3 853 690	4 262 778	4 662 101	5 096 458	5 568 798	6 082 311	6 645 205	7 109 300	7 605 829	8 137 059	8 705 416
	расход АТЭС	тыс. туг	385	372	357	366	376	387	400	414	418	423	427	431	461	447	452	456	461
1.2.	Холодная вода	тыс. руб	7 690	11 823	12 461	12 960	13 478	14 017	14 578	15 161	15 768	16 398	17 054	17 737	18 446	19 184	19 951	20 749	21 579
	Расход	тыс. куб.м	82 429	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635	150 635
	Тариф	руб/куб.м	93	78	83	86	89	93	97	101	105	109	113	118	122	127	132	138	143
1.3.	Электрическая энергия	тыс. руб	90 249	83 084	87 571	91 074	94 717	98 505	102 446	106 543	110 805	115 237	119 847	124 641	129 626	134 811	140 204	145 812	151 644
	Расход	млн.кВтч	14	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
	Тариф	руб/кВтч	7	7	7	8	8	8	9	9	9	10	10	10	11	11	12	12	13
1.4.	Покупная тепловая энергия	Гкал	341 320	375 779	375 779	375 779	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288
	Расход	Гкал	341 320	375 779	375 779	375 779	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288	441 288
	Тариф	руб/Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Операционные расходы (ОР)	тыс. руб	975 929	917 149	957 008	985 335	1 014 501	1 044 530	1 075 449	1 107 282	1 140 057	1 173 803	1 208 548	1 244 321	1 281 153	1 319 075	1 358 119	1 398 320	1 439 710
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб	198 181	203 326	212 162	218 442	224 908	231 566	238 420	245 477	252 743	260 224	267 927	275 858	284 023	292 430	301 086	309 998	319 174
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб	138 251	145 478	151 800	156 293	160 920	165 683	170 587	175 636	180 835	186 188	191 699	197 373	203 216	209 231	215 424	221 801	228 366
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб	502 520	429 777	448 455	461 729	475 396	489 468	503 956	518 873	534 232	550 045	566 326	583 090	600 349	618 119	636 416	655 254	674 649
2.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб	33 444	34 021	35 499	36 550	37 632	38 746	39 892	41 073	42 289	43 541	44 830	46 157	47 523	48 930	50 378	51 869	53 404
2.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб	54 070	52 884	55 182	56 815	58 497	60 228	62 011	63 847	65 737	67 682	69 686	71 749	73 872	76 059	78 310	80 628	83 015
2.6.	Аренда непромышленных объектов	тыс. руб	1 389	1 277	1 333	1 372	1 413	1 455	1 498	1 542	1 588	1 635	1 683	1 733	1 784	1 837	1 892	1 948	2 005
2.7.	Другие расходы	тыс. руб	48 075	50 387	52 577	54 133	55 736	57 385	59 084	60 833	62 634	64 488	66 396	68 362	70 385	72 469	74 614	76 822	79 096
3	Неподконтрольные расходы (НР)	тыс. руб	3 736 023	4 404 552	4 629 321	4 943 377	5 825 842	6 140 606	6 464 008	6 829 731	7 138 140	7 472 945	7 817 875	8 173 340	8 556 434	8 984 268	8 866 869	9 095 030	9 444 207
3.1.	Расходы всего	тыс. руб	3 685 758	4 342 849	4 567 618	4 743 377	5 575 842	5 790 606	6 014 008	6 246 398	6 488 140	6 739 612	7 001 208	7 273 340	7 556 434	7 850 935	8 157 305	8 476 026	8 807 599
3.1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб	3 263 218	3 939 480	4 152 212	4 318 301	5 142 076	5 347 759	5 561 670	5 784 136	6 015 502	6 256 122	6 506 367	6 766 621	7 037 286	7 318 778	7 611 529	7 915 990	8 232 630
3.1.2.	Арендная плата	тыс. руб	26 723	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560	6 560
3.1.3.	Концессионная плата	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб	60 616	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409	59 409
3.1.4.1	Налог на имущество	тыс. руб	36 321	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762	37 762
3.1.4.2	Другие налоги и сборы	тыс. руб	24 295	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646	21 646
3.1.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	151 761	129 793	135 433	139 442	143 570	147 819	152 195	156 700	161 338	166 114	171 031	176 093	181 305	186 672	192 198	197 887	203 744
3.1.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб	61 919	65 267	71 663	77 325	81 887	86 718	91 834	97 253	102 990	109 067	115 502	122 316	129 533	137 176	145 269	153 840	162 916
3.1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб	121 522	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341	142 341
3.2.	Налог на прибыль	тыс. руб	50 265	61 703	61 703	200 000	250 000	350 000	450 000	583 333	650 000	733 333	816 667	900 000	1 000 000	1 133 333	709 565	619 004	636 608
4	Всего Прибыль	тыс. руб	306 939	260 275	263 220	679 244	829 499	1 131 653	1 433 875	1 836 175	2 038 548	2 290 996	2 543 523	2 796 130	3 098 820	3 501 596	2 233 154	1 964 428	2 020 289
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	71 745	67 458	69 987	71 802	73 672	75 601	77 588	79 636	81 748	83 925	86 168	88 481	90 865	93 322	95 856	98 467	101 159
4.2.	Нормативная прибыль	тыс. руб	235 194	192 816	193 233	607 442	755 826	1 056 052	1 356 287	1 756 538	1 956 800	2 207 072	2 457 355	2 707 649	3 007 955	3 408 273	2 137 299	1 865 961	1 919 130
4.2.1.	капитальные вложения (инвестиции) на выполнение мероприятий	тыс. руб	201 058	185 108	185 108	600 000	750 000	1 050 000	1 350 000	1 750 000	1 950 000	2 200 000	2 450 000	2 700 000	3 000 000	3 400 000	2 128 695	1 857 013	1 909 824
4.2.2.	обслуживание кредитов и выплата процентов по ним	тыс. руб	29 357	4 506	4 749	4 939	5 137	5 342	5 556	5 778	6 009	6 250	6 500	6 760	7 030	7 311	7 604	7 908	8 224
4.2.3.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб	4 779	3 202	3 375	2 502	689	710	731	760	791	822	855	889	925	962	1 000	1 040	1 082
5.	Корректировка НВВ по итогам прошлых лет	тыс. руб	-460 161	-55 028	232 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972	88 972
5.1.	Перекрестное субсидирование	тыс. руб	-466 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
6	НВВ с инвестсоставляющей	тыс. руб	6 758 048	7 842 462	8 708 452	9 655 897	11 037 405	12 008 358	13 033 017	14 246 643	15 194 391	16 254 811	17 364 617	18 527 451	19 818 656	21 157 206	20 313 099	20 850 369	21 871 818
6.1.	Экономически обоснованный тариф по рассматриваемому сценарию (без НДС)	руб/Гкал	2 537,08	2 936,91	3 325,23	3 574,93	3 966,17	4 189,27	4 425,63	4 672,86	4 929,36	5 216,49	5 513,17	5 820,24	6 160,80	6 508,88	6 185,22	6 284,49	6 526,23
6.2.	Рост тарифа год к году	%	17,03%	15,76%	13,22%	7,51%	10,94%	5,63%	5,64%	5,59%	5,49%	5,82%	5,69%	5,57%	5,85%	5,65%	-4,97%	1,60%	3,85%
6.3.	Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб/Гкал	2 674,78	3 044,50	3 224,73	3 587,92	3 785,85	4 200,17	4 436,44	4 686,74	4 948,56	5 220,20	5 524,26	5 838,45	6 163,64	6 524,29	6 892,90	6 550,15	6 655,27
6.4.	Тариф для населения (с НДС)	руб/Гкал	2 357,40	2 711,00	2 976,68	3 211,84	3 401,33	3 602,01	3 814,53	4 039,59	4 277,92	4 530,32	4 797,61	5 080,67	5 380,43	5 697,87	6 034,05	6 390,06	6 767,07
6.5.	Индекс роста платы граждан за коммунальные услуги согласно прогнозу МЭР РФ от апреля 2025г.	%	9,8%	20,0%	9,8%	7,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%	5,9%
	Выработка (отпуск с коллекторов)	тыс. Гкал	2 761,46	2 741,00	2 664,87	2 747,69	2 830,29	2 922,92	3 002,07	3 108,13	3 141,83	3 175,53	3 209,23	3 242,92	3 276,62	3 310,32	3 344,02	3 377,71	3 411,41
	Хозяйственные нужды источников	тыс. Гкал	6,20	6,06	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	2 755,26	2 734,94	2 659,28	2 742,10	2 824,70	2 917,33	2 996,48	3 102,55	3 136,24	3 169,94	3 203,64	3 237,34	3 271,03	3 304,73	3 338,43	3 372,13	3 405,82
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	476,63	465,07	440,82	441,53	442,25	451,31	452,03	454,18	454,26	454,34	454,42	454,50	454,57	454,65	454,73	454,81	454,89
	Полезным отпуск от АТЭЦ	тыс. Гкал	2 277,85	2 269,87	2 218,46	2 300,57	2 382,45	2 466,02	2 544,46	2 648,37	2 681,99	2 715,61	2 749,22	2 782,84	2 816,46	2 850,08	2 883,70	2 917,31	2 950,93

Таблица 4.3. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона № 2 действия источников ООО «АТГК») в зоне ЕТО № 001 для сценария 1

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производственные показатели																			
	Выработка	тыс. Гкал	101,53	101,79	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	101,96	92,25
	Собственные нужды источников	тыс. Гкал	2,39	2,65	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	89,44
	Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
	Полезный отпуск	тыс. Гкал	112,8	116,0	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4
Расчёт тарифа																			
1	Ресурсные расходы (РР)	тыс. руб	218 702,30	210 131,60	206 012,34	212 731,88	219 753,86	226 960,96	234 344,60	241 680,62	248 830,04	256 209,78	263 827,74	271 692,12	279 811,38	288 194,32	296 850,05	305 787,98	307 230,73
1.1.	Топливо	тыс. руб	168 707,84	157 001,18	150 218,38	155 287,07	160 606,68	166 058,20	171 631,31	177 185,50	182 629,72	188 253,55	194 063,21	200 065,14	206 266,04	212 672,81	219 292,62	226 132,91	233 201,36
	расход	тыс. туг	18,51	17,60	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19	17,19
1.2.	Холодная вода	тыс. руб	15 344,73	16 308,64	17 067,01	17 749,69	18 459,68	19 198,06	19 965,99	20 764,63	21 595,21	22 459,02	23 357,38	24 291,68	25 263,34	26 273,88	27 324,83	28 417,83	26 741,59
	Расход	тыс. куб.м	187,47	187,95	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26	188,26
	Тариф	руб/куб.м	81,85	86,77	90,66	94,28	98,05	101,98	106,06	110,30	114,71	119,30	124,07	129,03	134,19	139,56	145,14	150,95	156,99
1.3.	Электрическая энергия (в случае электродотельной учтено в графе топливо)	тыс. руб	34 649,72	36 821,79	38 726,95	39 695,12	40 687,50	41 704,69	42 747,31	43 730,50	44 605,11	45 497,21	46 407,15	47 335,30	48 282,00	49 247,64	50 232,59	51 237,25	47 287,78
	Расход	млн.кВтч	3,79	3,80	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,45
	Тариф	руб/кВтч	9,13	9,68	10,16	10,42	10,68	10,95	11,22	11,48	11,71	11,94	12,18	12,42	12,67	12,92	13,18	13,45	13,72
1.4.	Покупная тепловая энергия	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тариф	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Операционные расходы (ОР)	тыс. руб	169 577,89	174 860,94	181 853,43	187 221,95	192 749,38	198 440,42	204 299,92	210 332,85	216 544,37	222 939,74	229 524,41	236 303,99	243 284,25	250 471,12	257 870,73	265 489,36	273 333,50
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб	16 640,86	17 160,78	17 848,92	18 377,25	18 921,22	19 481,29	20 057,93	20 651,65	21 262,94	21 892,32	22 540,33	23 207,53	23 894,47	24 601,74	25 329,96	26 079,72	26 851,68
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб	23 241,28	23 967,42	24 928,51	25 666,40	26 426,12	27 208,34	28 013,70	28 842,91	29 696,66	30 575,68	31 480,72	32 412,55	33 371,96	34 359,77	35 376,82	36 423,97	37 502,12
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб	112 679,29	116 199,78	120 859,39	124 436,83	128 120,16	131 912,51	135 817,12	139 837,31	143 976,49	148 238,20	152 626,05	157 143,78	161 795,24	166 584,38	171 515,27	176 592,12	181 819,25
2.5.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб	12 260,02	12 643,06	13 150,05	13 539,29	13 940,05	14 352,68	14 777,52	15 214,93	15 665,29	16 128,99	16 606,40	17 097,95	17 604,05	18 125,13	18 661,64	19 214,02	19 782,76
2.6.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб	1 557,56	1 606,22	1 670,63	1 720,08	1 770,99	1 823,41	1 877,39	1 932,96	1 990,17	2 049,08	2 109,74	2 172,18	2 236,48	2 302,68	2 370,84	2 441,02	2 513,27
2.7.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Аренда непроизводственных объектов	тыс. руб	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51
2.10.	Другие расходы	тыс. руб	2 714,37	2 799,18	2 911,42	2 997,60	3 086,33	3 177,69	3 271,75	3 368,59	3 468,30	3 570,96	3 676,66	3 785,49	3 897,54	4 012,91	4 131,69	4 253,99	4 379,91
3	Неподконтрольные расходы (НР)	тыс. руб	92 347,34	108 895,91	89 934,36	87 626,86	88 172,13	88 753,60	89 372,38	90 029,62	90 726,48	91 464,18	92 243,97	93 067,13	93 935,00	94 848,93	95 810,35	96 969,29	98 386,34
3.1.	Расходы всего	тыс. руб	63 333,15	73 443,84	85 548,27	87 626,86	88 172,13	88 753,60	89 372,38	90 029,62	90 726,48	91 464,18	92 243,97	93 067,13	93 935,00	94 848,93	95 810,35	96 969,29	98 386,34
3.1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб	1 819,60	1 895,40	1 971,41	2 050,27	2 132,28	2 217,57	2 306,27	2 398,52	2 494,46	2 594,24	2 698,01	2 805,93	2 918,17	3 034,90	3 156,29	3 282,54	3 413,84
3.1.2.	Арендная плата	тыс. руб	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42
3.1.3.	Концессионная плата	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб	4 309,28	6 490,64	9 075,44	8 825,18	8 176,06	7 526,95	6 877,84	6 228,73	5 579,62	4 930,50	4 281,39	3 632,28	2 983,17	2 334,06	1 684,95	1 184,43	891,58
3.1.4.1	Налог на имущество	тыс. руб	4 309,28	6 490,64	9 075,44	8 825,18	8 176,06	7 526,95	6 877,84	6 228,73	5 579,62	4 930,50	4 281,39	3 632,28	2 983,17	2 334,06	1 684,95	1 184,43	891,58
3.1.4.2	Другие налоги и сборы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	34 029,15	35 092,33	36 499,54	37 579,92	38 692,29	39 837,58	41 016,77	42 230,87	43 480,90	44 767,94	46 093,07	47 457,42	48 862,16	50 308,48	51 797,61	53 330,82	54 909,41
3.1.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб	13 508,71	20 299,04	28 335,45	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08	29 505,08
3.1.8.	Услуги банков	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10.	Расходы на создание нормативных запасов топлива	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Налог на прибыль	тыс. руб	29 014,19	35 452,07	4 386,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Всего Прибыль	тыс. руб	129 343,81	155 969,85	32 752,24	15 624,68	15 973,84	16 334,06	16 705,67	17 084,72	17 469,07	17 865,34	18 273,88	18 695,02	19 129,15	19 576,64	20 037,87	20 520,67	20 779,69
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	13 287,06	14 161,56	15 207,86	15 624,68	15 973,84	16 334,06	16 705,67	17 084,72	17 469,07	17 865,34	18 273,88	18 695,02	19 129,15	19 576,64	20 037,87	20 520,67	20 779,69
4.2.	Нормативная прибыль	тыс. руб	116 056,76	141 808,29	17 544,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.2.1.	капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации, а также расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб	116 056,76	141 808,29	17 544,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2.	обслуживание кредитов и выплата процентов по ним	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.3.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Корректировка НВВ	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5.1.	Перекрестное субсидирование	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	НВВ с инвестсоставляющей	тыс. руб	609 971,34	649 858,31	510 552,38	503 205,38	516 649,21	530 489,04	544 722,57	559 127,82	573 569,96	588 480,05	603 872,00	619 761,27	636 163,78	653 096,02	670 574,99	688 774,30	699 738,26
6.1.	Экономически обоснованный тариф по рассматриваемому сценарию	руб/Гкал	7 238,21	7 711,53	6 058,46	5 971,28	6 130,81	6 295,04	6 463,94	6 634,88	6 806,26	6 983,19	7 165,83	7 354,38	7 549,02	7 749,95	7 957,36	8 173,33	9 384,03
6.2.	Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб/Гкал	8 788,05	9 218,93	9 494,76	9 827,08	10 171,03	10 527,01	10 895,46	11 255,01	11 592,66	11 940,44	12 298,65	12 667,61	13 047,64	13 439,07	13 842,24	14 257,51	14 685,23
6.3.	Рост тарифа год к году	%	-13,04%	6,54%	-21,44%	-1,44%	2,67%	2,68%	2,68%	2,64%	2,58%	2,60%	2,62%	2,63%	2,65%	2,66%	2,68%	2,71%	14,81%
6.4.	Тариф для населения, с учетом мероприятий (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Тариф для населения, с учетом индексации (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 4.4. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона № 2 действия источников ООО «АТГК») в зоне ЕТО № 001 для сценария 2

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Производственные показатели																		
	Выработка	тыс. Гкал	101,53	101,80	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	101,97	92,26
	Собственные нужды источников	тыс. Гкал	2,39	2,66	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82
	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	99,14	89,44
	Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87	14,87
	Полезный отпуск	тыс. Гкал	112,8	116,0	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4	111,4
	Расчёт тарифа																		
1	Ресурсные расходы (РР)	тыс. руб	218 702,30	208 523,10	204 325,67	211 009,41	217 994,49	225 172,84	232 538,88	239 853,38	246 991,18	254 358,83	261 965,26	269 819,22	277 924,04	286 294,64	294 940,33	303 870,74	305 308,73
1.1.	Топливо	тыс. руб	168 707,84	155 387,48	148 526,27	153 558,99	158 841,54	164 264,14	169 819,46	175 351,96	180 784,40	186 395,97	192 193,92	198 185,26	204 371,52	210 765,76	217 375,33	224 207,90	231 271,38
	расход	тыс. тут	18,51	17,49	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08	17,08
1.2.	Холодная вода	тыс. руб	15 344,73	16 310,23	17 068,68	17 751,42	18 461,48	19 199,94	19 967,94	20 766,65	21 597,32	22 461,21	23 359,66	24 294,05	25 265,81	26 276,44	27 327,50	28 420,60	26 744,47
	Расход	тыс. куб.м	187,47	187,97	188,28	188,28	188,28	188,28	188,28	188,28	188,28	188,28	188,28	188,28	188,28	188,28	188,28	188,28	170,36
	Тариф	руб/куб.м	81,85	86,77	90,66	94,28	98,05	101,98	106,06	110,30	114,71	119,30	124,07	129,03	134,19	139,56	145,14	150,95	156,99
1.3.	Электрическая энергия (в случае электродотельной учтено в графе топливо)	тыс. руб	34 649,72	36 825,39	38 730,73	39 699,00	40 691,47	41 708,76	42 751,48	43 734,76	44 609,46	45 501,65	46 411,68	47 339,91	48 286,71	49 252,45	50 237,50	51 242,24	47 292,88
	Расход	млн.кВтч	3,79	3,80	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,45
	Тариф	руб/кВтч	9,13	9,68	10,16	10,42	10,68	10,95	11,22	11,48	11,71	11,94	12,18	12,42	12,67	12,92	13,18	13,45	13,72
1.4.	Покупная тепловая энергия	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тариф	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Операционные расходы (ОР)	тыс. руб	169 577,89	174 860,94	181 853,43	187 221,95	192 749,38	198 440,42	204 299,92	210 332,85	216 544,37	222 939,74	229 524,41	236 303,99	243 284,25	250 471,12	257 870,73	265 489,36	273 333,50
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб	16 640,86	17 160,78	17 848,92	18 377,25	18 921,22	19 481,29	20 057,93	20 651,65	21 262,94	21 892,32	22 540,33	23 207,53	23 894,47	24 601,74	25 329,96	26 079,72	26 851,68
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб	23 241,28	23 967,42	24 928,51	25 666,40	26 426,12	27 208,34	28 013,70	28 842,91	29 696,66	30 575,68	31 480,72	32 412,55	33 371,96	34 359,77	35 376,82	36 423,97	37 502,12
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб	112 679,29	116 199,78	120 859,39	124 436,83	128 120,16	131 912,51	135 817,12	139 837,31	143 976,49	148 238,20	152 626,05	157 143,78	161 795,24	166 584,38	171 515,27	176 592,12	181 819,25
2.5.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб	12 260,02	12 643,06	13 150,05	13 539,29	13 940,05	14 352,68	14 777,52	15 214,93	15 665,29	16 128,99	16 606,40	17 097,95	17 604,05	18 125,13	18 661,64	19 214,02	19 782,76
2.6.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб	1 557,56	1 606,22	1 670,63	1 720,08	1 770,99	1 823,41	1 877,39	1 932,96	1 990,17	2 049,08	2 109,74	2 172,18	2 236,48	2 302,68	2 370,84	2 441,02	2 513,27
2.7.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Аренда непроизводственных объектов	тыс. руб	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51	484,51
2.10.	Другие расходы	тыс. руб	2 714,37	2 799,18	2 911,42	2 997,60	3 086,33	3 177,69	3 271,75	3 368,59	3 468,30	3 570,96	3 676,66	3 785,49	3 897,54	4 012,91	4 131,69	4 253,99	4 379,91
3	Неподконтрольные расходы (НР)	тыс. руб	93 639,82	113 523,36	94 930,58	92 537,92	92 998,02	93 494,33	94 027,94	94 600,01	95 211,71	95 864,25	96 558,87	97 296,87	98 079,57	98 908,34	99 784,59	100 870,69	102 257,47
3.1.	Расходы всего	тыс. руб	64 625,63	78 071,29	90 544,49	92 537,92	92 998,02	93 494,33	94 027,94	94 600,01	95 211,71	95 864,25	96 558,87	97 296,87	98 079,57	98 908,34	99 784,59	100 870,69	102 257,47
3.1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб	1 819,60	1 895,40	1 971,41	2 050,27	2 132,28	2 217,57	2 306,27	2 398,52	2 494,46	2 594,24	2 698,01	2 805,93	2 918,17	3 034,90	3 156,29	3 282,54	3 413,84
3.1.2.	Арендная плата	тыс. руб	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42	9 666,42
3.1.3.	Концессионная плата	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб	4 481,76	7 246,96	10 200,53	9 865,10	9 130,82	8 396,54	7 662,27	6 927,99	6 193,71	5 459,44	4 725,16	3 990,88	3 256,61	2 522,33	1 788,05	1 214,69	891,58
3.1.4.1	Налог на имущество	тыс. руб	4 481,76	7 246,96	10 200,53	9 865,10	9 130,82	8 396,54	7 662,27	6 927,99	6 193,71	5 459,44	4 725,16	3 990,88	3 256,61	2 522,33	1 788,05	1 214,69	891,58
3.1.4.2	Другие налоги и сборы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	34 029,15	35 092,33	36 499,54	37 579,92	38 692,29	39 837,58	41 016,77	42 230,87	43 480,90	44 767,94	46 093,07	47 457,42	48 862,16	50 308,48	51 797,61	53 330,82	54 909,41
3.1.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб	14 628,71	24 170,18	32 206,59	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21	33 376,21
3.1.8.	Услуги банков	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10.	Расходы на создание нормативных запасов топлива	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Налог на прибыль	тыс. руб	29 014,19	35 452,07	4 386,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Всего Прибыль	тыс. руб	129 408,44	156 201,40	33 002,24	15 870,43	16 215,33	16 571,30	16 938,65	17 313,46	17 693,55	18 085,57	18 489,85	18 906,74	19 336,62	19 779,85	20 236,83	20 715,99	20 973,50

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	13 351,68	14 393,11	15 457,86	15 870,43	16 215,33	16 571,30	16 938,65	17 313,46	17 693,55	18 085,57	18 489,85	18 906,74	19 336,62	19 779,85	20 236,83	20 715,99	20 973,50
4.2.	Нормативная прибыль	тыс. руб	116 056,76	141 808,29	17 544,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.	капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации, а также расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб	116 056,76	141 808,29	17 544,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2.	обслуживание кредитов и выплата процентов по ним	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.3.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Корректировка НВВ	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5.1.	Перекрестное субсидирование	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	НВВ с инвестсоставляющей	тыс. руб	611 328,45	653 108,81	514 111,93	506 639,71	519 957,22	533 678,88	547 805,39	562 099,70	576 440,81	591 249,39	606 540,39	622 329,83	638 628,48	655 458,96	672 838,47	690 953,78	701 881,21
6.1.	Экономически обоснованный тариф по рассматриваемому сценарию	руб/Гкал	7 254,32	7 750,10	6 100,70	6 012,03	6 170,06	6 332,89	6 500,52	6 670,14	6 840,32	7 016,05	7 197,50	7 384,86	7 578,27	7 777,99	7 984,22	8 199,19	9 412,76
6.2.	Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб/Гкал	8 788,05	9 218,93	9 494,76	9 827,08	10 171,03	10 527,01	10 895,46	11 255,01	11 592,66	11 940,44	12 298,65	12 667,61	13 047,64	13 439,07	13 842,24	14 257,51	14 685,23
6.3.	Рост тарифа год к году	%	-12,85%	6,83%	-21,28%	-1,45%	2,63%	2,64%	2,65%	2,61%	2,55%	2,57%	2,59%	2,60%	2,62%	2,64%	2,65%	2,69%	14,80%
6.4.	Тариф для населения, с учетом мероприятий (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Тариф для населения, с учетом индексации (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.2.1.	капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации, а также расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2.	обслуживание кредитов и выплата процентов по ним	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.3.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Корректировка НВВ	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5.1.	Перекрестное субсидирование	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	НВВ с инвестсоставляющей	тыс. руб	990 250,62	773 821,20	797 253,40	817 914,34	839 457,11	861 740,96	887 163,76	912 425,50	937 244,53	962 868,11	989 334,23	1 016 678,37	1 044 874,18	1 074 019,90	1 104 150,13	1 135 300,78	1 167 509,18
6.1.	Экономически обоснованный тариф по рассматриваемому сценарию	руб/Гкал	7 646,78	5 975,50	6 156,44	6 315,99	6 482,34	6 654,42	6 850,74	7 045,81	7 237,47	7 435,33	7 639,71	7 850,86	8 068,59	8 293,65	8 526,32	8 766,87	9 015,58
6.2.	Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб/Гкал	6 548,61	6 869,69	7 075,23	7 322,86	7 579,16	7 844,43	8 118,99	8 386,91	8 638,52	8 897,68	9 164,61	9 439,55	9 722,73	10 014,41	10 314,85	10 624,29	10 943,02
6.3.	Рост тарифа год к году	%	23,29%	-21,86%	3,03%	2,59%	2,63%	2,65%	2,95%	2,85%	2,72%	2,73%	2,75%	2,76%	2,77%	2,79%	2,81%	2,82%	2,84%
6.4.	Тариф для населения, с учетом мероприятий (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Тариф для населения, с учетом индексации (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 4.6. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона действия источников ООО «ТЭПАК») в зоне ЕТО № 001 для сценария 2

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Производственные показатели																		
	Выработка	тыс. Гкал	173,69	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83	172,83
	Собственные нужды источников	тыс. Гкал	6,26	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43	167,43
	Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93	37,93
	Полезный отпуск	тыс. Гкал	98,6	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9	97,9
	Расчёт тарифа																		
1	Ресурсные расходы (РР)	тыс. руб	711 207,96	388 020,85	402 140,66	415 100,11	428 386,90	442 140,15	456 476,68	470 420,06	483 835,84	497 642,64	511 878,83	526 572,71	541 607,16	557 151,97	573 227,11	589 853,42	607 052,60
1.1.	Топливо	тыс. руб	650 302,41	323 781,20	334 705,29	345 930,13	357 437,00	369 363,80	381 826,12	393 987,94	405 796,04	417 959,84	430 516,89	443 494,62	456 775,05	470 527,05	484 769,69	499 522,84	514 807,24
	расход	тыс. тут	37,81	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31
1.2.	Холодная вода	тыс. руб	2 947,26	3 108,97	3 248,16	3 378,08	3 513,20	3 653,73	3 799,88	3 951,88	4 109,95	4 274,35	4 445,32	4 623,14	4 808,06	5 000,39	5 200,40	5 408,42	5 624,75
	Расход	тыс. куб.м	36,01	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83	35,83
	Тариф	руб/куб.м	81,85	86,77	90,66	94,28	98,05	101,98	106,05	110,30	114,71	119,30	124,07	129,03	134,19	139,56	145,14	150,95	156,99
1.3.	Электрическая энергия (в случае электрокотельной учтено в графе топливо)	тыс. руб	57 958,29	61 130,69	64 187,22	65 791,90	67 436,70	69 122,62	70 850,68	72 480,25	73 929,85	75 408,45	76 916,62	78 454,95	80 024,05	81 624,53	83 257,02	84 922,16	86 620,61
	Расход	млн.кВтч	6,35	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
	Тариф	руб/кВтч	9,13	9,68	10,16	10,42	10,68	10,95	11,22	11,48	11,71	11,94	12,18	12,42	12,67	12,92	13,18	13,45	13,72
1.4.	Покупная тепловая энергия	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тариф	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Операционные расходы (ОР)	тыс. руб	160 860,35	167 535,56	172 492,50	177 579,64	182 817,35	188 210,11	195 713,32	203 516,67	211 632,14	220 072,24	228 849,94	237 978,75	247 472,71	257 346,43	267 615,10	278 294,51	289 401,10
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб	5 429,93	5 656,14	5 824,12	5 996,51	6 174,01	6 356,76	6 611,03	6 875,47	7 150,49	7 436,51	7 733,97	8 043,33	8 365,07	8 699,67	9 047,66	9 409,56	9 785,94
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб	39 446,12	41 089,45	42 309,76	43 562,13	44 851,57	46 179,18	48 026,34	49 947,40	51 945,29	54 023,11	56 184,03	58 431,39	60 768,65	63 199,39	65 727,37	68 356,46	71 090,72
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб	93 637,23	97 538,16	100 434,94	103 407,82	106 468,69	109 620,16	114 004,97	118 565,17	123 307,78	128 240,09	133 369,69	138 704,48	144 252,66	150 022,76	156 023,67	162 264,62	168 755,20
2.5.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб	20 540,14	21 395,84	22 031,27	22 683,40	23 354,83	24 046,13	25 007,98	26 008,30	27 048,63	28 130,57	29 255,80	30 426,03	31 643,07	32 908,79	34 225,14	35 594,15	37 017,91
2.6.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Аренда непромышленных объектов	тыс. руб	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73	629,73
2.10.	Другие расходы	тыс. руб	1 177,21	1 226,25	1 262,67	1 300,04	1 338,52	1 378,14	1 433,27	1 490,60	1 550,22	1 612,23	1 676,72	1 743,79	1 813,54	1 886,08	1 961,53	2 039,99	2 121,59
3	Неподконтрольные расходы (НР)	тыс. руб	208 772,27	149 250,61	149 323,44	149 422,86	149 552,64	149 713,63	150 250,99	150 845,28	151 498,67	152 213,46	152 992,00	153 836,76	154 750,29	155 735,27	156 794,48	157 930,79	159 420,71
3.1.	Расходы всего	тыс. руб	115 534,60	149 250,61	149 323,44	149 422,86	149 552,64	149 713,63	150 250,99	150 845,28	151 498,67	152 213,46	152 992,00	153 836,76	154 750,29	155 735,27	156 794,48	157 930,79	159 420,71
3.1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб	1 029,90	1 072,81	1 115,83	1 160,46	1 206,88	1 255,15	1 305,36	1 357,57	1 411,88	1 468,35	1 527,09	1 588,17	1 651,70	1 717,76	1 786,48	1 857,93	1 932,25
3.1.2.	Арендная плата	тыс. руб	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72	5 587,72
3.1.3.	Концессионная плата	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб	7 720,92	15 352,57	14 507,54	13 664,52	12 823,50	11 984,47	11 147,41	10 312,30	9 479,13	8 647,89	7 818,55	6 991,12	6 165,58	5 341,92	4 520,13	3 700,22	3 155,67
3.1.4.1	Налог на имущество	тыс. руб	7 514,04	15 137,07	14 283,40	13 431,41	12 581,07	11 732,35	10 885,20	10 039,60	9 195,52	8 352,93	7 511,80	6 672,10	5 833,79	4 996,86	4 161,28	3 327,01	2 767,53
3.1.4.2	Другие налоги и сборы	тыс. руб	206,88	215,50	224,14	233,11	242,43	252,13	262,21	272,70	283,61	294,95	306,75	319,02	331,78	345,05	358,86	373,21	388,14
3.1.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	28 278,44	29 456,52	30 331,35	31 229,16	32 153,54	33 105,29	34 429,50	35 806,68	37 238,95	38 728,51	40 277,65	41 888,75	43 564,30	45 306,87	47 119,15	49 003,92	50 964,07
3.1.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб	72 917,62	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00	97 781,00
3.1.8.	Услуги банков	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10.	Расходы на создание нормативных запасов топлива	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Налог на прибыль	тыс. руб	93 237,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Всего Прибыль	тыс. руб	389 616,82	18 842,20	19 244,37	19 581,70	19 929,99	20 289,56	20 775,48	21 274,23	21 782,44	22 311,29	22 861,57	23 434,11	24 029,77	24 649,42	25 294,01	25 964,48	26 675,51
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	16 666,17	18 842,20	19 244,37	19 581,70	19 929,99	20 289,56	20 775,48	21 274,23	21 782,44	22 311,29	22 861,57	23 434,11	24 029,77	24 649,42	25 294,01	25 964,48	26 675,51

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.2.	Нормативная прибыль	тыс. руб	372 950,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.	капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации, а также расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб	372 950,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2.	обслуживание кредитов и выплата процентов по ним	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.3.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Корректировка НВВ	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5.1.	Перекрестное субсидирование	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	НВВ с инвестсоставляющей	тыс. руб	1 470 457,41	723 649,23	743 200,97	761 684,30	780 686,89	800 353,45	823 216,48	846 056,23	868 749,10	892 240,63	916 584,35	941 825,33	967 863,93	994 888,10	1 022 936,69	1 052 050,19	1 082 557,93
6.1.	Экономически обоснованный тариф по рассматриваемому сценарию	руб/Гкал	11 354,97	5 588,07	5 739,05	5 881,78	6 028,52	6 180,38	6 356,93	6 533,30	6 708,54	6 889,94	7 077,93	7 272,84	7 473,91	7 682,59	7 899,19	8 124,00	8 359,59
6.2.	Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб/Гкал	6 548,61	6 869,69	7 075,23	7 322,86	7 579,16	7 844,43	8 118,99	8 386,91	8 638,52	8 897,68	9 164,61	9 439,55	9 722,73	10 014,41	10 314,85	10 624,29	10 943,02
6.3.	Рост тарифа год к году	%	83,07%	-50,79%	2,70%	2,49%	2,49%	2,52%	2,86%	2,77%	2,68%	2,70%	2,73%	2,75%	2,76%	2,79%	2,82%	2,85%	2,90%
6.4.	Тариф для населения, с учетом мероприятий (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Тариф для населения, с учетом индексации (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 4.7. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона действия источников ООО «Архбиоэнерго») в зоне ЕТО № 001

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Производственные показатели																		
	Выработка	тыс. Гкал	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37	13,37
	Собственные нужды источников	тыс. Гкал	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23	13,23
	Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
	Полезный отпуск	тыс. Гкал	8,57	8,86	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
	Расчёт тарифа																		
1	Ресурсные расходы (РР)	тыс. руб	24 990,95	25 962,79	26 945,70	28 274,39	29 637,12	31 064,18	32 580,82	34 106,85	35 692,74	37 338,05	39 050,83	40 836,88	42 669,27	44 585,58	46 589,69	48 685,65	50 877,72
1.1.	Топливо	тыс. руб	22 393,09	23 208,96	24 058,40	25 302,22	26 577,46	27 914,30	29 337,93	30 772,56	32 271,18	33 826,65	35 446,95	37 137,77	38 872,10	40 687,43	42 587,53	44 576,37	46 658,08
	расход	тыс. туг	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
1.2.	Холодная вода	тыс. руб	763,62	809,54	845,78	879,61	914,80	951,39	989,45	1 029,02	1 070,19	1 112,99	1 157,51	1 203,81	1 251,97	1 302,04	1 354,13	1 408,29	1 464,62
	Расход	тыс. куб.м	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21	24,21
	Тариф	руб/куб.м	31,54	33,44	34,93	36,33	37,78	39,30	40,87	42,50	44,20	45,97	47,81	49,72	51,71	53,78	55,93	58,17	60,49
1.3.	Электрическая энергия (в случае электротепловой учтено в графе топливо)	тыс. руб	1 834,24	1 944,29	2 041,51	2 092,55	2 144,86	2 198,48	2 253,44	2 305,27	2 351,38	2 398,41	2 446,37	2 495,30	2 545,21	2 596,11	2 648,03	2 701,00	2 755,02
	Расход	млн.кВтч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	Тариф	руб/кВтч	9,13	9,68	10,16	10,42	10,68	10,95	11,22	11,48	11,71	11,94	12,18	12,42	12,67	12,92	13,18	13,45	13,72
1.4.	Покупная тепловая энергия	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тариф	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Операционные расходы (ОР)	тыс. руб	5 888,87	6 072,86	6 253,22	6 438,31	6 695,85	6 963,68	7 169,80	7 382,03	7 600,54	7 825,52	8 057,15	8 295,64	8 541,19	8 794,01	9 054,32	9 322,32	9 598,26
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб	527,64	544,13	560,29	576,87	599,95	623,95	642,42	661,43	681,01	701,17	721,92	743,29	765,29	787,95	811,27	835,28	860,01
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб	225,48	232,52	239,43	246,52	256,38	266,63	274,53	282,65	291,02	299,63	308,50	317,63	327,03	336,71	346,68	356,94	367,51
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб	4 600,80	4 744,54	4 885,45	5 030,06	5 231,26	5 440,51	5 601,55	5 767,36	5 938,07	6 113,84	6 294,81	6 481,13	6 672,97	6 870,49	7 073,86	7 283,25	7 498,83
2.5.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб	111,22	114,70	118,10	121,60	126,46	131,52	135,42	139,42	143,55	147,80	152,18	156,68	161,32	166,09	171,01	176,07	181,28
2.6.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб	69,72	71,90	74,03	76,22	79,27	82,44	84,88	87,40	89,98	92,65	95,39	98,21	101,12	104,11	107,20	110,37	113,64
2.7.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Аренда непромышленных объектов	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.	Другие расходы	тыс. руб	354,01	365,07	375,91	387,04	402,52	418,62	431,01	443,77	456,90	470,43	484,35	498,69	513,45	528,65	544,30	560,41	577,00
3	Неподконтрольные расходы (НР)	тыс. руб	2 290,14	2 335,67	2 380,38	2 426,33	2 489,50	2 555,23	2 606,53	2 659,41	2 713,92	2 770,10	2 828,01	2 887,69	2 949,19	3 012,58	3 077,90	3 145,22	3 214,59
3.1.	Расходы всего	тыс. руб	2 290,14	2 335,67	2 380,38	2 426,33	2 489,50	2 555,23	2 606,53	2 659,41	2 713,92	2 770,10	2 828,01	2 887,69	2 949,19	3 012,58	3 077,90	3 145,22	3 214,59
3.1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Арендная плата	тыс. руб	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20	11,20
3.1.3.	Концессионная плата	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб	71,32	73,44	75,60	77,87	80,28	82,81	85,48	88,29	91,25	94,35	97,60	101,00	104,57	108,31	112,21	116,30	120,56
3.1.4.1	Налог на имущество	тыс. руб	9,22	8,75	8,32	7,90	7,51	7,13	6,77	6,44	6,11	5,81	5,52	5,24	4,98	4,73	4,49	4,27	4,06
3.1.4.2	Другие налоги и сборы	тыс. руб	62,10	64,69	67,28	69,97	72,77	75,68	78,71	81,86	85,13	88,54	92,08	95,76	99,59	103,58	107,72	112,03	116,51
3.1.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	1 389,44	1 432,85	1 475,41	1 519,08	1 579,84	1 643,03	1 691,67	1 741,74	1 793,30	1 846,38	1 901,03	1 957,30	2 015,24	2 074,89	2 136,31	2 199,54	2 264,65
3.1.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18	818,18
3.1.8.	Услуги банков	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10.	Расходы на создание нормативных запасов топлива	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Налог на прибыль	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Всего Прибыль	тыс. руб	504,31	521,42	537,67	551,95	570,78	590,33	606,15	622,19	638,35	654,97	672,07	689,65	707,74	726,34	745,47	765,15	785,40
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	500,66	517,64	533,76	547,86	566,51	585,87	601,49	617,34	633,29	649,70	666,58	683,93	701,78	720,14	739,01	758,43	778,39

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.2.	Нормативная прибыль	тыс. руб	3,65	3,78	3,91	4,09	4,27	4,46	4,66	4,86	5,06	5,27	5,49	5,72	5,96	6,20	6,46	6,73	7,01
4.2.1.	капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации, а также расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2.	обслуживание кредитов и выплата процентов по ним	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.3.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб	3,65	3,78	3,91	4,09	4,27	4,46	4,66	4,86	5,06	5,27	5,49	5,72	5,96	6,20	6,46	6,73	7,01
5.	Корректировка НВВ	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5.1.	Перекрестное субсидирование	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	НВВ с инвестсоставляющей	тыс. руб	33 674,27	34 892,75	36 116,97	37 690,98	39 393,24	41 173,42	42 963,31	44 770,49	46 645,56	48 589,64	50 610,06	52 712,86	54 871,40	57 123,51	59 473,38	61 925,35	64 483,98
6.1.	Экономически обоснованный тариф по рассматриваемому сценарию	руб/Гкал	3 746,16	3 881,72	4 017,91	4 193,01	4 382,38	4 580,42	4 779,54	4 980,59	5 189,18	5 405,46	5 630,22	5 864,15	6 104,28	6 354,82	6 616,24	6 889,01	7 173,65
6.2.	Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб/Гкал	3 974,71	4 169,59	4 294,34	4 444,64	4 600,21	4 761,21	4 927,85	5 090,47	5 243,19	5 400,48	5 562,50	5 729,37	5 901,25	6 078,29	6 260,64	6 448,46	6 641,91
6.3.	Рост тарифа год к году	%	-0,49%	3,62%	3,51%	4,36%	4,52%	4,52%	4,35%	4,21%	4,19%	4,17%	4,16%	4,15%	4,09%	4,10%	4,11%	4,12%	4,13%
6.4.	Тариф для населения, с учетом мероприятий (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Тариф для населения, с учетом индексации (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 4.8. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона № 5 действия источников ООО «Помор») в зоне ЕТО № 001

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Производственные показатели																			
	Выработка	тыс. Гкал	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	0,92	0,92
	Собственные нужды источников	тыс. Гкал	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00
	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	0,92	0,92
	Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	Полезный отпуск	тыс. Гкал	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Расчёт тарифа																			
1	Ресурсные расходы (РР)	тыс. руб	3 182,48	3 287,18	3 393,69	3 478,53	3 565,49	3 654,63	3 745,99	3 832,15	3 908,79	3 986,97	4 066,71	4 148,04	4 231,00	4 315,63	4 401,94	4 489,98	4 579,78
1.1.	Топливо	тыс. руб	3 182,48	3 287,18	3 393,69	3 478,53	3 565,49	3 654,63	3 745,99	3 832,15	3 908,79	3 986,97	4 066,71	4 148,04	4 231,00	4 315,63	4 401,94	4 489,98	4 579,78
	расход	тыс. тут	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
1.2.	Холодная вода	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход	тыс. куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф	руб/куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.	Электрическая энергия (в случае электротепловой учтено в графе топливо)	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф	руб/кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Покупная тепловая энергия	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тариф	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Операционные расходы (ОР)	тыс. руб	3 705,94	3 821,72	3 935,23	4 092,64	4 213,78	4 338,50	4 466,92	4 599,15	4 735,28	4 875,44	5 019,76	5 168,34	5 321,33	5 478,84	5 641,01	5 807,98	5 979,90
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб	611,23	630,33	649,05	675,01	694,99	715,56	736,74	758,55	781,00	804,12	827,92	852,43	877,66	903,64	930,39	957,92	986,28
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб	3 020,59	3 114,96	3 207,47	3 335,77	3 434,51	3 536,17	3 640,84	3 748,61	3 859,57	3 973,82	4 091,44	4 212,55	4 337,24	4 465,62	4 597,80	4 733,90	4 874,02
2.5.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Аренда непроизводственных объектов	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.	Другие расходы	тыс. руб	74,12	76,44	78,71	81,85	84,28	86,77	89,34	91,98	94,71	97,51	100,40	103,37	106,43	109,58	112,82	116,16	119,60
3	Неподконтрольные расходы (НР)	тыс. руб	1 942,78	1 971,28	1 999,22	2 037,96	2 067,78	2 098,48	2 130,10	2 162,64	2 196,15	2 230,65	2 266,18	2 302,75	2 340,41	2 379,18	2 419,10	2 460,20	2 502,51
3.1.	Расходы всего	тыс. руб	1 942,78	1 971,28	1 999,22	2 037,96	2 067,78	2 098,48	2 130,10	2 162,64	2 196,15	2 230,65	2 266,18	2 302,75	2 340,41	2 379,18	2 419,10	2 460,20	2 502,51
3.1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Арендная плата	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.3.	Концессионная плата	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.1	Налог на имущество	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.2	Другие налоги и сборы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	912,22	940,72	968,66	1 007,40	1 037,22	1 067,92	1 099,54	1 132,08	1 165,59	1 200,09	1 235,62	1 272,19	1 309,85	1 348,62	1 388,54	1 429,64	1 471,95
3.1.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56	1 030,56
3.1.8.	Услуги банков	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10.	Расходы на создание нормативных запасов топлива	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Налог на прибыль	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Всего Прибыль	тыс. руб	0,00																
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.2.	Нормативная прибыль	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.	капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации, а также расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2.	обслуживание кредитов и выплата процентов по ним	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.3.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Корректировка НВВ	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5.1.	Перекрестное субсидирование	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	НВВ с инвестсоставляющей	тыс. руб	8 831,19	9 080,18	9 328,13	9 609,13	9 847,05	10 091,62	10 343,01	10 593,94	10 840,23	11 094,07	11 354,64	11 622,14	11 896,74	12 178,64	12 468,04	12 765,16	13 070,19
6.1.	Экономически обоснованный тариф по рассматриваемому сценарию	руб/Гкал	7 842,98	8 064,11	8 284,31	8 533,86	8 745,16	8 962,36	9 185,62	9 408,47	9 627,20	9 852,64	10 084,05	10 321,61	10 565,49	10 815,84	11 072,86	11 386,48	11 801,94
6.2.	Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб/Гкал	7 442,52	7 807,43	8 041,03	8 322,47	8 613,75	8 915,23	9 227,27	9 531,77	9 817,72	10 112,25	10 415,62	10 728,09	11 049,93	11 381,43	11 722,87	12 074,56	12 436,79
6.3.	Рост тарифа год к году	%	11,26%	2,82%	2,73%	3,01%	2,48%	2,48%	2,49%	2,43%	2,32%	2,34%	2,35%	2,36%	2,36%	2,37%	2,38%	57,02%	2,39%
6.4.	Тариф для населения, с учетом мероприятий (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Тариф для населения, с учетом индексации (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 4.9. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона действия источников ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск»)

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	Производственные показатели																		
	Выработка	тыс. Гкал	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28	14,28
	Собственные нужды источников	тыс. Гкал	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	Отпуск в сеть	тыс. Гкал	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57	13,57
	Хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
	Полезный отпуск	тыс. Гкал	11,22	11,74	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59	11,59
	Расчёт тарифа																		
1	Ресурсные расходы (РР)	тыс. руб	15 093,21	15 653,08	16 202,28	16 611,86	17 031,87	17 462,56	17 904,22	18 322,03	18 695,81	19 077,37	19 466,87	19 864,47	20 270,35	20 684,70	21 107,69	21 539,51	21 980,36
1.1.	Топливо	тыс. руб	12 758,81	13 178,57	13 605,56	13 945,70	14 294,34	14 651,70	15 017,99	15 363,40	15 670,67	15 984,08	16 303,77	16 629,84	16 962,44	17 301,69	17 647,72	18 000,68	18 360,69
	расход	тыс. тут	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
1.2.	Холодная вода	тыс. руб	272,62	289,02	301,96	314,03	326,59	339,66	353,25	367,37	382,07	397,35	413,25	429,78	446,97	464,85	483,44	502,78	522,89
	Расход	тыс. куб.м	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64	8,64
	Тариф	руб/куб.м	31,54	33,44	34,93	36,33	37,78	39,30	40,87	42,50	44,20	45,97	47,81	49,72	51,71	53,78	55,93	58,17	60,49
1.3.	Электрическая энергия (в случае электротепловой учтено в графе топливо)	тыс. руб	2 061,78	2 185,49	2 294,76	2 352,13	2 410,93	2 471,21	2 532,99	2 591,25	2 643,07	2 695,93	2 749,85	2 804,85	2 860,95	2 918,17	2 976,53	3 036,06	3 096,78
	Расход	млн.кВтч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Тариф	руб/кВтч	9,13	9,68	10,16	10,42	10,68	10,95	11,22	11,48	11,71	11,94	12,18	12,42	12,67	12,92	13,18	13,45	13,72
1.4.	Покупная тепловая энергия	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Расход	Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Тариф	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Операционные расходы (ОР)	тыс. руб	12 439,39	12 828,04	13 209,01	13 600,00	14 144,00	14 709,76	15 145,17	15 593,47	16 055,03	16 530,26	17 019,56	17 523,34	18 042,03	18 576,07	19 125,93	19 692,05	20 274,94
2.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб	65,58	67,63	69,64	71,70	74,57	77,55	79,85	82,21	84,65	87,15	89,73	92,39	95,12	97,94	100,84	103,82	106,89
2.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб	2 560,72	2 640,73	2 719,15	2 799,64	2 911,63	3 028,09	3 117,72	3 210,01	3 305,02	3 402,85	3 503,58	3 607,28	3 714,06	3 824,00	3 937,19	4 053,73	4 173,72
2.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб	7 167,18	7 391,11	7 610,62	7 835,89	8 149,33	8 475,30	8 726,17	8 984,47	9 250,41	9 524,22	9 806,14	10 096,40	10 395,25	10 702,95	11 019,76	11 345,94	11 681,78
2.5.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб	972,26	1 002,64	1 032,41	1 062,97	1 105,49	1 149,71	1 183,74	1 218,78	1 254,86	1 292,00	1 330,24	1 369,62	1 410,16	1 451,90	1 494,88	1 539,13	1 584,68
2.6.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб	179,25	184,85	190,34	195,97	203,81	211,97	218,24	224,70	231,35	238,20	245,25	252,51	259,98	267,68	275,60	283,76	292,16
2.7.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Аренда непроизводственных объектов	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.	Другие расходы	тыс. руб	1 494,39	1 541,08	1 586,85	1 633,82	1 699,17	1 767,14	1 819,44	1 873,30	1 928,75	1 985,84	2 044,62	2 105,14	2 167,45	2 231,61	2 297,67	2 365,68	2 435,70
3	Неподконтрольные расходы (НР)	тыс. руб	5 543,91	5 615,18	5 685,13	5 756,96	5 855,57	5 958,12	6 038,16	6 120,60	6 205,54	6 293,03	6 383,17	6 476,03	6 571,68	6 670,23	6 771,75	6 876,34	6 984,09
3.1.	Расходы всего	тыс. руб	5 543,91	5 615,18	5 685,13	5 756,96	5 855,57	5 958,12	6 038,16	6 120,60	6 205,54	6 293,03	6 383,17	6 476,03	6 571,68	6 670,23	6 771,75	6 876,34	6 984,09
3.1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб	87,02	90,64	94,28	98,05	101,97	106,05	110,29	114,70	119,29	124,06	129,02	134,18	139,55	145,13	150,94	156,98	163,25
3.1.2.	Арендная плата	тыс. руб	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79	3 291,79
3.1.3.	Концессионная плата	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб	0,61	0,64	0,66	0,69	0,71	0,74	0,77	0,80	0,84	0,87	0,90	0,94	0,98	1,02	1,06	1,10	1,14
3.1.4.1	Налог на имущество	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.2	Другие налоги и сборы	тыс. руб	0,61	0,64	0,66	0,69	0,71	0,74	0,77	0,80	0,84	0,87	0,90	0,94	0,98	1,02	1,06	1,10	1,14
3.1.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб	2 164,49	2 232,12	2 298,41	2 366,44	2 461,10	2 559,54	2 635,30	2 713,31	2 793,62	2 876,31	2 961,45	3 049,11	3 139,37	3 232,29	3 327,97	3 426,47	3 527,90
3.1.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8.	Услуги банков	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.9.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.10.	Расходы на создание нормативных запасов топлива	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.	Налог на прибыль	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Всего Прибыль	тыс. руб	997,90	1 026,90	1 054,73	1 080,55	1 115,43	1 151,65	1 180,30	1 209,53	1 239,22	1 269,76	1 301,18	1 333,50	1 366,76	1 400,97	1 436,16	1 472,37	1 509,63
4.1.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб	997,90	1 026,90	1 054,73	1 080,55	1 115,43	1 151,65	1 180,30	1 209,53	1 239,22	1 269,76	1 301,18	1 333,50	1 366,76	1 400,97	1 436,16	1 472,37	1 509,63

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.2.	Нормативная прибыль	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.1.	капитальные вложения (инвестиции), определяемые на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации, а также расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.2.	обслуживание кредитов и выплата процентов по ним	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.3.	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.	Корректировка НВВ	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00
5.1.	Перекрестное субсидирование	тыс. руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	НВВ с инвестсоставляющей	тыс. руб	34 074,41	35 123,20	36 151,16	37 049,38	38 146,87	39 282,10	40 267,85	41 245,63	42 195,60	43 171,43	44 172,77	45 200,33	46 254,82	47 336,97	48 447,53	49 587,28	50 757,01
6.1.	Экономически обоснованный тариф по рассматриваемому сценарию	руб/Гкал	2 828,22	2 915,27	3 000,59	3 075,15	3 166,24	3 260,47	3 342,29	3 423,44	3 502,29	3 583,29	3 666,40	3 751,69	3 839,21	3 929,03	4 021,21	4 115,81	4 212,90
6.2.	Изменение существующего тарифа с учетом индексации	руб/Гкал	2 879,55	3 020,73	3 111,11	3 220,00	3 332,70	3 449,35	3 570,08	3 687,89	3 798,52	3 912,48	4 029,85	4 150,75	4 275,27	4 403,53	4 535,64	4 671,71	4 811,86
6.3.	Рост тарифа год к году	%	3,70%	3,08%	2,93%	2,48%	2,96%	2,98%	2,51%	2,43%	2,30%	2,31%	2,32%	2,33%	2,33%	2,34%	2,35%	2,35%	2,36%
6.4.	Тариф для населения, с учетом мероприятий (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.5.	Тариф для населения, с учетом индексации (с НДС)	руб/Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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 города Архангельска, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с Приказом Минэнерго России от 28.02.2023 г. №108 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы»..

Общий сценарий развития электроэнергетики России был спрогнозирован на основании "Энергетической стратегии РФ на период до 2050 года" утверждённой Распоряжением Правительства РФ от 12 апреля 2025 года №908-р.

Вышеописанные документы не предусматривают строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г. Архангельска. Таким образом, нормативная база, необходимая для предложения нового источника тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствует.

В проекте Схемы теплоснабжения г. Архангельска строительство новых источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии не предусматривается.

Строительство новых групповых котельных на вновь осваиваемых территориях схемой теплоснабжения не предусматривается. На территориях, для которых отсутствует возможность обеспечения тепловой энергией от существующих источников, предполагается строительство индивидуальных жилых домов и малоэтажных жилых домов блокированного типа (таунхаусов). Теплоснабжение такой застройки предполагается осуществлять от индивидуальных источников тепловой энергии.

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

Состав оборудования единственного на территории Архангельска источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Архангельской ТЭЦ, представлено в таблицах 5.1, 5.2.

Таблица 5.1. Характеристики котлоагрегатов Архангельской ТЭЦ

Марка котла	Ст. №	Год ввода в эксплуатацию	Производительность котлоагрегата		Параметры острого пара		Номинальная температура теплоносителя, °С		Вид сжигаемого топлива	
			т/ч	Гкал/ч	давление, кгс/см ²	температура, °С	на входе в КА	на выходе из КА	основное	резервное
Энергетические котлы										
ТГМ-84 «Б»	1	1970	420		140	550			Газ	Мазут
ТГМ-84 «Б»	2	1971	420		140	550			Газ	Мазут
ТГМ-84 «Б»	3	1971	420		140	550			Газ	Мазут
ТГМ-84 «Б»	4	1972	420		140	550			Газ	Мазут
ТГМ-84 «Б»	5	1975	420		140	550			Газ	Мазут
ТГМ-84 «Б»	6	1979	420		140	550			Газ	Мазут
Пиковые водогрейные котлы										
КВГМ-180-150-2	1	1981		180			110	150	Газ	Мазут
КВГМ-180-150-2	2	1983		180			110	150	Мазут	-
КВГМ-180-150-2	3	1986		180			110	150	Мазут	-

Таблица 5.2. Характеристики турбоагрегатов Архангельской ТЭЦ

Тип (марка) турбоагрегата	Ст. №	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч			Параметры острого пара	
					Всего	Отопительных отборов	Промышленных отборов	давление, кгс/см ²	температура, °С
ПТ-60-130/13	1	ЛМЗ	1970	60	139	54	85	130	545
ПТ-60-130/13	2	ЛМЗ	1971	60	139	54	85	130	545
Т-50/60-130	3	УТЗ	1972	55	95	95	-	130	545
Т-50/60-130	4	УТЗ	1972	55	95	95	-	130	545
Т-100/120-130-2	5	УТЗ	1975	110	175	175	-	130	545
ТР-110-130	6	УТЗ	1979	110	185	185	-	130	545

Установленная тепловая мощность станции составляет 1368 Гкал/ч. Сведения о планируемых мероприятиях по реконструкции Архангельской ТЭЦ с увеличением установленной тепловой мощности отсутствуют.

Мероприятия по повышению надежности работы Архангельской ТЭЦ применяются во всех вариантах развития, сведения представлены в таблице ниже.

Таблица 5.3. Перечень мероприятий Архангельской ТЭЦ

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																		
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	начала	окончания	Всего	2024ф	2025п	2026п	2027п	2028п	2029п	2030п	2031п	2032п	2033п	2034п	2035п	2036п	2037п	2038п	2039п	2040п	
1	Модернизация систем электропитания газоиспользующего оборудования АСУТП котлоагрегатов ст. №1-5, ПВК ст. №1, ГРП Архангельской ТЭЦ	Повышение надёжности	Количество	шт.	7	7	2022	2024	5 905	5 905
2	Монтаж комплекса системы технологического контроля и защиты, измерения вибрационных и тепловых параметров турбоагрегатов АТЭЦ.	Повышение надёжности	Количество	шт.	0	5	2023	2025	31 718	.	31 718
3	Реконструкция дымовой трубы ст. №1 Архангельской ТЭЦ	Повышение надёжности	Количество	шт.	1	1	2022	2028	87 453	3 701	2 994	.	.	80 758
4	Модернизация ЗРУ 110 кВ (с заменой выключателей яч. 15 ВВШ-110 (инв.№21001150166), яч. 17 ВВШ-110 (инв.№ 21001150168) на элегазовые) Архангельской ТЭЦ	Повышение надёжности	Тип выключателя, тип разъединителя, тип ввода	тип	Воздушный ВВШ-110, РНДЗ-2(1)-110/1000, БМЛУ-110/1000	Элегазовый ВГТЗ-110, РГНП-2(1)-110/1000, Герметичные с изоляцией RIP	2024	2026	101 576	30 152	37 199	34 225
5	Устройство системы охранно-пожарной сигнализации и оповещения в помещениях АТЭЦ	Повышение надёжности	система ОПС	шт.	0	1	2024	2025	3 630	3 063	567
6	Модернизация котлоагрегата ст. № 3 с заменой набивки РВП (АТЭЦ)	Повышение надёжности	Тип набивки	тип	Обычная	Интенсифицированная	2023	2024	22 004	22 004
7	Реконструкция котлоагрегата ст. № 6 (ШПП 1 ступени) (АТЭЦ)	Повышение надёжности	-	-	-	-	2023	2025	70 366	66 503	3 863
8	Реконструкция шламопровода АТЭЦ с заменой на пластиковые катушки (инв. номер № 2100013010)	Повышение надёжности	Тип, протяженность	км	Стальной, L=1720	Полиэтиленовый L=1720	2023	2027	24 083	11 921	.	6 731	5 431
9	Модернизация системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО) Архангельской ТЭЦ ПАО «ТГК-2» (АТЭЦ)	Повышение надёжности	Система	шт.	1	1	2024	2031	95 262	890	53 000	41 372
10	Техническое перевооружение III секции главного паропровода Архангельской ТЭЦ (АТЭЦ)	Повышение надёжности	-	-	-	-	2024	2027	110 073	2 884	.	30 491	76 698
11	Реконструкция ГРП АТЭЦ	Повышение надёжности	-	-	-	-	2029	2030	92 540	19 063	73 477

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	начала	окончания	Всего	2024ф	2025п	2026п	2027п	2028п	2029п	2030п	2031п	2032п	2033п	2034п	2035п	2036п	2037п	2038п	2039п	2040п		
12	Техническое перевооружение водогрейного котла КВГМ-180 ст. №3 (инв.№ 2100150187) Архангельской ТЭЦ с переводом на сжигание природного газа	Повышение надёжности	Тип топлива	-	мазут	газ	2028	2029	311 852	-	-	-	-	3 933	307 919	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Модернизация котлоагрегата ТГМ-84Б ст. №1 (инв.№ 2100015038) с заменой нагревательной набивки холодного и горячего слоёв РВП по стороне «А» КТЦ АТЭЦ	Повышение надёжности	-	-	-	-	2024	2025	15 541	10 043	5 498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14	Модернизация котлоагрегата ТГМ-84Б ст. №6 (инв.№ 2100015080) с заменой 1 ступени конвективного пароперегревателя в сборе с подвесной системой АТЭЦ	Повышение надёжности	-	-	-	-	2025	2026	72 956	-	38 382	34 574	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Модернизация турбины Т-100/120-130 ст.№5 (инв.№ 2100015072) с заменой трубного пучка подогревателя низкого давления ст.№4 АТЭЦ	Повышение надёжности	-	-	-	-	2025	2025	8 739	-	8 739	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Устройство досмотровой площадки для автомобильного транспорта на КПП участка топливоподачи (АТЭЦ)	Обеспечение безопасности	Количество	шт.	0	1	2025	2025	2 504	-	2 504	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Устройство досмотровых площадок для железнодорожного транспорта на ж/д КПП №1 АТЭЦ и ж/д КПП №2 участка топливоподачи котлотурбинного цеха АТЭЦ	Обеспечение безопасности	Количество	шт.	0	1	2024	2025	18 627	18 578	49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Монтаж предупредительного ограждения критических элементов (стальные резервуары мазута) участка топливоподачи (АТЭЦ)	Обеспечение безопасности	Количество	шт.	0	1	2026	2026	10 326	-	-	10 326	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19	Монтаж линий связи Архангельской ТЭЦ	Обеспечение безопасности	Количество	шт.	0	1	2024	2025	1 272	794	477	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20	Оборудование, не требующее монтажа	Обеспечение работы	-	-	-	-	2024	2040	634 564	26 973	20 089	37 411	36 099	30 143	31 469	32 854	34 300	35 809	37 384	39 029	40 747	42 539	44 411	46 365	48 405	50 535	-	-
21	Монтаж охранного освещения и видеонаблюдения Архангельской ТЭЦ	Обеспечение безопасности	Количество	шт.	0	1	2025	2027	140 896	-	1 606	55 000	84 290	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	Внедрение нематериальных активов	Обеспечение работы	-	-	-	-	2025	2040	131 406	-	5 783	6 090	6 357	6 637	6 929	7 234	7 552	7 885	8 232	8 594	8 972	9 367	9 779	10 209	10 658	11 127	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																					
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	начала	окончания	Всего	2024ф	2025п	2026п	2027п	2028п	2029п	2030п	2031п	2032п	2033п	2034п	2035п	2036п	2037п	2038п	2039п	2040п				
23	Модернизация систем контроля и управления: 1Е 420-140 ТМ, 2Е 420-140560, 3Е 420-140560, 4Е 420-140560; котлоагрегатами 5, 6, 1 КВГМ-180; оборудованием в здании газорегуляторного пункта Архангельской ТЭЦ (инвентарные номера 2100262716, 2100262725, 2100262713, 2100262722, 2100271207, 2100271216, 2100271219, 2100262731 соответственно) с переходом на доверенные программно-аппаратные комплексы (АТЭЦ)	Повышение надёжности, обеспечение безопасности	-	-	-	-	2026	2030	359 084	-	-	35 065	44 101	138 123	118 818	22 977	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	Модернизация автоматизированной системы контроля вибрации и диагностики (АСКВД) паровой турбины Т-110/120-130 №5 Архангельской ТЭЦ с переводом объекта критической информационной инфраструктуры на доверенные программно-аппаратные комплексы (АТЭЦ)	Повышение надёжности, обеспечение безопасности	-	-	-	-	2029	2029	25 690	-	-	-	-	-	25 690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Техническое перевооружение ОРУ-220кВ АТЭЦ (инв. № 2100150140, 2100150191, 2100013036, 2100012028)	Повышение надёжности	-	-	-	-	2027	2029	163 647	-	-	-	7 758	77 945	77 945	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Техническое перевооружение водогрейного котла ст. №2 Архангельской ТЭЦ с переводом на сжигание природного газа	Повышение надёжности	Тип топлива	-	мазут	газ	2030	2031	339 683	-	-	-	-	-	-	4 071	335 612	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	Модернизация компрессора №3 (инв. №2100160515) и компрессора №4 (инв. №2100160516) воздушной сети распределительных устройств Архангельской ТЭЦ.	Повышение надёжности	-	-	-	-	2026	2027	27 108	-	-	1 371	25 737	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Модернизация лифта грузового г/п 500 кг, регистрационный №53119, лифта пассажирского г/п 350 кг, регистрационный №53025 Архангельской ТЭЦ.	Обеспечение работы	-	-	-	-	2027	2028	48 978	-	-	-	2 264	46 714	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29	Модернизация трансформатора 6АТ АТЭЦ	Повышение надёжности	-	-	-	-	2028	2029	25 000	-	-	-	-	1 000	24 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Реконструкция котлоагрегата ст. № 5 (КПП 1 ступени) (АТЭЦ)	Повышение надёжности	-	-	-	-	2026	2027	91 675	-	-	-	-	91 675	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №2 Архангельской ТЭЦ с заменой основных узлов	Повышение надёжности	-	-	-	-	2035	2035	451 500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	451 500	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр, и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя		Год реализации мероприятия		Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС																	
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	начала	окончания	Всего	2024ф	2025п	2026п	2027п	2028п	2029п	2030п	2031п	2032п	2033п	2034п	2035п	2036п	2037п	2038п	2039п	2040п
32	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №3 Архангельской ТЭЦ с заменой основных узлов	Повышение надёжности	-	-	-	-	2034	2034	430 000	430 000	
33	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №4 Архангельской ТЭЦ с заменой основных узлов	Повышение надёжности	-	-	-	-	2031	2039	440 500	365 500	75 000	.
34	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №5 Архангельской ТЭЦ с заменой основных узлов	Повышение надёжности	-	-	-	-	2037	2037	494 500	494 500
35	Техническое перевооружение котлоагрегата ст. №6 Архангельской ТЭЦ с заменой основных узлов	Повышение надёжности	-	-	-	-	2038	2038	72 000	72 000	.	.
36	Комплексная замена турбоагрегата ст. № 1 марки ПТ-60-130/13 на Архангельской ТЭЦ	Повышение надёжности	-	-	-	-	2032	2034	2 709 099	1 191 770	1 107 364	409 965
37	Комплексная замена турбоагрегата ст. № 5 марки ПТ-100/120-130 на Архангельской ТЭЦ	Повышение надёжности	-	-	-	-	2032	2037	5 245 072	2 457 025	89 768	2 147 057	551 223
38	Техническое перевооружение №6 Архангельской ТЭЦ с заменой основных узлов	Повышение надёжности	-	-	-	-	2027	2027	52 000	.	.	.	52 000
Итого:	-	-	-	-	-	-	2024	2040	12 969 730	204 312	159 468	251 284	340 735	476 929	611 833	193 613	784 336	3 692 489	1 242 748	3 034 645	1 052 442	51 906	548 690	128 574	134 064	61 663

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

Данные по техническому перевооружению источников тепловой энергии указаны в пункте 5.2 данного раздела.

ООО «ТЭПМО» в 2026 году за счёт собственных средств планируется реализация следующих мероприятий:

- мероприятия по модернизации котельной на ул. Северный д 24 стр. 1 с дополнительной установкой котла мощностью 1,2 Гкал/час (1,4МВт), после реализации мероприятий установленная мощность котельной составит 1,8 Гкал/час;

- мероприятия по модернизации котельной на ул. Макарова, д. 2 корп 4 стр. 1 с установкой нового котла ARCUS FUMO-630 КД мощностью 0,54 Гкал/час (0,63 МВт), при этом будет демонтирован старый котел стальной водогрейный мощностью 0,3 Гкал/час, после реализации мероприятий мощность котельной составит 0,84 Гкал/час.

ООО «ТЭПАК» в 2025 году за счёт собственных средств планирует реализацию мероприятий по модернизации котельной на ул. Родионова д. 25 стр. 5, которые включают в себя установку двух новых щепных котлов мощностью 6,0 МВт каждый и оборудование сжигающее древесные отходы, общей тепловой мощностью по 12 МВт (10,32 Гкал/час), часть этих мероприятий уже реализовано.

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

На территории города Архангельска отсутствуют источники тепловой энергии, совместно работающие в одну сеть. Совместная работа источников тепловой энергии на одну сеть схемой теплоснабжения не предполагается.

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

Схемой теплоснабжения не предусмотрен вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы.

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

В системах централизованного теплоснабжения на территории города Архангельска преобладают отопительные котельные установленной тепловой мощностью менее 10 Гкал/ч – на них приходится более 80% от общего количества источников. Кроме того, действуют 1 котельная мощностью 83 Гкал/ч, 8 котельных установленной тепловой мощностью от 15 до 40 Гкал/ч. Необходимо отметить, что на момент разработки настоящей схемы теплоснабжения, вышеуказанные котельные мощностью более 10 Гкал/ч не газифицированы, используют в качестве топлива биотопливо (дрова, щепы), уголь, мазут, дизельное топливо. Таким образом, переоборудование котельных, действующих на территории города Архангельска в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии экономически нецелесообразно по следующим причинам:

- профицит электрической мощности в регионе;
- преобладание котельных малой мощности;
- высокая стоимость топлива.

Таким образом, существующие условия не позволяют конкурентно вырабатывать электрическую энергию в комбинированном цикле на базе существующих нагрузок. Стоимость электрической энергии, вырабатываемой на таких ТЭЦ выше, чем существующие тарифы в энергосистеме.

Реконструкция котельных с установкой когенерационного оборудования может быть рассмотрена только для целей выработки электроэнергии для покрытия собственных нужд при наличии доступного топлива, такого как отходы деревообрабатывающего производства на производственных котельных.

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

Схемой теплоснабжения не предусмотрен перевод существующих котельных в «пиковый» режим.

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

На территории города Архангельска отсутствуют источники тепловой энергии, совместно работающие в одну сеть.

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

Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии подробно описаны в Разделе 2 настоящей схемы теплоснабжения.

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

Историческое развитие Архангельской области и доступ к обширным лесным и водным ресурсам обеспечили устойчивое развитие лесоперерабатывающей промышленности, занимающей, на сегодняшний день, ключевое положение в структуре промышленного производства в регионе.

В свою очередь, существующие лесные массивы и деревообрабатывающие предприятия можно рассматривать в качестве источников местных видов топлива: дров, производственных отходов (щепа), а также продуктов переработки сырья – топливных гранул (пеллетов).

В качестве возможного развития систем централизованного теплоснабжения от отопительных котельных, использующих в качестве топлива каменный уголь, мазут, дизельное топливо, рассматривается строительство и реконструкция источников тепловой энергии, предназначенных для работы на топливных брикетах (пеллетах). Сведения о переключении потребителей на новые пеллетные котельные представлены в разделе 2 настоящего отчета.

Ввод новых источников тепловой энергии и реконструкция существующих с использованием возобновляемых источников энергии, на территории муниципального образования «Город Архангельск» не является конкурентоспособным традиционным системам.

Применение солнечных водонагревательных установок и геотермальных тепловых насосов может рассматриваться только при децентрализованном теплоснабжении малоэтажной индивидуальной застройки для замещения дорогих энергоносителей (жидкого топлива, СУГ и электроэнергии).

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

Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей приведены в Главе 8 Обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» к схеме теплоснабжения городского округа «Город Архангельск» до 2040 г.

Все мероприятия, рассмотренные в схеме теплоснабжения, направлены в том числе на достижение значений нормативных технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям и обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения.

Решения о необходимости строительства, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей приняты на основании расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения г. Архангельск описание которой приведено в Главе 3 Обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения города Архангельск».

Структура организации проектов по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей и сооружению на них представлена ниже:

1. Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);
2. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;
3. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;
4. Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;
5. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;
6. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

7. Строительство и реконструкция насосных станций;
8. Организация закрытой схемы ГВС.

Основными эффектами от реализации этих проектов являются:

1. Расширение и сохранение теплоснабжения потребителей на уровне современных проектных требований к надежности и безопасности теплоснабжения;

2. Повышение эффективности передачи тепловой энергии в тепловых сетях. К ним относятся:

- наладка и автоматизация тепловых и гидравлических режимов тепловых сетей;
- автоматизация насосных станций, контрольно-распределительных и тепловых пунктов;
- замена распределительных тепловых сетей;
- строительство сопутствующих конструкций, обеспечивающих нормативные параметры эксплуатации тепловых сетей (сопутствующие дренажи, замена ЗРА на современные образцы, павильоны и т.д.).

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)

Структура теплоснабжения города Архангельска не содержит зон действия источников централизованного теплоснабжения с явным дефицитом тепловой энергии. Существующие источники теплоснабжения и тепловые сети покрывают необходимую нагрузку, поэтому перераспределения по причине дефицита не предусматривается.

Схема теплоснабжения в части развития систем централизованного теплоснабжения за счет газификации региона, включает в себя мероприятия по переключению существующих нагрузок потребителей на новые блочно-модульные газовые котельные.

Мероприятия по строительству тепловых сетей для переключения потребителей на новые котельные представлены в таблицах ниже.

Таблица 6.1. Мероприятия по строительству сетей для переключения между источниками АО «АТГК»

№	Наименование мероприятия	ТСО	Год реализации	Затраты, тыс. руб. (без НДС)
1	Строительство тепловой сети от системы теплоснабжения котельной по Лахтинскому шоссе, д. 20, стр. 1 до системы теплоснабжения котельной по Лахтинскому шоссе, д. 1	ООО «АТГК»	2025	33 726,06
1	Строительство тепловой сети от системы теплоснабжения котельной ул. Таежная, д. 19, стр. 1 до системы теплоснабжения котельной ул. Центральная, д. 2, стр. 1	ООО «АТГК»	2025	48 197,60
2	Строительство тепловой сети в целях объединения зон теплоснабжения котельных по ул. Маймаксанская, д. 77, корп. 2 и ул. Корабельная, д. 19, стр. 1	ООО «АТГК»	2027	5 568,68
Итого:				81 923,66

Таблица 6.2. Мероприятия по строительству сетей для переключения между источниками ООО ПК «Энергия Севера»

№	Наименование мероприятия	ТСО	Год реализации	Затраты, тыс. руб. (без НДС)
1	Строительство двухтрубной тепловой сети от котельной, расположенной на ул. Родионова, д. 25 стр. 5 до потребителей тепловой энергии порта Экономия в городе Архангельске	ООО ПК «Энергия Севера»	2024	142 246,00
2	Строительство участка тепловой сети от котельной по просп. Северный, д. 24, стр. 1 до жилых домов по просп. Новый, д. 7, 9, 19	ООО "ТЭПМО"	-	-
Итого:				142 246,00

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа «Город Архангельск» под жилищную, комплексную или производственную застройку

В настоящем разделе разработаны мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №2 и направленные на обеспечение присоединения перспективных потребителей к существующим и вновь построенным тепловым сетям от тепловых камер тепломагистралей до границы участка присоединяемого объекта.

В электронной модели системы теплоснабжения города созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

Состав группы проектов № 2 «Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения» для распределительных сетей теплоснабжающих организаций г. Архангельска приведён в таблице ниже.

Таблица 6.3. Мероприятия по подключению новых потребителей к сетям ПАО «ТГК-2»

№	Наименование мероприятия	ТСО	Год реализации	Затраты, тыс.руб. (без НДС)
1	Строительство 4-го вывода Архангельской ТЭЦ и реализация сопутствующих мероприятий на Архангельской ТЭЦ	ПАО «ТГК-2»	2024-2027	2 039 817
2	Строительство теплотрасс в счёт платы за подключение (АГТС), за исключением мероприятия "Строительство 4-го вывода Архангельской ТЭЦ и реализация сопутствующих мероприятий на Архангельской ТЭЦ"	ПАО «ТГК-2»	2024-2040	1 894 974
3	Реконструкция тепловых сетей в целях подключения новых потребителей (по индивидуальному тарифу)	ПАО «ТГК-2»	2024-2040	760 924
	ИТОГО:			4 695 715

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

Мероприятия по строительству тепловых сетей для обеспечения условий теплоснабжения потребителей от различных источников тепловой энергии на территории муниципального образования «Город Архангельск» настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрены.

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

В схеме теплоснабжения города Архангельска мероприятия по строительству, реконструкция или модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет перевода котельных в пиковый режим работы тепловых сетей не предусмотрены.

Мероприятия, нацеленные на повышение безопасности и эффективности работы системы централизованного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 6.4. Мероприятия повышению эффективности работы системы теплоснабжения ПАО «ТГК-2»

№	Наименование мероприятия	ТСО	Год реализации	Затраты, тыс. руб. без НДС
1	Реконструкция системы теплоснабжения в п. Талажский авиагородок (ГО «Город Архангельск») путем установки резервного источника теплоснабжения	ПАО "ТГК-2"	2023-2026	300 000
2	Модернизация теплотрассы ул. Гагарина от ТК-43 до ТК-45 (инв.№ 2400020049) с восстановлением тепловой изоляции на участке от МЖД ул. Гагарина 1 до узла отпуска в районе дома проезд Сибиряковцев, д.1 (АГТС)	ПАО "ТГК-2"	2024-2025	4 587
3	Модернизация оборудования ЦТП 229 квартала теплотрассы по пр. Обводный канал от ТК-19 до котельной 229кв.(инв. №2400020036)	ПАО "ТГК-2"	2025	10 656
4	Модернизация оборудования ЦТП 188 квартала теплотрассы по пр. Обводный канал от ТК-19 до котельной 229кв.(инв. №2400020036)	ПАО "ТГК-2"	2025	10 656
5	Реконструкция тепловых сетей 188 квартала (отопление) АГТС	ПАО "ТГК-2"	2027-2028	138 871
6	Реконструкция тепловых сетей 229 квартала (отопление + ГВС с циркуляцией АГТС	ПАО "ТГК-2"	2026-2027	93 239
7	Реконструкция тепловых сетей 1-го укрупненного квартала (отопление + ГВС с циркуляцией АГТС	ПАО "ТГК-2"	2027-2028	190 935
8	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-44а до ТК-45а АГТС	ПАО "ТГК-2"	2027-2028	14 339
9	Реконструкция сетей горячего водоснабжения с устройством линии циркуляции от ЦТП 224 квартала по ул. Шабалина, 23, к. 1, стр. 1	ПАО "ТГК-2"	2025-2026	2 648
10	Строительство тепловой сети от ТК-55-19-7 до врезки в существующую сеть в районе Почтовый тракт, д.30, к.2.	ПАО "ТГК-2"	2025-2026	13 691
11	Устройство перекачивающей насосной станции по Урицкого,28, стр. 1	ПАО "ТГК-2"	2025-2026	16 000
12	Модернизация теплотрасс АГТС с восстановлением тепловой изоляции (АГТС)	ПАО "ТГК-2"	2025-2040	480 000
	Итого:			1 275 622

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

Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения включают в себя мероприятия по строительству новых и реконструкции (перекладке) существующих тепловых сетей.

Перечень мероприятий по повышению надежности, предусмотренных настоящей схемой теплоснабжения, представлен в таблицах ниже.

Таблица 6.5. Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения ПАО «ТГК 2»

№	Наименование мероприятия (начало/ конец участка)	ТСО	Год реализации	Затраты, тыс. руб. (без НДС)
1	Модернизация теплотрассы Соломбала от С-12 до С-24,С-27 до С-28 (инв.№ 2400020012) на участке от ТК-С-22 до ТК-С-24 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2024-2025	18 412
2	Создание автоматизированной системы учёта тепловой энергии в контрольных точках АГТС	ПАО «ТГК-2»	2016-2026	77 385
3	Модернизация теплотрассы по ул. Касаткиной L= 681.0 п.м в Ломоносовском округе (инв.№ 2400102124) с заменой участка от Узел 1а-3 до Узел 1а-4 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2025-2026	15 260
4	Реконструкция теплотрассы по ул. Касаткиной (инв.№ 2400102124) с заменой участка от Узел 1а до УП-2 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2025-2026	9 233
5	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400020010) с заменой участка от ТК-С-5 до ТК-С-6 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2025	6 475
6	Реконструкция теплотрассы по ул. Воронина (инв.№ 2400101028) с заменой участка от ТК-55-15-5л-8 до Воронина 31к.1 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2025-2026	10 728
7	Реконструкция теплотрассы по ул. Кр.Партизан (инв.№ 2400101912) с заменой участка от ТК-С-20-1 до ТК-ТКС-18л-7 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2025-2026	16 720
8	Реконструкция теплотрассы по пр. Воронина (инв.№ 2400101028) с заменой участка от 55-15-5л-4 до МКЖД Воронина,37,к.2 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2025	4 236
9	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400101949) с заменой участка от ТК-С-11-1 до ТК-С-11-1-2 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2025	6 816
10	Реконструкция теплотрассы по ул. Терехина (инв.№ 2400101949) с заменой участка от ТК-С-11-1-2а до ТК-С-11-1-5 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2025	7 595
11	Реконструкция, модернизация, капитальный ремонт 5% общей протяжённости тепловых сетей АГТС ПАО "ТГК-2" ежегодно в целях обеспечения надёжности теплоснабжения (подробнее в Приложении 1)	ПАО «ТГК-2»	2026-2040	22 077 922
12	Реконструкция ОПС производственной базы П.Усова,8 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2019-2025	6 349
13	Реконструкция ОПС производственной базы Талажское шоссе, 12 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2021-2025	2 528
14	Реконструкция ОПС на ПНС-1, ул.Красной звезды (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2022-2025	773
15	Устройство системы видеонаблюдения в помещениях (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2018-2025	4 020
16	Устройство системы видеонаблюдения на ПНС-1 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2021-2025	568
17	Устройство системы видеонаблюдения на ПНС-2 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2021-2025	784
18	Устройство системы видеонаблюдения на территории котельной о. Хабарка (Декабристов, д.17, стр.1) (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2021-2025	644
19	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	ПАО «ТГК-2»	2024-2040	1 238 235
20	Вложения в нематериальные активы	ПАО «ТГК-2»	2025-2040	27 660

№	Наименование мероприятия (начало/ конец участка)	ТСО	Год реализации	Затраты, тыс. руб. (без НДС)
21	Модернизация теплотрассы пр.Обводный Канал от ТК-3 до ТК-12 (инв.№ 2400020041) на участке от ТК-11 до ТК-12 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	2024-2025	75 429
22	Реконструкция участков тепловых сетей в рамках национального проекта "Безопасные качественные автодороги" и Федерального проекта "Формирование комфортной городской среды" г. Архангельск	ПАО «ТГК-2»	2023-2040	736 733
	Итого:			24 344 507

Таблица 6.6. Характеристики реконструируемых трубопроводов и затраты на реализацию в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС

№ п/п	Мероприятие	Основные технические характеристики				Срок ввода объекта в эксплуатацию, год	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС														Итого	
		наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	ед. изм.	значение показателя			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038		
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия																	
1	Тепловая сеть от ЦТП до 2У1-1 и ЗУТ1-4	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 500, 400 мм / L 1019 м	Ду 500, 400 мм / L 1019 м	2038	0,00	0,00	48 153,34	0,00	0,00	12 509,22	13 059,63	13 634,25	14 234,16	14 860,46	15 514,32	16 196,95	11 836,73	0,00	159 999,06	
1.1	Реконструкция участка теплотрассы от ЦТП по ул. Мичурина, д. 2 до ЗУТ1-3 диаметром 500 мм, протяженностью 1404 м, надземная прокладка	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 500 мм / L 702 м	Ду 500 мм / L 702 м	2038	0,00	0,00	7 010,59	0,00	0,00	12 509,22	13 059,63	13 634,25	14 234,16	14 860,46	15 514,32	16 196,95	11 836,73	0,00	118 856,31	
1.2	Реконструкция участка теплотрассы от ЗУТ1-3 до Кировской 1 диаметром 400 мм, протяженностью 634 м, надземная прокладка - 31636,59266	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 400мм / L 317м	Ду 400мм / L 317м	2028	0,00	0,00	41 142,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	41 142,75
2	Тепловые сети от 2УТ1-1 до ул. Ударников, д.2, ул. Кировская 6, ТП№1-ТП№11	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 250, 200 мм / L 693 м	Ду 250, 200 мм / L 693 м	2033	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 498,03	16 514,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	43 013,02
2.1	от 2УТ1-20 до Мусинского 13	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-200; L-468	Ду-200; L-468	2032	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 498,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 498,03
2.2	от ЦТП Мичурина до 2УТ1-4	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-250; L- 225	Ду-250; L- 225	2033	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 514,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 514,99
3	Тепловые сети от 2УТ2-2 до ул. Партизанская, д. 51, Партизанская, 68 и Малиновского, 4	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 400, 300, 250, 200, 150, 125, 100, 65 мм / L 2310 м	Ду 400, 300, 250, 200, 150, 125, 100, 65 мм / L 2310 м	2038	0,00	0,00	0,00	37 330,57	46 906,47	34 148,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 210,96	133 863,13	0,00	0,00	332 459,15
3.1	от Малиновского 8 до 2УТ2-21	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-300/250/200/65; L-1/170/110/40	Ду-300/250/200/65; L-1/170/110/40	2029	0,00	0,00	0,00	37 330,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	37 330,57
3.2	от 2УТ2-21 до Д/с Малиновского 4 и Партизанская 64/2 и 64/3	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-200/150/125/100/65; L-50/270/10/119/60	Ду-200/150/125/100/65; L-50/270/10/119/60	2030	0,00	0,00	0,00	0,00	46 906,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46 906,47
3.3	от Малиновского 8 до Малиновского 4 (школа 51)	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-100; L-390	Ду-100; L-390	2031	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 148,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 148,02
3.4	от 2УТ2-2 до 2УТ2-11	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 400мм / L 1090м	Ду 400мм / L 1090м	2038	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	80 210,96	133 863,13	0,00	0,00	214 074,09
4	Тепловые сети от ЗУТ1-4 до ул. Мусинского, д.17, ул. 40-лет Великой Победы, д. 2 и ул. Орджоникидзе, д. 28	Протяженность в однострубно исчислении	м	Ду 350, 300, 250, 200, 150, 125, 100, 80, 65 мм / L 5607,5 м	Ду 350, 300, 250, 200, 150, 125, 100, 80, 65 мм / L 5607,5 м	2038	14 757,37	35 484,73	16 166,09	21 093,55	0,00	71 329,76	27 805,98	73 481,40	44 273,49	45 805,48	0,00	0,00	30 497,48	37 635,20	0,00	418 330,53
4.1	Участок тепловой сети от ул.Кировская,21 в сторону ЗУТ1-31	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-300/100/65; L-422/106/201	Ду-300/100/65; L-422/106/201	2027	0,00	35 484,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 484,73
4.2	от ЗУТ1-31 до ЗУТ1-33/3	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-300/150/65; L-98/100/30	Ду-300/150/65; L-98/100/30	2028	0,00	0,00	16 166,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16 166,09
4.2	от ЗУТ1-33/3 до ЗУТ1-33/5	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 150 L-185	Ду 150 L-185	2026	14 757,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14 757,37

№ п/п	Мероприятие	Основные технические характеристики				Срок ввода объекта в эксплуатацию, год	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах соответствующих лет, тыс. руб. без НДС														Итого
		наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	ед. изм.	значение показателя			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	
				до реализации мероприятия	после реализации мероприятия																
4.3	Участок тепловой сети от ЗУТ1-32 до ЗУТ1-39	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 300 L-303	Ду 300 L-303	2029	0,00	0,00	0,00	21 093,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21 093,55
4.4	Малиновского 8 до Малиновского 2	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-200/80; L-225/70	Ду-200/80; L-225/70	2031	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 488,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	32 488,67
4.5	от ЗУТ1-22 до ЗУТ1-25/2 диаметром 350 мм, протяженностью 526 м	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 350 L- 263	Ду 350 L- 263	2031	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 841,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	38 841,09
4.6	ЗУТ1-37 до Химиков 17 и от ЗУТ1-33/3 до ЗУТ1-33/5	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду150/100 L-209/66	Ду150/100 L-209/66	2032	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 805,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27 805,98
4.7	от ЗУТ1-4 до ЗУТ1-22	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 350 L- 456,5	Ду 350 L- 456,5	2033	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73 481,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	73 481,40
4.8	от ЗУТ1-22 до ЗУТ1-22/17	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-150/125/80/65; L-455/129/85/381	Ду-150/125/80/65; L-455/129/85/381	2034	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 273,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 273,49
4.9	от ЗУТ1-12 до ЗУТ1-12/19	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-150/100/80/65; L-497/187/40/317	Ду-150/100/80/65; L-497/187/40/317	2035	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45 805,48	0,00	0,00	0,00	0,00	45 805,48
4.10	от 2УТ2-25/2 в сторону ЗУТ1-25/13	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-250/200; L-396/416	Ду-250/200; L-396/416	2038	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 497,48	37 635,20	68 132,68
5	Тепловая сеть от ТП № 12 по ул. 40-лет Великой победы, д.2, стр.1	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду-250/200/150/100/80; L-63/487/205/100/30	Ду-250/200/150/100/80; L-63/487/205/100/30	2037	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	53 942,23	0,00	0,00	0,00	53 942,23
6	Обеспечение земельного участка коммунальной инфраструктурой для жилищного строительства (закольцовка теплоснабжения жилого дома по ул. 40-лет Великой Победы в Северном территориальном округе г. Архангельска)	Протяженность в двухтрубном исчислении	м	Ду 200 / L-625	Ду 200 / L-625	2031	0,00	0,00	0,00	0,00	71 899,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	71 899,98
ИТОГО в прогнозных ценах соответствующих лет (без НДС)							14 757,37	35 484,73	64 319,43	58 424,12	118 806,45	117 987,00	67 363,64	103 630,64	58 507,65	60 665,94	69 456,55	96 407,91	176 197,34	37 635,20	1 079 643,97

Таблица 6.7. Мероприятия, направленные на повышение надежности теплоснабжения ООО «АГТС»

№	Наименование мероприятия	ТСО	Год реализации	Затраты, тыс. руб. (без НДС)
	Мероприятия по строительству тепловых сетей:			
1	Строительство участка тепловой сети от БМК в пер. Конецгорский	ООО «АГТС»	2026	18 428,78
	Мероприятия по реконструкции тепловых сетей:			
1	Реконструкция участка тепловой сети от 2УТ2-19 до 2УТ2-23	ООО «АГТС»	2025	8 306,22
2	Реконструкция участка тепловой сети от 2УТ2-19 до 2УТ2-19/2	ООО «АГТС»	2025	7 684,49
3	Реконструкция участка тепловой сети от ул. Партизанской, д. 66 до 3УТ1-48	ООО «АГТС»	2025	10 706,27
4	Реконструкция участка тепловой сети от 2УТ1-7 до 2УТ1- 20	ООО «АГТС»	2025	10 177,06
5	Реконструкция участков тепловых сетей Северного территориального округа	ООО «АГТС»	2025-2038	760 610,00
	Мероприятия по реконструкции тепловых пунктов:			
1	Реконструкция центрального теплового пункта № 1	ООО «АГТС»	2025	18 654,52
2	Реконструкция ЦТП по ул. Клепача, д.11 стр.1	ООО «АГТС»	2026	3 380,00
	Итого:			837 947,34

Результаты оценки надежности теплоснабжения представлены в Главе 11 Обосновывающих материалов «Оценка надёжности теплоснабжения».

6.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей с изменением диаметра трубопровода содержатся в перечне предлагаемых мероприятий в разделе 8.5 Главы 8 Обосновывающих материалов.

Сведения о характеристиках перекладываемых участков в рамках реализации мероприятий представлены в таблице ниже.

Таблица 6.8. Характеристики реконструируемых трубопроводов с увеличением диаметра ПАО «ТГК 2»

№ п/п	Наименование мероприятий	ТСО	Наименование показателя (мощность, протяжённость, диаметр, и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Период реализации мероприятия		Затраты, тыс. руб. (без НДС)
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	начало	окончание	
1	Реконструкция теплотрассы пр. Обводный Канал от ТК-3 до ТК-12 (инв.№2400020041) с заменой участка от ТК-3а до ТК-6 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	700, 696	800, 696	2023	2024	85 869
2	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный Канал от ТК-3 до ТК-12 (инв.№2400020041) с заменой участка от ТК-9 до ТК-10 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	700, 320	800, 320	2025	2026	54 033
3	Реконструкция магистральной теплотрассы пр.Обводный канал от НО № 5 до ТК-11 (инв.№ 2400020601) с заменой участка от ТК-10 до ТК-11 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	700, 490	800, 490	2025	2026	70 952
4	Реконструкция магистральной теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-13 до ТК-16 (инв.№ 2400020042) с заменой участка от ТК-15 до ТК-16 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	500, 290	700, 290	2027	2028	45 197
5	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-20 до ТК-23 (инв.№2400020004) с заменой участка от ТК-20а до ТК-21 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	500, 260	700, 260	2025	2026	33 838
6	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-20 до ТК-23 (инв.№2400020004) с заменой участка от ТК-21 до ТК-23 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	500, 652	700, 652	2026	2028	86 656
7	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-23 до ТК-25 (инв.№2400020005) (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	600, 995	700, 995	2027	2028	145 453
8	Реконструкция тепломагистрали по ул.Выучейского -Ч.Лучинского от ТК-20"А"-3 до ТК-20а-14 (инв.№	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	400, 282	500, 282	2025	2026	23 225

№ п/п	Наименование мероприятий	ТСО	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр,и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя		Период реализации мероприятия		Затраты, тыс. руб. (без НДС)
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	начало	окончание	
	2400020061) с заменой участка от ТК-20а-5 до ТК-20а-6 (АГТС)								
9	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400020010) с заменой участка от НО до ТК-С-1 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	500, 162	600, 162	2025	2026	10 832
10	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400102157) с заменой участка от ТК-С-5л до ТК-С-5-1 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	300, 104	400, 104	2025	2025	7 744
11	Реконструкция теплотрассы по пр. Новгородский 101 к2 (инв.№ 2400101789) с заменой участка от 11-3-11п-3 до 11-3-11п-5 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	70, 154	150, 82 70, 72	2025	2025	5 545
12	Реконструкция теплотрассы по ул. Кр.Партизан (инв.№ 2400278856) с заменой участка от ТК-С-20 до УП-2 ул. Кр.Партизан,18 (АГТС)	ПАО «ТГК-2»	Диаметр, протяжённость, тип изоляции	мм, м (в однострубном исчислении)	200, 230	250, 230	2025	2026	12 819
	Итого:								582 163

6.7. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В Главе 8 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения представлен весь перечень необходимых мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей.

Объемы реконструкции ветхих тепловых сетей в течение расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения определены на основании данных о дате прокладки, реконструкции и капитального ремонта участков тепловых сетей и срока полезного использования. Срок полезного использования тепловых сетей определен на основании инструкции по продлению срока службы трубопроводов II, III, IV категорий, утвержденной приказом Минэнерго РФ от 30.06.2003 № 275, и норм амортизации, используемых теплоснабжающими и теплосетевыми организациями при расчете амортизационных отчислений и (или) арендной платы, и составляет 25 лет.

В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей, входящих в состав группы проектов №6, и направленных на обеспечение нормативной надёжности и безопасности теплоснабжения. Следует отметить, что представленные объемы реконструкции ветхих тепловых сетей являются максимальными, т.е. при условии соблюдения данных объемов переключений в течение расчетного периода разработки Схемы теплоснабжения участки тепловых сетей, исчерпавших эксплуатационный ресурс, будут ликвидированы в полном объеме. Минимально необходимый объем переключений тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения рассмотрен в Главе 11 Обосновывающих Материалов «Оценка надежности теплоснабжения».

Суммарная протяженность трубопроводов с разделением по сроку службы представлена в таблице ниже.

Для тепловых сетей надземной прокладки, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, рекомендуется проводить диагностику технического состояния рассматриваемых участков. По результатам диагностики должно приниматься решение о реконструкции участка, либо о продлении срока эксплуатации. Таким образом, при условии надлежащего технического состояния данных участков, объемы переключений тепловых сетей могут быть снижены по сравнению с представленными значениями.

Таблица 6.9. Протяженность тепловых сетей ПАО «ТГК-2» сроком службы более 25 лет, м (в двухтрубном исчислении)

Срок службы, Способ прокладки	Наружный диаметр трубопровода																				Общий итог		
	28	32	38	46	57	76	89	108	133	159	219	273	325	377	426	477	530	630	720	820		1020	
от 25 до 30 лет		10		65	1876	488	677	914	444	1936	533	249	80	350								7622	
Надземная					207		10	210	158	190			80									855	
Подземная		10		65	1669	488	667	704	286	1746	533	249		350								6767	
от 30 до 35 лет	45			262	4834,5	2268,9	3604,4	4701,5	1124	2996,5	3231	155	1423	372	6055		4854			2482	1946	40354,8	
Надземная				6	216	242	42	131		59	287		73		5738		4630			2292	963	14679	
Подземная	45			256	4618,5	2010,4	3562,4	4541,5	1124	2937,5	2944	155	1350	372	317		224			190	983	25630,3	
Техподполье						16,5		29														45,5	
от 35 до 40 лет	96	35	20	80	3940,5	2267,5	3844	4428	1186	4780	3333			1102	901	1632		2439	5798,3		153	507	36542,3
Надземная				33	685,5	426,8	1292	169	14		617						14	4735,3		153	432	8571,6	
Подземная	96	35	20	47	3255	1840,7	2541	4255	1172	4778	2716			1102	901	1632		2425	1063			75	27953,7
Техподполье							11	4		2													17
от 40 до 45 лет		41			2106,7	1105,6	2306	2905,4	1463	4916,9	2280,8	307,2	1860,4	151	286		1396,7					1167	22293,7
Надземная					86,5	12					189,2	170,3	168		180		587,7						1393,7
Подземная		41			2020,2	1093,6	2283	2789,4	1463	4723,9	2091,6	136,9	1692,4	151	106		809					1167	20568
Техподполье							23	116		193													332
от 45 до 50 лет				42	2930	2459	3563	4728	2942	6378	4777	90	1364	1664	1338		2134	498	1699	4446	1918	42970	
Надземная					258	38	130	121		252			250				495		1324	3523	1918		8309
Подземная				42	2669	2421	3418	4520	2942	6055	4765	90	1364	1414	1338		1639	498	375	923			34473
Техподполье					3		15	87		71	12												188
от 50 до 55 лет				50	2332	1505,6	1981	3974	2456	5412	5567,8	8	1346	1797	598	187	1943	1619	1266	1917			33959,4
Надземная						10	227	113	216	149	231			145			343				1917		3351
Подземная				50	2332	1495,6	1732	3790	2205	5249	5336,8	8	1346	1652	598	187	1600	1619	1266				30466,4
Техподполье							22	71	35	14													142
от 55 до 60 лет				23,9	2022,5	1794	3494,4	4281,5	921,4	1712	2248,6	99,8	668	967	436								18669,1
Подземная				23,9	1975	1794	3494,4	4251,5	921,4	1712	2241,6	99,8	668	967	436								18584,6
Техподполье					47,5			30			7												84,5
от 60 до 65 лет				27	572	325	971	770	299	290													3254
Надземная								54		23													77
Подземная				27	572	325	971	716	299	267													3177
старше 65 лет					520	92	59	85															756
Подземная					520	92	59	85															756
Общий итог	141,0	86,0	20,0	549,9	21134,2	12305,6	20499,8	26787,4	10835,4	28421,4	21971,2	909,0	7843,4	6202,0	10345,0	187,0	12766,7	7915,3	2965,0	8998,0	5538,0	206421,3	
Надземная	-	-	-	39,0	1453,0	728,8	1701,0	798,0	388,0	673,0	1324,2	170,3	321,0	395,0	5918,0	-	6069,7	4735,3	1324,0	7885,0	3313,0	37236,3	
Подземная	141,0	86,0	20,0	510,9	19630,7	11560,3	18727,8	25652,4	10412,4	27468,4	20628,0	738,7	7522,4	5807,0	4427,0	187,0	6697,0	3180,0	1641,0	1113,0	2225,0	168376,0	
Техподполье	-	-	-	-	50,5	16,5	71,0	337,0	35,0	280,0	19,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	809,0	

Для определения затрат на реализацию мероприятий по реконструкции ветхих тепловых сетей были использованы расценки, установленные Приказом Минстроя России от 05.03.2025 г. № 130/пр. «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС-81-02-13-2025. Сборник №13. Наружные тепловые сети», согласно следующим разделам:

– 13-03-002. Трубопроводы наружных сетей теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ): бесканальная прокладка на песчаном основании, в сухих грунтах в траншее с креплениями, с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом (глубина траншеи – 2м);

– 13-09-002. Трубопроводы наружных сетей теплоснабжения в изоляции из пенополиуретана (ППУ): прокладка в непроходных сборных железобетонных каналах в сухих грунтах в траншее с креплениями, с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом (глубина траншеи – 2м);

– 13-14-001. Наружные инженерные сети теплоснабжения из стальных труб с изоляцией минераловатными плитами и сталью тонколистовой: надземная прокладка на низких опорах (для трубопроводов диаметром свыше 300 мм);

– из пенополиуретана (ППУ): прокладка в непроходных сборных железобетонных каналах в сухих грунтах в траншее с креплениями, с погрузкой и вывозом грунта автотранспортом (глубина траншеи – 2м);

– 13-14-002. Наружные инженерные сети теплоснабжения из стальных труб в изоляции из пенополиуретана (ППУ): надземная прокладка на низких опорах (для трубопроводов диаметром до 300 мм включительно);

– С применением следующих коэффициентов:

– перехода от цен базового района к уровню цен субъекта РФ – Архангельской области: 1,2208

– регионально-климатические условия: 1,02;

– стеснения: 1,06

– учитывающий проведение демонтажа: 1,3

Объем капитальных затрат на мероприятия по перекладке ветхих тепловых сетей представлен в таблице ниже:

Таблица 6.10. Сводные финансовые потребности на перекладку ветхих сетей ПАО «ТГК-2», млн. руб.

Срок службы, Способ прокладки	Наружный диаметр трубопровода																				Общий итог	
	28	32	38	46	57	76	89	108	133	159	219	273	325	377	426	477	530	630	720	820		1020
от 25 до 30 лет		0,610		4,19	122,58	35,46	49,74	60,62	29,78	169,26	59,66	30,55	5,81	54,05								622,3
Надземная					4,82		0,31	6,97	5,69	7,53			5,81									31,1
Подземная		0,610		4,19	117,76	35,46	49,43	53,65	24,10	161,72	59,66	30,55		54,05								591,2
от 30 до 35 лет	2,702			16,65	330,59	153,00	265,31	351,41	94,70	274,42	344,49	19,02	183,81	57,45	892,93		719,17			532,31	645,51	4883,5
Надземная				0,13	5,03	6,48	1,32	4,35		2,34	14,95		5,30		837,33		674,39			468,24	226,71	2246,6
Подземная	2,702			16,52	325,56	146,08	263,99	346,10	94,70	272,09	329,55	19,02	178,51	57,45	55,59		44,78			64,07	418,81	2635,5
Техподполье						0,44		0,96														1,4
от 35 до 40 лет	5,763	2,136	1,251	3,74	245,63	145,18	229,23	330,00	99,25	442,64	336,16		145,71	139,15	272,64		486,79	911,20		31,26	133,65	3961,4
Надземная				0,70	15,96	11,43	40,58	5,61	0,50		32,13						2,04	666,77		31,26	101,70	908,7
Подземная	5,763	2,136	1,251	3,03	229,67	133,75	188,30	324,27	98,75	442,56	304,02		145,71	139,15	272,64		484,75	244,43			31,95	3052,1
Техподполье							0,35	0,13		0,08												0,6
от 40 до 45 лет		2,502			144,56	79,79	169,90	216,42	123,27	445,20	243,98	27,78	235,98	23,32	44,86		247,32				497,20	2502,1
Надземная					2,01	0,32					9,85	10,99	12,20		26,27		85,60					147,2
Подземная		2,502			142,54	79,46	169,18	212,58	123,27	437,55	234,13	16,80	223,78	23,32	18,59		161,72				497,20	2342,6
Техподполье						0,72	3,85			7,65												12,2
от 45 до 50 лет				2,71	194,40	176,94	257,84	351,36	247,88	573,65	534,01	11,04	175,13	249,30	196,11		345,34	114,51	339,02	1030,96	451,53	5251,7
Надземная					6,01	1,02	4,08	4,01		9,99				30,92			72,10		227,82	719,72	451,53	1527,2
Подземная				2,71	188,32	175,92	253,29	344,46	247,88	560,84	533,39	11,04	175,13	218,38	196,11		273,24	114,51	111,20	311,23		3717,6
Техподполье					0,07		0,47	2,89		2,82	0,62											6,9
от 50 до 55 лет				3,23	164,54	108,25	136,17	294,93	194,82	492,65	609,42	0,98	177,98	273,07	104,87	35,04	369,79	372,28	375,40	391,63		4105,1
Надземная					0,27	7,13	3,75	7,77	5,91	12,03			17,94			49,96				391,63		496,4
Подземная				3,23	164,54	107,98	128,35	288,83	185,78	486,19	597,39	0,98	177,98	255,14	104,87	35,04	319,83	372,28	375,40			3603,8
Техподполье							0,69	2,36	1,26	0,56												4,9
от 55 до 60 лет				1,54	140,46	130,36	258,95	324,99	77,63	158,57	251,29	12,24	88,33	149,35	76,46							1670,2
Подземная				1,54	139,35	130,36	258,95	324,00	77,63	158,57	250,92	12,24	88,33	149,35	76,46							1667,7
Техподполье					1,11			1,00		0,36												2,5
от 60 до 65 лет				1,74	40,36	23,62	71,95	56,36	25,19	25,64												244,9
Надземная								1,79		0,91												2,7
Подземная				1,74	40,36	23,62	71,95	54,57	25,19	24,73												242,2
старше 65 лет					36,69	6,69	4,37	6,48														54,2
Подземная					36,69	6,69	4,37	6,48														54,2
Общий итог	8,46	5,25	1,25	33,80	1419,8	859,3	1443,5	1992,6	892,5	2582,0	2379,0	101,6	1012,7	945,7	1587,9	35,0	2168,4	1398,0	714,4	1986,2	1727,9	23295,3
Надземная	-	-	-	0,83	33,84	19,51	53,43	26,47	13,96	26,69	68,97	10,99	23,31	48,86	863,60	-	884,10	666,77	227,82	1610,85	779,94	5359,93
Подземная	8,46	5,25	1,25	32,97	1384,8	839,3	1387,8	1954,9	877,3	2544,3	2309,1	90,6	989,4	896,8	724,3	35,0	1284,3	731,2	486,6	375,3	948,0	17907,0
Техподполье	-	-	-	-	1,18	0,44	2,23	11,18	1,26	11,10	0,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,38

6.8. Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации насосных станций

С целью повышения качества теплоснабжения существующих потребителей на территории города, ограниченных ул. Р. Шаниной, ул. Смольный буян, наб. Северной Двины, ул. Урицкого в здании ЦТП Урицкого, 28, стр. 1 необходимо разместить повышающую насосную станцию.

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

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

В настоящее время, открытая система горячего водоснабжения на территории городского округа «Город Архангельск» не применяется.

В соответствии с п. 10. статьи 20 ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

В соответствии с ФЗ №438 от 30.12.2021 г. «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» допускается использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путём отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения. При этом все перспективные потребители городского округа будут подключены к централизованной системе теплоснабжения по закрытой схеме.

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

В настоящее время, открытая система горячего водоснабжения на территории города Архангельска не применяется. Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения не требуются.

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

Согласно методическим рекомендациям по разработке Схем теплоснабжения, в данном разделе приводятся перспективные расходы топлива для предложенных сценариев развития источников тепловой энергии, рассмотренных в главах 7 и 8 Обосновывающих Материалов. Как отмечалось, наиболее вероятны следующие сценарии развития энергетики региона:

Сценарий 1: Развитие существующей системы централизованного теплоснабжения за счет увеличения доли комбинированной выработки и газификации существующих источников теплоснабжения;

Сценарий 2: Сохранение существующей системы теплоснабжения с развитием теплоснабжения за счет строительства новых котельных на газообразном и биотопливе.

Сценарий 1 нацелен на сохранение и развитие существующей системы централизованного теплоснабжения и повышение ее эффективности за счет увеличения доли природного газа в структуре потребления топлива на источниках тепловой энергии. Реализация сценария подразумевает следующие мероприятия:

- сохранение централизованного теплоснабжения в зоне действия Архангельской ТЭЦ;
- присоединение новых потребителей, расположенных в зоне действия Архангельской ТЭЦ к сетям ПАО «ТГК-2»;
- строительство новой тепломагистрали – 4 вывода Архангельской ТЭЦ;
- расширение зоны действия Архангельской ТЭЦ за счет присоединения новых потребителей в районах Майская Горка и Варавино-Фактория;
- перевод котельных, работающих на угле на природный газ (за счет реконструкции источников или строительства новых БМК);
- строительство новых газовых котельных для обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей, расположенных за пределами зоны действия Архангельской ТЭЦ;
- на негазифицированных территориях сохраняется работа существующих источников.

Данный сценарий предполагает в первую очередь повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения за счет увеличения загрузки котлоагрегатов и снижения удельного расхода топлива на источниках. Необходимо также отметить, что предлагаемый сценарий отвечает требованиям федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», согласно которому одним из общих принципов организации отношений в сфере теплоснабжения является обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

Сценарий 2 основывается на перспективном повышении уровня газификации региона и развитии лесопромышленного комплекса:

- теплоснабжение перспективных потребителей предлагается обеспечить от индивидуальных котельных (пристроенных, крышных), работающих на природном газе и возводимых силами застройщика при строительстве объектов. Также предполагается использование теплогенераторов, работающих на природном газе в индивидуальных жилых домах. В то же время работа существующих источников теплоснабжения сохраняется;
- строительство новых котельных для теплоснабжения новых потребителей в районах Майская Горка и Варавино-Фактория;
- теплоснабжение потребителей от котельных, работающих на таких видах топлива, как каменный уголь, мазут, дизельное топливо, электроэнергия и расположенных в негазифицированных зонах, предлагается переводить на биотопливо, произведенное на территории региона – топливные брикеты (пеллеты).

В данном сценарии развития повышение эффективности теплоснабжения ожидается для следующих групп потребителей:

1. для объектов, характеризующихся малой тепловой нагрузкой и находящихся на удалении от источника, а также для объектов индивидуального жилого строительства, эффектом от реализации мероприятия является:

- меньший объем капиталовложений на строительство распределительных сетей газоснабжения по сравнению со строительством (реконструкцией) котельных и тепловых сетей;
- снижение потерь в тепловых сетях;

- повышение эффективности потребления тепловой энергии за счет более гибкого регулирования параметров теплоносителя на источнике (возможно в автоматическом режиме);
- независимость от централизованных отключений (аварии, летняя профилактика).

Недостатком сценария является ограниченность его применения, необходимость увязки с программой газификации.

2. для систем теплоснабжения от локальных котельных, использующих в качестве топлива каменный уголь, мазут, дизельное топливо, электроэнергию и расположенных в негазифицированных зонах:

- снижение затрат на топливо в случае перехода с органических видов топлива (мазут, дизельное топливо) на топливные брикеты (пеллеты);
- снижение негативного воздействия на окружающую среду (по сравнению с каменным углем);
- снижение затрат на доставку топлива на источники;
- мультипликативный эффект развития региона за счет поддержки развития лесопромышленного комплекса – ключевой отрасли промышленности экономики Архангельской области.

В случае развития централизованного теплоснабжения по второму сценарию, мероприятия, предусмотренные существующими планами и действующими инвестиционными программами, сохраняют свою актуальность.

Перспективные топливные балансы по источникам теплоснабжения г. Архангельска представлены в таблице ниже.

Таблица 8.1. Топливный баланс Архангельской ТЭЦ

Показатель	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Сценарий 1												
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	910,90	910,90	917,40	928,70	932,20	955,80	978,80	991,20	1004,90	1031,3-1111,2	1111,20
Отпуск тепловой энергии с коллекторов АТЭЦ	тыс. Гкал	2738,835	2732,058	2713,060	2740,997	2664,868	2747,687	2830,290	2922,916	3002,073	3108,134	3411,413
Полезный отпуск тепловой энергии (потребителям)	тыс. Гкал	2348,346	2302,7049	2272,7511	2281,239	2218,463	2300,565	2382,451	2466,019	2544,459	2648,369-2950,931	2950,931
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	358,894	361,458	355,519	367,148	356,749	366,386	376,065	387,141	399,767	413,543	460,653
Удельный расход условного топлива на отпуск в сеть тепловой энергии	кг у.т./Гкал	131,0	132,3	131,0	133,9	133,9	133,3	132,9	132,5	133,2	133,1	135,0
Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:												
Природный газ	тыс. м³	306 836	308 806	304 084	314 557	304 974	313 212	321 486	330 954	341 748	353 525	393 798
Топочный мазут	т	958,5	111,1	1 001,9	697,3	682,1	701,2	719,7	740,9	765,1	791,4	881,6
Максимальный часовой расход условного топлива*	кг у.т./ч	148748,34	148748,34	149816,32	148210,43	156435,79	159761,89	164198,27	167609,69	170809,81	173445,74	191098,35
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	21803,2	22291,7	22632,5	22701,3	22067,3	22079	22080,9	22716,1	22716,1	22716,1	22716,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	49996,7	51685,5	52622,2	52947,3	51509,3	51576,3	51625,4	53084,5	53084,5	53084,5	53084,5
*Примечание: суммарный максимально возможный расход газа на отпуск тепловой и электрической энергии	тыс.м3/ч	154	159	160	161	185	188	192	195	197	199-215	215
Сценарий 2												
Подключенная нагрузка	Гкал/ч	910,90	910,90	917,40	928,70	932,20	955,80	978,80	991,20	1004,90	1031,3-1111,2	1111,20
Отпуск тепловой энергии с коллекторов АТЭЦ	тыс. Гкал	2738,835	2732,058	2713,060	2740,997	2664,868	2747,687	2830,290	2922,916	3002,073	3108,134	3411,413
Полезный отпуск тепловой энергии (потребителям)	тыс. Гкал	2348,346	2302,7049	2272,7511	2281,239	2218,463	2300,565	2382,451	2466,019	2544,459	2648,369	2950,931
Расход условного топлива на выработку тепловой энергии	т у.т.	358,894	361,458	355,519	367,148	356,749	366,386	376,065	387,141	399,767	413,543	460,653
Удельный расход условного топлива на отпуск в сеть тепловой энергии	кг у.т./Гкал	131,0	132,3	131,0	133,9	133,9	133,3	132,9	132,5	133,2	133,1	135,0
Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии, в т.ч.:												
Природный газ	тыс. м³	306 836	308 806	304 084	314 557	304 974	313 212	321 486	330 954	341 748	353 525	393 798
Топочный мазут	т	958,5	111,1	1 001,9	697,3	682,1	701,2	719,7	740,9	765,1	791,4	881,6
Максимальный часовой расход условного топлива*	кг у.т./ч	148748,34	148748,34	149816,32	148210,43	156435,79	159761,89	164198,27	167609,69	170809,81	173445,74	191098,35
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	21803,2	22291,7	22632,5	22701,3	22067,3	22079	22080,9	22716,1	22716,1	22716,1	22716,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	49996,7	51685,5	52622,2	52947,3	51509,3	51576,3	51625,4	53084,5	53084,5	53084,5	53084,5
*Примечание: суммарный максимально возможный расход газа на отпуск тепловой и электрической энергии		154	159	160	161	185	188	192	195	197	199-215	215

Топливный баланс котельных в собственности ПАО «ТГК-2»

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Котельная просп. Ленинградский, 58 (сценарии 1 и 2)												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022	0,05022
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	170,40	140,42	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70	167,70
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	155,70	156,90	156,33	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00	153,00
Расход натурального топлива (дизтопливо)	т	13,30	12,70	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	19,30	18,41	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	113,30	136,90	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55	164,55

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная о. Хабарка (сценарии 1 и 2)												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303	1,31303
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5851,7	5016,5	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6	6007,6
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	4411,1	4527,3	4237,7	4540,0	4248,0	4248,0	4248,0	4248,0	4248,0	4248,0	4248,0
Расход натурального топлива (уголь)	т	1552,6	1630,9	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753	1753
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1205,7	1266,5	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3	1361,3
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	206	256,5	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5	270,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3	94,3
Котельная посёлка Талажский Авиагородок сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч					20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394	20,394
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал					38 094	38 094	38 094	38 094	38 094	38 094	38 094
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал					32 858	32 858	32 858	32 858	32 858	32 858	32 858
Расход натурального топлива (газ)	тыс. м3					5 175,0	5 175,0	5 175,0	5 175,0	5 175,0	5 175,0	5 175,0
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.					5 915,0	5 915,0	5 915,0	5 915,0	5 915,0	5 915,0	5 915,0
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал					158,40	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40	158,40

Таблица 8.2. Топливный баланс котельных

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Котельная ул. Кочуринская, 23, стр. 1 (сценарии 1 и 2) АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	436,95	436,95	435,13	433,19	433,19	433,19	433,19	433,19	433,19	433,19	433,19
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22	26,22
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	410,73	410,73	408,91	406,97	406,97	406,97	406,97	406,97	406,97	406,97	406,97
Потери в тепловых сетях	Гкал	38,88	38,88	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97	37,97
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	371,85	371,85	370,94	369,00	369,00	369,00	369,00	369,00	369,00	369,00	369,00
Расход натурального топлива (дизтопливо)	т	47,69	47,69	50,52	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29	50,29
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	69,15	69,15	73,25	72,93	72,93	72,93	72,93	72,93	72,93	72,93	72,93
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35	168,35
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Котельная п. 29 л/з ул. Лодемская, 56 (сценарии 1 и 2) АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	6 083,04	6 083,04	6 152,47	6 177,77	6 147,77	6 147,77	6 147,77	6 147,77	6 147,77	6 147,77	6 147,77
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98	364,98
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	5 718,06	5 718,06	5 787,49	5 812,79	5 782,79	5 782,79	5 782,79	5 782,79	5 782,79	5 782,79	5 782,79
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 531,35	1 531,35	1 582,79	1 582,79	1 582,79	1 582,79	1 582,79	1 582,79	1 582,79	1 582,79	1 582,79
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	4 191,60	4 186,70	4 204,70	4 230,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00	4 200,00
Расход натурального топлива (дизтопливо)	т	661,60	661,60	711,86	714,79	711,32	711,32	711,32	711,32	711,32	711,32	711,32
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	959,32	959,32	1032,20	1036,44	1031,41	1031,41	1031,41	1031,41	1031,41	1031,41	1031,41
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77	167,77
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9	44,9
Котельная о. Бревенник ул. Луганская, 14, стр. 1 (сценарии 1 и 2) АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	14	14	14	14	13	13	13	13	13	13 694,00	13 694,00
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	859,00	859,00	859,00	859,00	859,00	859,00	859,00	859,00	859,00	859,00	859,00
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	13	13	13	13	12	12	12	12	12	12 835,00	12 835,00
Потери в тепловых сетях	Гкал	675,00	675,00	156,13	857,00	835,00	835,00	835,00	835,00	835,00	835,00	835,00
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	3 225,00	3 225,00	3 161,32	3 161,32	3 161,32	3 161,32	3 161,32	3 161,32	3 161,32	3 161,32	3 161,32
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	10	10	9 994,81	10	9 673,68	9 673,68	9 673,68	9 673,68	9 673,68	9 673,68	9 673,68
Расход натурального топлива (уголь)	т	623,00	450,00	695,68	695,68	695,68	695,68	695,68	695,68	695,68	695,68	695,68
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68	52,68
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	3 913,29	3 913,29	4 074,73	4 278,50	3 981,36	3 981,36	3 981,36	3 981,36	3 981,36	3 981,36	3 981,36
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	3 075,85	3 075,85	3 202,74	3 362,90	3 129,35	3 129,35	3 129,35	3 129,35	3 129,35	3 129,35	3 129,35
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52	228,52
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8	664,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8	184,8
Котельная ул. Моряка, д. 10, корп. 3, стр. 1 (сценарии 1 и 2) "АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	4 630,79	4 630,79	4 886,82	4 890,13	4 883,13	4 883,13	4 883,13	4 883,13	4 883,13	4 883,13	4 883,13
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85	277,85
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	4 352,94	4 352,94	4 608,97	4 612,28	4 605,28	4 605,28	4 605,28	4 605,28	4 605,28	4 605,28	4 605,28
Потери в тепловых сетях	Гкал	931,94	931,94	1 178,28	1 178,28	1 178,28	1 178,28	1 178,28	1 178,28	1 178,28	1 178,28	1 178,28
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	3 433,00	3 421,00	3 430,69	3 434,00	3 427,00	3 427,00	3 427,00	3 427,00	3 427,00	3 427,00	3 427,00
Расход натурального топлива (уголь)	т	1 280,24	1 280,24	1 437,26	1 438,23	1 436,17	1 436,17	1 436,17	1 436,17	1 436,17	1 436,17	1 436,17
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1 006,27	1 006,27	1 129,69	1 130,45	1 128,83	1 128,83	1 128,83	1 128,83	1 128,83	1 128,83	1 128,83
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17	231,17
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8	44,8
Котельная п. 24 л/з о. Бревенник ул. Чупрова, 10, стр. 1, АО "АТГК" сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	636,62	636,62	635,46	636,07	635,77	635,77	635,77	635,77	635,77	635,77	635,77
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20	38,20
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	598,42	598,42	597,26	597,87	597,57	597,57	597,57	597,57	597,57	597,57	597,57
Потери в тепловых сетях	Гкал	202,12	202,12	201,57	201,57	201,57	201,57	201,57	201,57	201,57	201,57	201,57
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	399,30	396,30	395,69	396,30	396,00	396,00	396,00	396,00	396,00	396,00	396,00
Расход натурального топлива (уголь)	т	232,21	232,21	246,58	246,82	246,70	246,70	246,70	246,70	246,70	246,70	246,70
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	182,52	182,52	193,81	194,00	193,91	193,91	193,91	193,91	193,91	193,91	193,91
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00	305,00
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Котельная ул. Победы, 6, стр. 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	2 384,85	2 384,85	2 535,72	2 371,40	2 430,40	2 430,40					
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	122,82	122,82	122,82	122,82	122,82	122,82					
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	2 262,03	2 262,03	2 412,90	2 248,58	2 307,58	2 307,58					
Потери в тепловых сетях	Гкал	652,22	652,22	687,37	687,37	687,37	687,37					
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	1 609,81	1 609,81	1 725,53	1 561,21	1 620,21	1 620,21					
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП		144,21	144,21	144,21	144,21	144,21	144,21					
Расход натурального топлива (уголь)	т	614,75	614,75	810,11	707,14	707,14	707,14					
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	483,19	483,19	636,74	555,81	555,81	555,81					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	251,11	251,11	251,11	251,10	251,10	251,10					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	77	77	77	77	77	77					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9					
Газовая БМК ул. Победы, 6, стр. 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч						0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал						2 430,40	2 430,40	2 430,40	2 430,40	2 430,40	2 430,40
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал						122,82	122,82	122,82	122,82	122,82	122,82
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал						2 307,58	2 307,58	2 307,58	2 307,58	2 307,58	2 307,58
Потери в тепловых сетях	Гкал						687,37	687,37	687,37	687,37	687,37	687,37
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал						1 620,21	1 620,21	1 620,21	1 620,21	1 620,21	1 620,21
Расход натурального топлива (газ)	млн. м3						0,334	0,334	0,334	0,334	0,334	0,334
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.						385,10	385,10	385,10	385,10	385,10	385,10
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал						158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч						77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч						16,5	16,5	16,5	16,5	16,5	16,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч						29,9	29,9	29,9	29,9	29,9	29,9
Котельная БТО ул. Маймаксанская, 77, к. 2, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	10	10	9 503,85	10	9 587,89	9 587,89					
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	Гкал	656,31	656,31	656,31	656,31	656,31	656,31					
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	10	10	8 847,54	9 576,06	8 931,58	8 931,58					
Потери в тепловых сетях	Гкал	3 212,94	3 212,94	2 600,99	2 600,99	2 921,51	2 921,51					
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	0,00	0,00	6 246,55	6 975,07		6 010,07					
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07	171,07					
Расход натурального топлива (уголь)	т	2 978,92	2 978,92	2 853,57	3 156,02	3 156,02	3 156,02					
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2 341,43	2 341,43	2 242,91	2 480,63	2 480,63	2 480,63					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	236	236	236	236	236	236					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	472,9	472,9	472,9	472,9	472,9	472,9					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8					
Газовая БМК ул. Маймаксанская, 77, к. 2, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч						3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал						10	10	10	10	10	10
							625,46	625,46	625,46	625,46	10 625,46	10 625,46

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал						633,28	633,28	633,28	633,28	633,28	633,28
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал						9 992,18	9 992,18	9 992,18	9 992,18	9 992,18	9 992,18
Потери в тепловых сетях	Гкал						3 046,11	3 046,11	3 046,11	3 046,11	3 046,11	3 046,11
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал						6 946,07	6 946,07	6 946,07	6 946,07	6 946,07	6 946,07
Расход натурального топлива (газ)	млн. м3						1,459	1,459	1,459	1,459	1,459	1,459
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.						1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60	1 683,60
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал						158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч						472,9	472,9	472,9	472,9	472,9	472,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч						52,4	52,4	52,4	52,4	52,4	52,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч						145,8	145,8	145,8	145,8	145,8	145,8
Котельная ул. Маслова, 17, стр. 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5 698,20	5 698,20	5 858,90	6 006,85	5 857,85	5 857,85					
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	854,73	854,73	854,73	854,73	854,73	854,73					
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	4 843,47	4 843,47	5 004,17	5 152,12	5 003,12	5 003,12					
Потери в тепловых сетях	Гкал	944,33	944,33	1 227,12	1 227,12	1 227,12	1 227,12					
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	3 899,14	3 899,14	3 777,05	3 925,00	3 776,00	3 776,00					
Расход натурального топлива (мазут)	т	604,10	604,10	604,10	607,32	607,32	607,32					
Расход условного топлива на производство тепловой энергии (мазут)	т у.т.	822,18	822,18	822,18	826,57	826,57	826,57					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	169,75	169,75	169,75	169,75	169,75	169,75					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	38	38	38	38	38	38					
Газовая БМК ул. Маслова, 17, стр. 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч						1,210	1,210	1,210	1,210	1,210	1,210
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал						5 312,28	5 312,28	5 312,28	5 312,28	5 312,28	5 312,28
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал						309,16	309,16	309,16	309,16	309,16	309,16
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал						5 003,12	5 003,12	5 003,12	5 003,12	5 003,12	5 003,12
Потери в тепловых сетях	Гкал						1 227,12	1 227,12	1 227,12	1 227,12	1 227,12	1 227,12
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал						3 776,00	3 776,00	3 776,00	3 776,00	3 776,00	3 776,00
Расход натурального топлива (газ)	млн. м3						0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
Расход условного топлива на производство тепловой энергии (газ)	т у.т.						841,73	841,73	841,73	841,73	841,73	841,73
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал						158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч						171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч						0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч						38	38	38	38	38	38
Котельная п. 14 л/з ул. Маслова, 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	450,04	450,04	443,20	448,57	448,57	448,57	448,57	448,57	448,57	448,57	448,57
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74	26,74
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	423,30	423,30	416,46	421,83	421,83	421,83	421,83	421,83	421,83	421,83	421,83
Потери в тепловых сетях	Гкал	18,30	18,30	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83	16,83
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	401,00	400,70	399,63	405,00	405,00	405,00	405,00	405,00	405,00	405,00	405,00
Расход натурального топлива (электроэнергия)	МВт·ч	394,63	394,63	413,18	418,18	418,18	418,18	418,18	418,18	418,18	418,18	418,18
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	61,17	61,17	64,04	64,82	64,82	64,82	64,82	64,82	64,82	64,82	64,82
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
Котельная п. 21 л/з ул. Корабельная, 19, стр. 1, сценарии 1 и 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	738,08	738,08	1 056,71	1 104,88	1 104,88	1 104,88					
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28	44,28					
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	693,80	693,80	1 012,43	1 060,60	1 060,60	1 060,60					
Потери в тепловых сетях	Гкал	126,52	126,52	124,60	124,60	124,60	124,60					
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	977,90	567,30	887,83	936,00	936,00	936,00					
Расход натурального топлива (уголь)	т	266,86	266,86	406,46	424,99	424,99	424,99					
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	209,76	209,76	319,47	334,04	334,04	334,04					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	302,33	302,33	302,33	302,33	302,33	302,33					

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	103,20	103,10	103,10	103,10	103,10	103,10					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9	22,9					
Котельная ул. Кегостровская, 53, корп. 1, сценарий 1 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310	1,310					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5 401,03	5 401,03	5 405,75	5 601,35	5 387,35	5 387,35					
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	324,06	324,06	324,06	324,06	324,06	324,06					
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	5 076,97	5 076,97	5 081,69	5 277,29	5 063,29	5 063,29					
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 565,96	1 565,96	1 542,29	1 542,29	1 542,29	1 542,29					
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	3 511,01	3 511,00	3 539,40	3 735,00	3 521,00	3 521,00					
Расход натурального топлива (уголь)	т	1 455,01	1 455,01	1 549,24	1 605,29	1 543,96	1 543,96					
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1 143,64	1 143,64	1 217,70	1 261,76	1 213,55	1 213,55					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	225,26	225,26	225,26	225,26	225,26	225,26					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5	206,5					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7	13,7					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5	56,5					
Новая котельная (ул. Кегостровская, 53 корп.1)												
Нагрузка источника	Гкал/ч							1,310	1,310	1,310	1,310	1,310
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал							5 387,35	5 387,35	5 387,35	5 387,35	5 387,35
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал							324,06	324,06	324,06	324,06	324,06
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал							5 063,29	5 063,29	5 063,29	5 063,29	5 063,29
Потери в тепловых сетях	Гкал							1 542,29	1 542,29	1 542,29	1 542,29	1 542,29
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал							3 521,00	3 521,00	3 521,00	3 521,00	3 521,00
Расход натурального топлива (древесные гранулы)	т							2 046,47	2 046,47	2 046,47	2 046,47	2 046,47
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.							1 213,55	1 213,55	1 213,55	1 213,55	1 213,55
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал							225,26	225,26	225,26	225,26	225,26
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч							206,5	206,5	206,5	206,5	206,5
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч							13,7	13,7	13,7	13,7	13,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч							56,5	56,5	56,5	56,5	56,5
Котельная ул. Аэропорт Кегостров, 38, стр. 1 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25					
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	709,36	709,36	708,02	710,59	710,59	710,59					
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56	42,56					
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	666,80	666,80	665,46	668,03	668,03	668,03					
Потери в тепловых сетях	Гкал	119,27	119,27	119,03	119,03	119,03	119,03					
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	547,53	547,53	546,43	549,00	549,00	549,00					
Расход натурального топлива (уголь)	т	122,59	122,59	130,16	258,04	258,94	259,84					
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	96,35	96,35	102,31	202,82	203,53	204,24					
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	144,50	144,50	144,50	285,42	286,42	287,42					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0					
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	7	7	7	7	7	7					
Новая котельная (ул. Аэропорт Кегостров,38 стр.1)												
Нагрузка источника	Гкал/ч							0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал							710,59	710,59	710,59	710,59	710,59
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал							42,56	42,56	42,56	42,56	42,56
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал							668,03	668,03	668,03	668,03	668,03
Потери в тепловых сетях	Гкал							119,03	119,03	119,03	119,03	119,03
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал							549,00	549,00	549,00	549,00	549,00
Расход натурального топлива (древесные гранулы)	т							345,61	345,61	346,81	348,01	349,21
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.							204,95	204,95	205,66	206,37	207,08
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал							288,42	288,42	289,42	290,42	291,42
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч							31,70	31,70	31,70	31,70	31,70
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч							0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч							7	7	7	7	7
Котельная о. Краснофлотский, ул. Лермонтова, д. 2, стр. 2, сценарий 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	15	15	14	15	15						
		161,34	161,34	963,07	253,15	253,15						

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	2 274,20	2 274,20	2 274,20	2 274,20	2 274,20						
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	12	12	12	12	12						
Потери в тепловых сетях	Гкал	3 288,60	3 288,60	3 179,95	3 179,95	3 179,95						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	9 892,70	9 598,50	9 508,92	9 799,00	9 799,00						
Расход натурального топлива (мазут)	т	1 300,08	1 300,08	1 509,50	1 538,76	1 538,76						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии (мазут)	т у.т.	1 769,40	1 769,40	2 054,43	2 094,26	2 094,26						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	137,30	137,30	137,30	137,30	137,30						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7						
Пеллетная котельная о. Краснофлотский, ул. Лермонтова, д. 2, сценарий 2 АО "АТГК"												
Нагрузка источника	Гкал/ч						4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал						13	13	13	13	13	13 362,53
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал						362,53	362,53	362,53	362,53	362,53	13 362,53
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал						822,58	822,58	822,58	822,58	822,58	822,58
Потери в тепловых сетях	Гкал						12	12	12	12	12	12 539,95
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал						539,95	539,95	539,95	539,95	539,95	12 539,95
Расход натурального топлива (пеллеты)	т						3 179,95	3 179,95	3 179,95	3 179,95	3 179,95	3 179,95
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.						9 360,00	9 360,00	9 360,00	9 360,00	9 360,00	9 360,00
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал						4 024,53	4 024,53	4 024,53	4 024,53	4 024,53	4 024,53
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч						2 386,55	2 386,55	2 386,55	2 386,55	2 386,55	2 386,55
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч						178,60	178,60	178,60	178,60	178,60	178,60
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч						558,90	558,90	558,90	558,90	558,90	558,90
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч						77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч						184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3
Котельная п. Конвейер, ул. Льва Толстого, 30, корп. 1, АО "АТГК" сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	910,04	910,04	908,90	917,35	917,35	917,35	917,35	917,35	917,35	917,35	917,35
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60	54,60
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	855,44	855,44	854,30	862,75	862,75	862,75	862,75	862,75	862,75	862,75	862,75
Потери в тепловых сетях	Гкал	300,93	300,93	304,75	304,75	304,75	304,75	304,75	304,75	304,75	304,75	304,75
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	552,50	554,50	549,55	558,00	558,00	558,00	558,00	558,00	558,00	558,00	558,00
Расход натурального топлива (уголь)	т	262,65	262,65	262,65	263,72	263,72	263,72	263,72	263,72	263,72	263,72	263,72
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	206,44	206,44	219,34	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38	221,38
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9	67,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
Котельная АО «АТГК» ул. Пограничная, д. 13, к. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,19	3,19	3,19								
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	10	10	10								
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	022,32	022,32	197,45								
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	601,34	601,34	601,34								
Потери в тепловых сетях	Гкал	9 420,98	9 420,98	9 596,11								
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	2 406,82	2 406,82	2 406,82								
Расход натурального топлива (уголь)	т	7 014,16	7 014,16	7 189,29								
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	3 083,15	3 083,15	3 337,27								
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	2 423,36	2 423,36	2 623,09								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	257,23	257,23	257,23								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	271,8	271,8	271,8								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	45,6	45,6	45,6								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	95,9	95,9	95,9								
Газовая БМК ул. Пограничная, д. 13, сценарии 1 и 2 АО «АТГК»												
Нагрузка источника	Гкал/ч				3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19	3,19
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал				10	10	10	10	10	10	10	10 194,16
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал				178,16	178,16	194,16	194,16	194,16	194,16	194,16	10 194,16
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал				601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34	601,34
Потери в тепловых сетях	Гкал				9 576,82	9 576,82	9 592,82	9 592,82	9 592,82	9 592,82	9 592,82	9 592,82

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал			7 170,00	7 170,00	7 186,00	7 186,00	7 186,00	7 186,00	7 186,00	7 186,00	7 186,00
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3			1,398	1,398	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400	1,400
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.			1 612,73	1 612,73	1 615,26	1 615,26	1 615,26	1 615,26	1 615,26	1 615,26	1 615,26
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал			158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч			183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч			30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8	30,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч			64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8	64,8
Котельная АО «АТГК» п. Турдеево, ул. Таежная, 19, стр. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5 188,95	5 188,95	5 086,62	5 257,26	5 257,26						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	311,34	311,34	311,34	311,34	311,34						
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	4 877,61	4 877,61	4 775,28	4 945,92	4 945,92						
Потери в тепловых сетях	Гкал	927,92	927,92	927,92	927,92	927,92						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	4 409,90	3 949,70	3 847,36	4 018,00	4 018,00						
Расход натурального топлива (уголь)	т	1 505,98	1 505,98	1 570,51	1 623,20	1 623,20						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	1 183,70	1 183,70	1 234,42	1 275,83	1 275,83						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	242,68	242,68	242,68	242,68	242,68						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	180,2	180,2	180,2	180,2	180,2						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	40	40	40	40	40						
Котельная ООО «АТГК» п. Турдеево Промбаза, ул. Центральная, д. 2, стр. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1 561,29	1 561,29	1 559,60	1 558,09	1 558,09						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	93,68	93,68	93,68	93,68	93,68						
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	1 467,62	1 467,62	1 465,92	1 464,41	1 464,41						
Потери в тепловых сетях	Гкал	364,41	364,41	364,41	364,41	364,41						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	1 256,60	1 103,21	1 101,51	1 100,00	1 100,00						
Расход натурального топлива (уголь)	т	542,33	542,33	576,32	575,76	575,76						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	426,27	426,27	452,99	452,55	452,55						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	290,45	290,45	290,45	290,45	290,45						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	62,4	62,4	62,4	62,4	62,4						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9						
Газовая БМК, п. Турдеево, ул. Таежная 19, сценарии 1 и 2 АО «АТГК»												
Нагрузка источника	Гкал/ч					1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал					6 750,34	6 750,34	6 750,34	6 750,34	6 750,34	6 750,34	6 750,34
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал					405,01	405,01	405,01	405,01	405,01	405,01	405,01
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал					6 345,33	6 345,33	6 345,33	6 345,33	6 345,33	6 345,33	6 345,33
Потери в тепловых сетях	Гкал					1 292,33	1 292,33	1 292,33	1 292,33	1 292,33	1 292,33	1 292,33
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал					5 053,00	5 053,00	5 053,00	5 053,00	5 053,00	5 053,00	5 053,00
Расход натурального топлива (газ)	млн. м3					0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927	0,927
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.					1 069,59	1 069,59	1 069,59	1 069,59	1 069,59	1 069,59	1 069,59
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал					158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч					180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3	180,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч					0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч					40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1	40,1
Котельная АО «АТГК» ст. Исакогорка, ул. Клепача, д. 13, корп.1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	10,79	10,79	10,79								
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	33	33	34								
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	529,28	529,28	731,63								
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	2 011,76	2 011,76	2 011,76								
Потери в тепловых сетях	Гкал	31	31	32								
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	517,53	517,53	719,87								
Расход натурального топлива (уголь)	т	4 793,57	4 793,57	5 898,72								
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	28	29	26								
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	056,00	484,00	821,15								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	9 852,64	9 852,64	10 857,39								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	7 744,17	7 744,17	8 533,91								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	245,71	245,71	245,71								

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	977,4	977,4	977,4								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	93,3	93,3	93,3								
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	289,8	289,8	289,8								
Газовая БМК ст. Исакогорка, ул. Клепача, д. 13, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч			10,8	10,8	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79	10,79
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал			34 435,12	34 435,12	34 439,14						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал			2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30	2 082,30
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал			32 352,82	32 352,82	32 356,84						
Потери в тепловых сетях	Гкал			5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72	5 898,72
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал			26 454,10	26 454,10	26 458,12						
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал			2 025,10	2 025,10	2 025,12	2 025,12	2 025,12	2 025,12	2 025,12	2 025,12	2 025,12
Расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м3			0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286	0,286
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.			329,94	329,94	329,94	329,94	329,94	329,94	329,94	329,94	329,94
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал			158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч			824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6	824,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч			78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч			244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5	244,5
Котельная АО «АТГК» п. Лесная речка, Лахтинское шоссе, д. 20, стр.1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8 900,45	8 900,45	9 402,15	9 611,45	9 380,45						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	534,03	534,03	534,03	534,03	534,03						
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	8 366,42	8 366,42	8 868,12	9 077,42	8 846,42						
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 820,09	1 820,09	1 820,09	1 820,09	1 820,09						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	6 814,60	6 778,80	7 048,03	7 257,33	7 026,33						
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	1 267,33	1 267,33	1 267,33	1 267,33	1 267,33						
Расход натурального топлива (уголь)	т	2 732,18	2 732,18	3 070,41	3 139,01	3 063,56						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2 147,49	2 147,49	2 413,35	2 467,26	2 407,96						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	256,68	256,68	256,68	256,7	256,7						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	514,3	514,3	514,3	514,3	514,3						
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	114,5	114,5	114,5	114,5	114,5						
Котельная АО «АТГК» п. Лесная речка, Лахтинское шоссе, д. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	4 310,79	4 310,79	4 436,99	4 458,92	4 394,92						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	258,65	258,65	258,65	258,65	258,65						
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	4 052,15	4 052,15	4 178,34	4 200,27	4 136,27						
Потери в тепловых сетях	Гкал	734,27	734,27	734,27	734,27	734,27						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	3 899,00	4 052,00	3 444,07	3 466,00	3 402,00						
Расход натурального топлива (уголь)	т	1 239,62	1 239,62	1 357,35	1 364,34	1 344,76						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	974,34	974,34	1 066,87	1 072,37	1 056,98						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	240,45	240,45	240,45	240,5	240,5						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	111,2	111,2	111,2	111,2	111,2						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	26,7	26,7	26,7	26,7	26,7						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	45,5	45,5	45,5	45,5	45,5						
Газовая БМК п. Лесная речка, Лахтинское шоссе, д. 20, стр. 1 АО «АТГК»												
Нагрузка источника	Гкал/ч				5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал				13 754,46							
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал				771,77	771,77	771,77	771,77	771,77	771,77	771,77	771,77
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал				12 982,69							
Потери в тепловых сетях	Гкал				2 554,36	2 554,36	2 554,36	2 554,36	2 554,36	2 554,36	2 554,36	2 554,36
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал				10 428,33							
Расход натурального топлива (природный газ)	тыс. м3				1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.				2 179,39	2 179,39	2 179,39	2 179,39	2 179,39	2 179,39	2 179,39	2 179,39
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал				158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч					418,1	418,1	418,1	418,1	418,1	418,1	418,1
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч					20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч					108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6
Котельная АО «АТГК» п. Зеленый бор, промузел Зеленоборский, стр. 19												
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8 062,11	8 062,11	8 316,14	8 398,25	8 398,25						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	483,73	483,73	483,73	483,73	483,73						
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	7 578,39	7 578,39	7 832,41	7 914,52	7 914,52						
Потери в тепловых сетях	Гкал	2 182,52	2 182,52	2 182,52	2 182,52	2 182,52						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	5 395,87	5 395,87	5 649,89	5 732,00	5 732,00						
Расход натурального топлива (уголь)	т	2 636,91	2 636,91	2 636,91	2 753,87	2 753,87						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2 072,61	2 072,61	2 072,61	2 164,54	2 164,54						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	273,49	273,49	273,49	273,50	273,50						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	61	61	61	61	61						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8						
Газовая БМК п. Зеленый бор, промузел Зеленоборский, стр. 19 АО «АТГК»												
Нагрузка источника	Гкал/ч					3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал					8 313,25	8 313,25	8 313,25	8 313,25	8 313,25	8 313,25	8 313,25
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал					483,73	483,73	483,73	483,73	483,73	483,73	483,73
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал					7 829,52	7 829,52	7 829,52	7 829,52	7 829,52	7 829,52	7 829,52
Потери в тепловых сетях	Гкал					2 182,52	2 182,52	2 182,52	2 182,52	2 182,52	2 182,52	2 182,52
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал					5 647,00	5 647,00	5 647,00	5 647,00	5 647,00	5 647,00	5 647,00
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3					1,141	1 037,31	1 037,31	1 037,31	1 037,31	1 037,31	1 037,31
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.					1 317,23	1 325,55	1 333,86	1 342,17	1 350,49	1 358,80	1 367,11
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал					158,45	159,45	160,45	161,45	162,45	163,45	164,45
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч					199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6	199,6
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч					61	61	61	61	61	61	61
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч					91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8	91,8
Котельная АО «АТГК» ул. Дорожников, д. 4, стр. 1 сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1 471,52	1 471,52	1 565,59	1 391,28	1 492,28	1 492,28	1 492,28	1 492,28	1 492,28	1 492,28	1 492,28
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29	88,29
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	1 383,23	1 383,23	1 477,30	1 302,99	1 403,99	1 403,99	1 403,99	1 403,99	1 403,99	1 403,99	1 403,99
Потери в тепловых сетях	Гкал	258,99	258,99	258,99	258,99	258,99	258,99	258,99	258,99	258,99	258,99	258,99
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	1 124,24	1 124,24	1 218,31	1 044,00	1 145,00	1 145,00	1 145,00	1 145,00	1 145,00	1 145,00	1 145,00
Расход натурального топлива (уголь)	т	475,07	475,07	537,70	477,74	512,43	512,43	512,43	512,43	512,43	512,43	512,43
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	373,40	373,40	422,63	375,51	402,77	402,77	402,77	402,77	402,77	402,77	402,77
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	269,95	269,95	269,95	269,90	269,90	269,90	269,90	269,90	269,90	269,90	269,90
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90	94,90
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1	21,1
Котельная АО «АТГК» пос. Гидролизного завода, ул. Гидролизная, д.12, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	12,03	12,03	12,03	12,00	12,00						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	24	24	23	24	24						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	039,41	039,41	406,86	685,96	685,96						
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	21	21	21	22	22						
Мазут	Гкал	8 192,08	8 192,08	7 953,61	8 412,40	8 412,40						
Уголь	Гкал	13	13	13	13	13						
Потери в тепловых сетях	Гкал	537,57	537,57	143,49	901,66	901,66						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям:	Гкал	3 252,56	3 252,56	3 252,56	3 252,56	3 252,56						
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	18	18	17	19	19						
Расход натурального топлива, в т.ч.:	Гкал	477,09	477,09	844,54	061,50	061,50						
Мазут	Гкал	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50						
Уголь	Гкал	4 339,29	4 339,29	4 667,39	4 922,45	4 922,45						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии в т.ч.:	Гкал	1 448,35	1 448,35	1 553,31	1 638,19	1 638,19						
Мазут	Гкал	2 890,94	2 890,94	3 114,08	3 284,25	3 284,25						
Уголь	Гкал	4 249,28	4 249,28	4 577,26	4 827,39	4 827,39						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии в т.ч.:	Гкал	4 249,28	4 249,28	4 577,26	4 827,39	4 827,39						

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Мазут	т у.т.	1 976,99	1 976,99	2 129,59	2 245,96	2 245,96						
Уголь	т у.т.	2 272,28	2 272,28	2 447,67	2 581,42	2 581,42						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,00	210,00	210,00	209,30	209,30						
Мазут	кг у.т./Гкал	241,33	241,33	241,33	241,33	241,33						
Уголь	кг у.т./Гкал	167,85	167,85	167,85	167,85	167,85						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	865,9	865,9	865,9	865,9	865,9						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	247	247	247	247	247						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	384,5	384,5	384,5	384,5	384,5						
Газовая БМК пос. Гидролизного завода, ул. Гидролизная, д.12, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч						12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал						22	22	22	22	22	22
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал						174,90	174,90	174,90	174,90	174,90	174,90
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал						1 277,84	1 277,84	1 277,84	1 277,84	1 277,84	1 277,84
Потери в тепловых сетях	Гкал						20	20	20	20	20	20
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал						897,06	897,06	897,06	897,06	897,06	897,06
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал						3 252,56	3 252,56	3 252,56	3 252,56	3 252,56	3 252,56
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3						17	17	17	17	17	17
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.						644,50	644,50	644,50	644,50	644,50	644,50
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал						3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50	3 258,50
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч						3,045	3,045	3,045	3,045	3,045	3,045
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч						3 513,61	3 513,61	3 513,61	3 513,61	3 513,61	3 513,61
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч						158,45	158,45	158,45	158,45	158,45	158,45
							865,90	865,90	865,90	865,90	865,90	865,90
							247	247	247	247	247	247
							384,5	384,5	384,5	384,5	384,5	384,5

Таблица 8.3. Топливный баланс ведомственных котельных

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49), сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576	0,1576
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	3 165,10	3 165,10	3 165,10	3 165,10	3 165,10	3 165,10	3 165,10	3 165,10	3 165,10	3 165,10	3 165,10
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51	127,51
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	722,54	722,54	719,78	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54	722,54
Потери в тепловых сетях	Гкал	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54	191,54
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	531,00	531,00	528,24	531,00	531,00	531,00	531,00	531,00	531,00	531,00	531,00
Расход натурального топлива (мазут)	т	386,50	386,50	386,50	386,50	386,50	386,50	386,50	386,50	386,50	386,50	386,50
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10	530,10
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	484,90	484,90	484,90	484,90	484,90	484,90	484,90	484,90	484,90	484,90	484,90
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4	76,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Котельная ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск» п. Силикатчиков, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	4,122	4,122	4,122	4,122	4,122	4,122	4,122	4,122	4,122	4,122	4,122
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	16 045,37	14 994,55	15 327,55	15 803,77	15 652,46	15 640,51	15 669,79	15 669,79	15 669,79	15 669,79	15 669,79
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	298,52	282,20	304,44	297,47	295,06	294,71	298,99	298,99	298,99	298,99	298,99
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	15 746,85	14 712,35	15 023,11	15 506,30	15 357,40	15 345,80	15 370,80	15 370,80	15 370,80	15 370,80	15 370,80
Потери в тепловых сетях	Гкал	2 340,35	2 340,35	2 541,50	2 541,50	2 541,50	2 541,50	2 541,50	2 541,50	2 541,50	2 541,50	2 541,50
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	13 406,50	12 372,0	12 481,61	12 964,80	12 815,90	12 804,30	12 829,30	12 829,30	12 829,30	12 829,30	12 829,30
в том числе на приготовление ГВС на ЦТП	Гкал	1 263,60	1 121,40	1 259,30	1 227,80	1 222,90	1 211,30	1 236,30	1 236,30	1 236,30	1 236,30	1 236,30
Расход натурального топлива (газ)	тыс. м3	1 971,50	1 888,30	1 948,49	2 009,02	1 989,79	1 988,27	1 991,99	1 991,99	1 991,99	1 991,99	1 991,99
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2 318,40	2 220,60	2 248,55	2 318,41	2 296,22	2 294,46	2 298,76	2 298,76	2 298,76	2 298,76	2 298,76
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70	146,70
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6	604,6

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9	85,9
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2	201,2
Котельная ООО «Архбиоэнерго», о. Бревенник, ул. Емецкая, д. 8, корп.1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	3,0523	3,0523	3,0523	3,0523	3,0523	3,0523	3,0523	3,0523	3,0523	3,0523	3,0523
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	13 099,80	13 588,80	13 127,48	13 415,07	13 277,07	13 277,07	13 277,07	13 277,07	13 277,07	13 277,07	13 277,07
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	494,70	494,70	494,70	494,70	494,70	494,70	494,70	494,70	494,70	494,70	494,70
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	12 856,20	13 188,42	12 632,78	12 920,37	12 782,37	12 782,37	12 782,37	12 782,37	12 782,37	12 782,37	12 782,37
Потери в тепловых сетях	Гкал	4 047,42	4 047,42	4 065,37	4 065,37	4 065,37	4 065,37	4 065,37	4 065,37	4 065,37	4 065,37	4 065,37
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	8 808,80	9 141,00	8 567,41	8 855,00	8 717,00	8 717,00	8 717,00	8 717,00	8 717,00	8 717,00	8 717,00
Расход натурального топлива (пеллеты)	т	3 604,00	3 738,50	3 610,61	3 689,71	3 651,75	3 651,75	3 651,75	3 651,75	3 651,75	3 651,75	3 651,75
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	2 136,60	2 216,40	2 141,09	2 188,00	2 165,49	2 165,49	2 165,49	2 165,49	2 165,49	2 165,49	2 165,49
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10	163,10
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	497,90	497,90	497,90	497,90	497,90	497,90	497,90	497,90	497,90	497,90	497,90
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8	139,8
Котельная ООО «Помор» ул. Доковская д. 6, корп. 1, стр. 3, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103	0,28103
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1 188,24	1 197,74	1 196,41	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74	1 197,74
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86	71,86
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	1 116,38	1 125,88	1 124,55	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88	1 125,88
Потери в тепловых сетях	Гкал	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	962,50	972,00	970,67	972,00	972,00	972,00	972,00	972,00	972,00	972,00	972,00
Расход натурального топлива (щепа)	м3	961,10	1 034,60	917,54	918,57	918,57	918,57	918,57	918,57	918,57	918,57	918,57
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	272,50	272,50	244,07	244,34	244,34	244,34	244,34	244,34	244,34	244,34	244,34
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00	204,00
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3	57,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп.1, сценарии 1 и 2 (переключение потребителей на котельную ул. Родионова, д. 25, стр. 5)												
Нагрузка источника	Гкал/ч	5,8971	5,8971	5,8971	5,8971	5,8971						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	16 755,00	16 855,00	17 183,72	17 330,48	17 045,48						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	768,00	772,00	768,00	768,00	768,00						
Полезный отпуск с коллекторов	Гкал	15 987,00	16 083,00	16 415,72	16 562,48	16 277,48						
Потери в тепловых сетях	Гкал	26 210,00	2 733,00	2 741,99	2 733,48	2 733,48						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	13 366,00	13 349,00	13 673,73	13 829,00	13 544,00						
Расход натурального топлива (мазут)	т	2 680,00	2 697,00	2 751,15	2 774,65	2 729,02						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	3 672,00	3 694,00	3 771,83	3 804,04	3 741,48						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	219,20	219,20	219,50	219,50	219,50						
Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Родионова, д. 25, стр. 5, сценарии 1 и 2 (подключение в 2026 году потребителей от кот. ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп. 1)												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	12,783	12,783	12,783	12,783	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68	18,68
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	38	36	37	37	40	57	57	57	57	57	57
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	136,00	191,00	010,00	552,30	056,00	070,30	070,30	070,30	070,30	070,30	070,30
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	36	34									
Потери в тепловых сетях	Гкал	388,00	533,00									
Потери в тепловых сетях	Гкал	13	13	12	12	14	17	17	17	17	17	17
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	196,00	189,00	763,00	763,00	885,70	619,00	619,00	619,00	619,00	619,00	619,00
Потери в сетях ГВС	Гкал			22	23	23	36	36	36	36	36	36
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям для ГВС (из сети ГВС)	Гкал			495,00	042,30	423,30	967,30	967,30	967,30	967,30	967,30	967,30
Потери в сетях ГВС	Гкал				604,8							
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям для ГВС (из сети ГВС)	Гкал	1 546,30	1 546,30	1 546,30	1 546,30	1 546,30	1 546,30	1 546,30	1 546,30	1 546,30	1 546,30	1 546,30

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Расход натурального топлива (дизтопливо)	т	0,096	0,002	0,096	0,096	0,094	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Расход натурального топлива (древесное топливо - щепа)	тыс. м3	31,284	30,801	30,861	30,861	33,574	45,503	45,503	45,503	45,503	45,503	45,503
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тут.	8 461	8 196	8 349	8 349	9 067	12 243	12 243	12 243	12 243	12 243	12 243
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	221,868	226,473	225,603	225,603	226,346	226,095	226,095	226,095	226,095	226,095	226,095
Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Постышева, д. 35,												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	7,299	7,299	7,299	7,299							
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	26 067,0	23 576,0	25 340,0	25 739,1							
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	1 194,0	1 080,0	1 194,0	1 138,0							
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	24 872,0	22 496,0									
Потери в тепловых сетях	Гкал			6 226,1	6 226,1							
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал			17 923,0	18 375,0							
Расход натурального топлива (мазут)	т	345	268	790	790							
Расход натурального топлива (щепа)	тыс. м3	23,157	21,165	20,182	19,711							
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тут.	6632	5997	6451	6451							
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	254,427	254,382	254,523	259,894							
Целлетная котельная ул. Постышева, д. 35, Администрация ГО Архангельск												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч				7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299	7,299
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал				25 340,72	25 739,1	25 340,72	25 340,72	25 340,72	25 340,72	25 340,72	25 340,72
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал				1 138,00	1 138,00	1 138,00	1 138,00	1 138,00	1 138,00	1 138,00	1 138,00
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал											
Потери в тепловых сетях	Гкал				6 226,12	6 226,12	6 226,12	6 226,12	6 226,12	6 226,12	6 226,12	6 226,12
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал				17 976,60	17 976,60	17 976,60	17 976,60	17 976,60	17 976,60	17 976,60	17 976,60
Расход натурального топлива (древесные гранулы)	тыс. м3				21,165	21,165	7,643	7,643	7,643	7,643	7,643	7,643
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тут.				5997	5997	4532	4532	4532	4532	4532	4532
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал				254,382	254,382	178,86	178,86	178,86	178,86	178,86	178,86
Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Речников 1, стр. 14, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131	8,9131
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	23823	23492	22899	21981,8	21842,8	21842,8	21842,8	21842,8	21842,8	21842,8	21842,8
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	1091,4	1076	1091	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050	1050
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	22731	22416									
Потери в тепловых сетях	Гкал	3391	3391	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379	3379
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал			18429	17552,8	17413,8	17413,8	17413,8	17413,8	17413,8	17413,8	17413,8
Потери в сетях ГВС	Гкал				2050,74							
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям для ГВС (из сети ГВС)	Гкал	2333,4	2333,4	1490,2	2292,8	2292,8	2292,8	2292,8	2292,8	2292,8	2292,8	2292,8
Расход натурального топлива (древесное топливо - щепа)	тыс. м ³	17,966	17,717	17,246	17,273	17,273	17,273	17,273	17,273	17,273	17,273	17,273
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	4,779	4,713	4,587	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	200,608	200,608	200,334	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71
Котельная ООО «ТЭПАК» Маймаксанское шоссе, 7, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1 933,00	2 020,00	1 802,21	1 756,18	1 771,18	1 771,18	1 771,18	1 771,18	1 771,18	1 771,18	1 771,18
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	89,00	93,00	89,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00	91,00

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	1 844,00	1 927,00	1 713,21	1 665,18	1 680,18	1 680,18	1 680,18	1 680,18	1 680,18	1 680,18	1 680,18
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 002,00	1 002,00	775,18	775,18	775,18	775,18	775,18	775,18	775,18	775,18	775,18
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	842	925,00	938,03	890,00	905,00	905,00	905,00	905,00	905,00	905,00	905,00
Расход натурального топлива (дрова)	тыс. м3	1,75	1,82	1,574	1,534	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547	1,547
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	0,46	0,49	0,419	0,408	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	240,30	240,30	232,30	232,30	232,30	232,30	232,30	232,30	232,30	232,30	232,30
Котельная ООО «ТЭПАК» ул. Рейдовая, д. 34												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	13,035	13,035	13,035	13,035	13,035	13,035	13,035	13,035	13,035	13,035	13,035
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	30	37	33	35	35	35	35	35	35	35	35
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	427,00	117,00	052,00	637,10	762,00	762,00	762,00	762,00	762,00	762,00	762,00
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	1 393,90	1 700,00	1 394,00	1 550,00	1 550,00	1 550,00	1 550,00	1 550,00	1 550,00	1 550,00	1 550,00
Потери в тепловых сетях	Гкал	29	35									
		033,10	416,00									
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	4 564,30	7 381,00	5 764,40	7 184,00	7 184,00	7 184,00	7 184,00	7 184,00	7 184,00	7 184,00	7 184,00
Потери в тепловых сетях	Гкал			25	26	27	27	27	27	27	27	27
				893,00	903,10	028,00	028,00	028,00	028,00	028,00	028,00	028,00
Потери в сетях ГВС	Гкал				2 706,90							
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям для ГВС (из сети ГВС)	Гкал	2 811,00	2 811,00	1 804,60	2 811,00	2 811,00	2 811,00	2 811,00	2 811,00	2 811,00	2 811,00	2 811,00
Расход натурального топлива (древесное топливо - щепа)	тыс. м3	29,393	28,293	25,291	25,753	25,753	25,753	25,753	25,753	25,753	25,753	25,753
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	7,819	7,526	6,727	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	257	202,8	203,5	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8
Котельная ООО «ТЭПАК» Дрейера 12, стр. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5 106,00	5 145,00	5 208,86	5 209,35	5 187,35	5 187,35	5 187,35	5 187,35	5 187,35	5 187,35	5 187,35
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	234,00	236,00	234,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал	4 872,00	4 909,00	4 974,86	4 980,35	4 958,35	4 958,35	4 958,35	4 958,35	4 958,35	4 958,35	4 958,35
Потери в тепловых сетях	Гкал	1 060,00	1 060,00	1 031,35	1 031,35	1 031,35	1 031,35	1 031,35	1 031,35	1 031,35	1 031,35	1 031,35
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	3812	3 849,00	3 943,51	3 949,00	3 927,00	3 927,00	3 927,00	3 927,00	3 927,00	3 927,00	3 927,00
Расход натурального топлива (дрова)	тыс. м ³	5,44	5,48	5,52	5,55	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53	5,53
Расход натурального топлива (уголь)	тыс.т		0,00									
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	1,45	1,46	1,47	1,48	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	283,49	283,49	281,99	283,47	283,47	283,47	283,47	283,47	283,47	283,47	283,47
Котельная ООО «ТЭПМО» п. Цигломень, ул. Севстрой, 3, корп. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	14,644	14,644	21,902	21,902	21,902						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	66	72	66	68	67						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	362,50	341,10	332,80	880,00	828,72						
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	7 547,00	7 547,00	6 308,00	6 308,00	6 211,72						
Потери в тепловых сетях	Гкал	58	64	60	62	61						
		816,00	794,00	025,00	572,00	617,00						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	15	20	20	20	20						
		366,00	115,00	181,00	115,00	114,87						
Расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	43	44	39	42	41						
		450,00	679,00	844,00	457,00	502,10						
Расход натурального топлива (древесные отходы)	тыс. м3	4,093	4,483	4,904	4,904	4,829						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	35,058	38,067	35,221	35,221	34,684						
Мазут	тыс. тут.	14,137	14,137	16,088	16,088	15,842						
Древесные отходы	тыс. тут.	5,608	6,142	6,719	6,719	6,616						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	8,529	9,261	9,369	9,369	9,226						
Мазут	кг у.т/Гкал	213,029	195,422	242,528	242,528	233,559						
Древесные отходы	кг у.т/Гкал	185,886	185,886	220,886	220,886	221,745						
	кг у.т/Гкал	235,653	235,653	260,855	260,855	261,87						

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	3100,8	3100,8	3100,8	3100,8	3100,8							
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	329,8	329,8	329,8	329,8	329,8							
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	945,6	945,6	945,6	945,6	945,6							
Газовая БМК п. Цигломень, ул. Севстрой, 3, сценарии 1 и 2													
Нагрузка источника	Гкал/ч						21,902	21,902	21,902	21,902	21,902	21,902	21,902
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал						67 828,72						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал						6 211,72	6 211,72	6 211,72	6 211,72	6 211,72	6 211,72	6 211,72
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал						61 617,00						
Потери в тепловых сетях	Гкал						20 114,87						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал						41 502,13						
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3						8,242	8,242	8,242	8,242	8,242	8,242	8,242
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.						9,511	9,511	9,511	9,511	9,511	9,511	9,511
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал						143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч						2 269,80	2 269,80	2 269,80	2 269,80	2 269,80	2 269,80	2 269,80
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч						241,4	241,4	241,4	241,4	241,4	241,4	241,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч						692,2	692,2	692,2	692,2	692,2	692,2	692,2
Котельная ООО «ТЭПМО» п. Зеленец, ул. Зеленец, д. 57, стр. 3, сценарии 1 и 2													
Нагрузка источника	Гкал/ч	2,05356	2,05356	2,564	2,564	2,564							
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	8 999,60	9 917,00	9 301,20	9 301,20	9 639,01							
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	8 915,79	9 841,29	8 843,51	9 206,31	9 181,31							
Потери в тепловых сетях	Гкал	2 555,19	2 555,19	3 032,11	3 022,31	3 022,31							
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	6 360,60	7 286,10	5 811,40	6 184,00	6 159,00							
Расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	2,094	2,1911	1,4105	1,4105	1,4105							
Расход натурального топлива (дрова)	тыс.м3			4,4743	4,4743	4,4743							
Расход натурального топлива (природный газ)	млн.м3				0,483	0,483							
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	1,6187	1,6187	2,238	2,238	2,3235							
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	179,9	179,9	240,61	240,61	241,05							
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	369,3	369,3	369,3	369,3	369,3							
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8							
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	114,6	114,6	114,6	114,6	114,6							
Газовая БМК п. Зеленец, ул. Зеленец, д. 57, сценарии 1 и 2 ООО "ТЭПМО"													
Нагрузка источника	Гкал/ч					2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564	2,564
Подключенная нагрузка ОВ	Гкал/ч					1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821	
Нагрузка средней ГВС	Гкал/ч					0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал					9 639,01	9 639,01	9 639,01	9 639,01	9 639,01	9 639,01	9 639,01	

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал				457,7	457,7	457,7	457,7	457,7	457,7	457,7	457,7
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал				9 181,31	9 181,31	9 181,31	9 181,31	9 181,31	9 181,31	9 181,31	9 181,31
Потери в тепловых сетях	Гкал				3 022,31	3 022,31	3 022,31	3 022,31	3 022,31	3 022,31	3 022,31	3 022,31
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал				6 159,00	6 159,00	6 159,00	6 159,00	6 159,00	6 159,00	6 159,00	6 159,00
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3				1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214	1,214
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. туг.				1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401	1,401
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал				150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч				318,3	318,3	318,3	318,3	318,3	318,3	318,3	318,3
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч				36	36	36	36	36	36	36	36
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч				98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
Котельная ООО «ГЭПМО» п. Глухое, ул. Дрейера, д. 1, корп.4, стр.2, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,32906	1,32906	1,569	1,569	1,569						
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	6 434,20	6 459,00	5 913,96	5 914,00	5 795,76						
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	838,92	940,42	523,98	512,02	501,78						
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	5 595,28	5 518,58	5 389,98	5 401,98	5 293,98						
Потери в тепловых сетях	Гкал	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98						
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	4 785,30	4 708,60	4 580,00	4 592,00	4 484,00						
Расход натурального топлива (уголь)	т	1 571,80	1 577,80	1 719,50	1 811,83	1 775,61						
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т	1 220,60	1 225,30	1 335,30	1 346,01	1 319,10						
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал	189,7	189,7	189,7	227,597	227,597						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	252,1	252,1	252,1	252,1	252,1						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	52,3	52,3	52,3	52,3	52,3						
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	96,7	96,7	96,7	96,7	96,7						
Газовая БМК п. Глухое, ул. Дрейера, д. 1, корп. 4, стр. 2, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч				1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал				5 795,76	5 795,76	5 795,76	5 795,76	5 795,76	5 795,76	5 795,76	5 795,76
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал				501,78	501,78	501,78	501,78	501,78	501,78	501,78	501,78
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал				5 293,98	5 293,98	5 293,98	5 293,98	5 293,98	5 293,98	5 293,98	5 293,98
Потери в тепловых сетях	Гкал				809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98	809,98
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал				4 484,00	4 484,00	4 484,00	4 484,00	4 484,00	4 484,00	4 484,00	4 484,00
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3				835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2	835,2
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. туг.				982,1	982,1	982,1	982,1	982,1	982,1	982,1	982,1
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т/Гкал				158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч				206	206	206	206	206	206	206	206

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч				42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч				79	79	79	79	79	79	79	79
Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Дрейера, д. 13, корп. 2, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,64	0,64	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1 917,20	2 048,80	1 995,99	2 020,10	2 020,10	2 020,10	2 020,10	2 020,10	2 020,10	2 020,10	2 020,10
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	1 599,40	1 727,60	1 896,59	1 916,90	1 911,90	1 911,90	1 911,90	1 911,90	1 911,90	1 911,90	1 911,90
Потери в тепловых сетях	Гкал	310,00	310,00	310,90	310,90	310,90	310,90	310,90	310,90	310,90	310,90	310,90
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	1 289,40	1 417,60	1 585,69	1 606,00	1 601,00	1 601,00	1 601,00	1 601,00	1 601,00	1 601,00	1 601,00
Расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	0,41	0,44									
Расход натурального топлива (дрова)	тыс.м3			2,17	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	0,32	0,32	0,577	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584	0,584
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,40	166,40	289,20	289,20	289,20	289,20	289,20	289,20	289,20	289,20	289,20
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	23,70	23,70	23,70	23,70	23,70	23,70	23,70	23,70	23,70	23,70	23,70
Котельная ООО «ТЭПМО» пр. Северный, 24, стр.1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,28	0,28	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	793,60	838,40	830,90	830,90	830,90	830,90	830,90	830,90	830,90	830,90	830,90
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	689,30	733,20	789,10	792,50	792,50	792,50	792,50	792,50	792,50	792,50	792,50
Потери в тепловых сетях	Гкал	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50	99,50
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	589,80	633,70	689,60	693,00	693,00	693,00	693,00	693,00	693,00	693,00	693,00
Расход натурального топлива (уголь)	т	342,30	361,60									
Расход натурального топлива (дрова)				947,73	947,73	947,73	947,73	947,73	947,73	947,73	947,73	947,73
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	263,80	278,70	252,10	252,10	252,10	252,10	252,10	252,10	252,10	252,10	252,10
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	332,40	332,40	303,40	303,40	303,40	303,40	303,40	303,40	303,40	303,40	303,40
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	91,80	91,80	91,80	91,80	91,80	91,80	91,80	91,80	91,80	91,80	91,80
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40	20,40
Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Адм. Макарова, д. 33, стр.1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,39	0,39	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	1 293,70	1 696,20	1 305,19	1 358,30	1 313,87	1 313,87	1 313,87	1 313,87	1 313,87	1 313,87	1 313,87
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	15,67	12,20	66,30	66,30	66,30	66,30	66,30	66,30	66,30	66,30	66,30
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	1 278,03	1 386,00	1 238,89	1 292,00	1 247,57	1 247,57	1 247,57	1 247,57	1 247,57	1 247,57	1 247,57
Потери в тепловых сетях	Гкал	294,53	292,57	292,57	293,00	292,57	292,57	292,57	292,57	292,57	292,57	292,57
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	983,50	1 093,43	946,32	999,00	955,00	955,00	955,00	955,00	955,00	955,00	955,00
Расход натурального топлива (уголь)	т	318,30	417,30	317,33	330,24	319,44	319,27	319,44	319,44	319,44	319,27	319,44
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	247,20	324,00	249,42	259,57	251,08	250,95	251,08	251,08	251,08	250,95	251,08
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	191,10	191,00	191,10	191,10	191,10	191,00	191,10	191,10	191,10	191,00	191,10
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30	75,30
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70	16,70
Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Адм. Макарова, д. 2, корп. 4, стр. 1, сценарии 1 и 2												
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	0,31	0,31	0,26	0,26	0,27	0,26	0,26	0,26	0,27	0,26	0,26
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	858,50	897,10	892,70	892,70	892,70	892,70	892,70	892,70	892,70	892,70	892,70
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	844,30	882,90	848,34	851,00	851,00	851,00	851,00	851,00	851,00	851,00	851,00
Тепловые потери в сетях	Гкал	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	758,30	796,90	762,34	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00	765,00
Расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	0,33	0,34									
Расход натурального топлива (дрова)	тыс.м3			1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.	0,25	0,25	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	295,30	295,30	313,70	313,70	313,70	313,70	313,70	313,70	313,70	313,70	313,70

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Аллейная, д. 20, стр.2, сценарии 1 и 2													
Нагрузка источника, в том числе:	Гкал/ч	1,96663	1,96663	1,709	1,709	2,433							
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	5 084,86	5 350,10	5 843,40	5 843,40	5 843,40							
Полезный отпуск тепловой энергии в тепловую сеть (с коллекторов)	Гкал	4 906,13	5 177,53	5 556,00	5 588,00	5 556,00							
Потери в тепловых сетях	Гкал	635	635	635	635	635,04							
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал	4 271,13	4 542,53	4 921,00	4 953,00	4 920,96							
Расход натурального топлива (уголь)	т	1 358,40	1 306,60	1 515,40	1 515,40	1 915,17							
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3				-	-							
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тут	1 048,30	1 008,30	1 169,40	1 169,40	1 422,78							
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	188,5	188,5	188,5	188,5	243,5							
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	370,6	370,6	370,6	370,6	370,6							
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0	0	0	0	0							
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	82,4	82,4	82,4	82,4	82,4							
Газовая БМК ул. Аллейная, д. 20, сценарии 1 и 2													
Нагрузка источника	Гкал/ч					2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433	2,433
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал					5 843,40	5 843,40	5 843,40	5 843,40	5 843,40	5 843,40	5 843,40	5 843,40
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал					256,36	256,36	256,36	256,36	256,36	256,36	256,36	256,36
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов (отпуск в сеть)	Гкал					5 587,04	5 587,04	5 587,04	5 587,04	5 587,04	5 587,04	5 587,04	5 587,04
Потери в тепловых сетях	Гкал					635,04	635,04	635,04	635,04	635,04	635,04	635,04	635,04
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям (из тепловой сети)	Гкал					4 952,00	4 952,00	4 952,00	4 952,00	4 952,00	4 952,00	4 952,00	4 952,00
Расход натурального топлива (природный газ)	млн. м3					0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763	0,763
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут.					0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал					150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч					304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8	304,8
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч					0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч					67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7	67,7
Котельная ООО «ТЭПМО» ул. Пирсовая, д.71, стр.1, корп.1, сценарии 1 и 2													
Нагрузка источника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Выработка тепловой энергии на источнике	Гкал	229,30	235,90	237,02	238,50	238,50	238,50	238,50	238,50	238,50	238,50	238,50	
Расход теплоэнергии на собственные нужды котельной	Гкал	15,90	18,90	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	
Полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов	Гкал	224,00	228,00	225,52	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	227,00	
Тепловые потери в сетях	Гкал	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	
Полезный отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал	213,00	217,00	214,52	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	216,00	
Расход натурального топлива (уголь)	т	100,60	103,50										
Расход натурального топлива (дрова)				240,23	241,73	241,73	241,73	241,73	241,73	241,73	241,73	225,56	
Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т у.т.	77,50	79,70	63,90	64,30	64,30	64,30	64,30	64,30	64,30	64,30	60,00	
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	338,00	337,90	269,60	269,60	269,60	269,60	269,60	269,60	269,60	269,60	269,60	

Наименование	Единица измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии при расчетной температуре наружного воздуха	кг у.т./ч	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в летний период	кг у.т./ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимальный часовой расход условного топлива на производство тепловой энергии в переходный период	кг у.т./ч	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40	6,40

Расход резервного (аварийного) определяется нормативом технологического запаса топлива на тепловых электростанциях и котельных является ОНЗТ и определяется по сумме объемов ННЗТ и НЭЗТ.

ННЗТ обеспечивает работу электростанции и котельной в режиме «выживания» с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и котельных и обеспечивает плановую выработку электрической и тепловой энергии.

Для сценария 1 нормативные запасы аварийных видов топлива представлены в таблице ниже.

Таблица 8.4. Нормативные запасы аварийных видов топлива по сценарию №1

Название	Топливо	Ед. изм	2022	2023	2024	2025	2026	2031-2035	2036-2040
Котельная просп. Ленинградский, 58	Дизтопливо	тыс. т.	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная о.Хабарка, ул. Декабристов, 15	Уголь	тыс. т	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
Котельная (ул. Победы 6, стр. 1)	Уголь	тыс. т	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Котельная ул. Маслова 1	Дрова	тыс. м ³	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
Котельная ул. Маслова 17, стр. 1	Мазут	тыс. т	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
Котельная ул. Маслова 17, стр. 1	Дизтопливо	тыс. т.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная 29 л/з (ул. Лодемская 56)	Дизтопливо	тыс. т.	36	36	36	36	36	36	36
Котельная (ул. Моряка 10, к. 3, стр.1)	Уголь	тыс. т	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
Котельная 24 л/з (ул.Чупрова, 10, стр. 1)	Уголь	тыс. т	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1)	Дизтопливо	тыс. т.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1)	Уголь	тыс. т	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Котельная (ул. Кочуринская 23, стр.1)	Дизтопливо	тыс. т.	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Котельная ул. Лермонтова, 2 , стр. 2	Мазут	тыс. т	82,3	85	85	73,2	73,2	73,2	73,2
Котельная БТО ул. Маймаксанская, д.77, корп.2	Уголь	тыс. т	170	170	170	170	170	170	170
Котельная 21 л/з (ул. Корабельная 19, стр.1)	Уголь	тыс. т	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Котельная (ул. Аэропорт Кегостров,38 стр.1)	Уголь	тыс. т	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Котельная (ул. Кегостровская. 53 корп.1)	Уголь	тыс. т	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1	68,1
Котельная (ул. Пирсовая 71, к.1, стр.1)	Уголь	тыс. т	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Котельная, Луганская 14, стр. 1	Уголь	тыс. т	226	226	226	226	226	226	226
Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1	Мазут	тыс. т	67	67	67	67	67	67	67
Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1	Уголь	тыс. т	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
Котельная (ул. Дорожников 4, стр. 1)	Уголь	тыс. т	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9	33,9
Котельная п. Зелёный Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19	Уголь	тыс. т	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5
Котельная ООО "Архбиоэнерго" (о. Бревенник, ул. Емецкая, 8, корп.1)	Дрова	тыс. м ³	234	234	234	234	234	234	234
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Дрейера, 12, стр.1)	Дрова	тыс. м ³	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1, стр. 14)	Дрова	тыс. м ³	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Рейдовая, 34)	Дрова	тыс. м ³	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35)	Дрова	тыс. м ³	1292	1292	1292	1292	1292	1292	1292
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35)	Мазут	тыс. т	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Котельная ООО "ТЭПАК" (Маймаксанское шоссе, 7)	Дрова	тыс. м ³	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
Котельная ООО «Помор» (ул. Доковская, 6, корп.1, стр.3)	Дрова	тыс. м ³	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49)	Мазут	тыс. т	69,3	69,3	69,3	69,3	0	0	0

Для сценария 2 нормативные запасы аварийных видов топлива представлены в таблице ниже:

Таблица 8.5. Нормативные запасы аварийных видов топлива по сценарию №2

Название	Топливо	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2031-2035	2036-2040
Котельная просп. Ленинградский, 58	Дизтопливо	тыс. т.	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Котельная о. Хабаровка, ул. Декабристов, 15	Уголь	тыс. т	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5	92,5
Котельная (ул. Победы 6, стр. 1)	Уголь	тыс. т	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1	27,1
Котельная ул. Маслова 1	Дрова	тыс. м3	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
Котельная ул. Маслова 17, стр. 1	Мазут	тыс. т	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4	30,4
Котельная ул. Маслова 17, стр. 1	Дизтопливо	тыс. т.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная 29 л/з (ул. Лодемская 56)	Дизтопливо	тыс. т.	36	36	36	36	36	36	36
Котельная (ул. Моряка 10, к. 3, стр.1)	Уголь	тыс. т	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5	68,5
Котельная 24 л/з (ул.Чупрова, 10, стр. 1)	Уголь	тыс. т	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1)	Дизтопливо	тыс. т.	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Котельная пос. Конвейер (ул. Льва Толстого, 30, корп. 1)	Уголь	тыс. т	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6	17,6
Котельная пос. Глухое (ул. Дрейера 1, корп. 4, стр. 2)	Дизтопливо	тыс. т.	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0	0
Котельная пос. Глухое (ул. Дрейера 1, корп. 4, стр. 2)	Уголь	тыс. т	91,6	91,6	91,6	91,6	91,6	0	0
Котельная (ул. Кочуринская 23, стр.1)	Дизтопливо	тыс. т.	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Котельная школы № 83 (ул. Адм. Макарова ,33)	Уголь	тыс. т	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Котельная ул. Лермонтова, 2 , стр. 2	Мазут	тыс. т	82,3	85	85	85	0	0	0
Котельная (ул. Адм. Макарова, 2, корп. 4, стр. 1)	Уголь	тыс. т	31,5	31,5	31,5	31,5	0	0	0
Котельная БТО ул. Маймаксанская, д.77, корп.2	Уголь	тыс. т	170	170	170	170	170	170	170
Котельная (ул. Аллейная, 20, стр. 2)	Уголь	тыс. т	128,8	128,8	128,8	128,8	0	0	0
Котельная 21 л/з (ул. Корабельная 19, стр.1)	Уголь	тыс. т	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Котельная (ул. Дрейера 13, корп. 2)	Уголь	тыс. т	36,8	36,8	36,8	36,8	0	0	0
Котельная (пос. Зеленец, ул. Зеленец, 57, стр. 3)	Уголь	тыс. т	126,5	126,5	126,5	126,5	0	0	0
Котельная (ул. Аэропорт Кегостров,38 стр.1)	Уголь	тыс. т	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7
Котельная (ул. Кегостровская. 53 корп.1)	Уголь	тыс. т	68,1	68,1	68,1	0	0	0	0
Котельная (ул. Пирсовая 71, к.1, стр.1)	Уголь	тыс. т	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Котельная (пр. Северный 24, стр.1)	Уголь	тыс. т	31,3	31,3	31,3	31,3	0	0	0
Котельная, Луганская 14, стр. 1	Уголь	тыс. т	226	226	226	0	0	0	0
Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1	Мазут	тыс. т	67	67	67	67	67	67	67
Котельная ул. Гидролизная 12, стр.1	Уголь	тыс. т	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2	198,2
Котельная пос. Цигломень (ул. Севстрой 3, корп. 1)	Мазут	тыс. т	264,2	264,2	264,2	264,2	0	0	0
Котельная пос. Цигломень (ул. Севстрой 3, корп. 1)	Дрова	тыс. м3	2044,6	2044,6	2044,6	2044,6	0	0	0
Котельная ул. Лахтинское шоссе, д.20, стр.1 (верхний городок)	Уголь	тыс. т	151,5	186,1	186,1	186,1	0	0	0
Котельная ул. Лахтинское шоссе, д.1 (нижний городок)	Уголь	тыс. т	40,1	40,1	40,1	40,1	0	0	0
Котельная (ул. Клепача, 13 корп.1)	Уголь	тыс. т	354,9	354,9	354,9	0	0	0	0
Котельная п. Турдеевск ул. Таёжная, д. 19, стр1	Уголь	тыс. т	63,7	63,7	63,7	63,7	0	0	0

Название	Топливо	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2031-2035	2036-2040
Котельная п. Турдеевск ул. Центральная, д.2,стр.1	Уголь	тыс. т	21,1	21,1	21,1	21,1	0	0	0
Котельная (ул. Пограничная, 13, к. 1)	Уголь	тыс. т	97,2	97,2	97,2	0	0	0	0
Котельная (ул. Дорожников 4, стр. 1)	Уголь	тыс. т	33,9	33,9	33,9	0	0	0	0
Котельная п. Зелёный Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19	Уголь	тыс. т	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5	247,5
Котельная ООО "Архбиоэнерго" (о. Бревенник, ул. Емецкая, 8, корп.1)	Дрова	тыс. м3	234	234	234	234	234	234	234
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Дрейера, 12, стр.1)	Дрова	тыс. м3	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1, стр. 14)	Дрова	тыс. м3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3	1175,3
Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Рейдовая, 34)	Дрова	тыс. м3	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2	2055,2
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35)	Дрова	тыс. м3	1292	1292	1292	1292	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Постышева, д.35)	Мазут	тыс. т	67,8	67,8	67,8	67,8	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (Маймаксанское шоссе, 7)	Дрова	тыс. м3	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6	55,6
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Родионова, д. 25, стр.5)	Дрова	тыс. м3	1729,9	1729,9	1729,9	1729,9	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Родионова, д. 25, стр.5)	Дизтопливо	тыс. т.	47,8	47,8	47,8	47,8	0	0	0
Котельная ООО "ТЭПАК" (ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп.1)	Мазут	тыс. т	168	168	168	168	0	0	0
Котельная ул. Лесозаводская 8, стр. 3 (не действует)	Дрова	тыс. м3	2312,1	2312,1	2312,1	2312,1	2312,1	2312,1	2312,1
Котельная ООО «Помор» (ул. Доковская, 6, корп.1, стр.3)	Дрова	тыс. м3	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8	65,8
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49)	Мазут	тыс. т	69,3	69,3	69,3	69,3	0	0	0
Пеллетная котельная ул. Постышева, д. 35	Древесные гранулы	тыс. т	0	0	0	446,9	446,9	446,9	446,9
Пеллетная котельная ул. Лермонтова, д.2, стр.2	Древесные гранулы	тыс. т	0	0	0	234,1	234,1	234,1	234,1

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

На источниках теплоснабжения г. Архангельска используется щепа, древесные гранулы, а также в перспективе планируется использование пеллетов.

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

Основным видом топлива для энергетических и пиковых котлов Архангельской ТЭЦ является природный газ. Резервным видом топлива являлся топочный мазут марки М-100.

Угольное топливо используется на 31 котельной. Наибольшее количество данного вида топлива потребляет Котельная по ул. Клепача, 13, корп. 1. Также значительное потребление каменного угля на Котельной ул. Маймаксанская, д.77, корп.2, Котельной № ул. Луганская, д. 14, стр.1, Котельной № ООО «ТЭПАК» (ул. Речников, 1), Котельной ул. Пограничная, д. 13, корп. 1, Котельной п. Зелёный Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19, Котельной ул. Лахтинское шоссе, д. 20, стр. 1 (верхний городок), Котельной № 2 (п. Зеленец, ул. Зеленец, д.57, стр.3).

Для выработки тепловой энергии опилок используют 3 котельные: Котельная ООО «ТЭПАК» посёлка 25 л/з по ул. Постышева, д. 35, Котельная ООО «ТЭПАК» (ул. Лесозаводская, д. 25), Котельная пос. Цигломень по ул. Севстрой, д. 3, корп. 1. Кроме того эти котельные для выработки тепловой энергии используют мазут. Мазутное топливо для выработки тепловой энергии используется на 7 котельных.

Дизельное топливо используется на Котельной 29 л/з по ул. Лодемская, д. 56. Эта котельная является наиболее удаленной от центра города.

Котельная ООО «Архбиоэнерго» пос. 23 лесозавод расположенная по адресу: Архангельск, ул. Емецкая, д. 8, корп. 1, стр. 1 работает на древесных гранулах. Ниже представлен паспорт используемого газообразного топлива на Архангельской ТЭЦ.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1 ГОСТ 31371.2 ГОСТ 31371.7		
	метан			не нормируется	96,31
	этан			не нормируется	2,22
	пропан			не нормируется	0,492
	изо-бутан			не нормируется	0,076
	норм-бутан			не нормируется	0,066
	нео-пентан			не нормируется	0,0015
	изо-пентан			не нормируется	0,0111
	норм-пентан			не нормируется	0,0074
	гексаны			не нормируется	0,0056
	гептаны			не нормируется	0,0042
	октаны			не нормируется	менее 0,001
	бензол			не нормируется	менее 0,001
	толуол			не нормируется	менее 0,001
	диоксид углерода			не более 2,5	0,132
	азот			не нормируется	0,654
	кислород			не более 0,050	0,0056
водород	не нормируется	0,0025			
гелий	не нормируется	0,0113			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,14
		ккал/м ³		не менее 7600	8155
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20 - 54,50	49,82
		ккал/м ³		9840-13020	11900
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,6951
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2021	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2021	не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсутствие
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-25,8
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	6,7
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	не менее 3	

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-7 таблицы определены в химической лаборатории Приводинского ЛПУМГ, протоколы №№ 2023-1/33 от 01.02.2023 г., 2023-1/42 от 08.02.2023 г., 2023-1/50 от 15.02.2023 г., 2023-1/58 от 22.02.2023 г., 2021-1/183 от 10.06.2021 г., 2022-1/83 от 15.03.2022 г. Значение показателя п.п. 8 и 9 таблицы предоставлены ДС Приводинского ЛПУМГ, журнал диспетчера.

Ответственный исполнитель:
Ведущий инженер-химик



В.Н. Верховинский

Рисунок 8.1. Паспорт газообразного топлива на Архангельской ТЭЦ

8.4. Преобладающий в городе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городе Архангельск

В качестве преобладающего топлива на локальных источниках используется каменный уголь – применяется на 26 котельных. На биотопливе (щепа, опилки, дрова) работает 7 котельных (также в качестве резервного топлива используют мазут). На мазутном топливе в городе Архангельск работает 5 котельных (также в качестве резервного топлива используют биотопливо, уголь), на дизельном топливе – 3 котельных, на природном газе – 3 котельных, на пеллетах – 1 котельная, на электродогревах - 1 котельная.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса города Архангельск

Приоритетным направлением развития является газификация источников теплоснабжения. Также при отсутствии возможности газификации источника тепловой энергии предлагается использование пеллет в качестве основного вида топлива.

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

Перспективные затраты для каждого источника тепловой энергии г. Архангельск приведены в Главе 12 Обосновывающих материалов «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию» к схеме теплоснабжения г. Архангельск на период с 2022 по 2040 г.

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

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения МО «Город Архангельск» определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главе 7 обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии», Главе 8 обосновывающих материалов «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них».

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании предоставленных заводами-изготовителями данных об ориентировочной стоимости основного и вспомогательного оборудования, также по укрупненным нормативам цены строительства зданий и сооружений городской инфраструктуры НЦС-81-02-19-2025, с учетом территориальных переводных коэффициентов и индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по видам строительства.

Оценка финансовых затрат для реализации проектов по реконструкции и строительству тепловых сетей выполнена по укрупненным нормативам цены строительства наружных тепловых сетей НЦС-81-02-19-2025, с учетом территориальных переводных коэффициентов и индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по видам строительства.

Все затраты, реализация которых намечена на период 2023-2040 гг., рассчитаны в ценах базового года с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.

В мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружению на них входят 7 групп проектов, в том числе:

- Группа проектов 1 - реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

- Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

- Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

- Группа проектов 4 - строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;

- Группа проектов 5 - строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

- Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

- Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций

- Группа проектов 8 - организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

В мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии входят 7 групп проектов, в том числе:

- Группа проектов 11 - мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

- Группа проектов 12 - мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;

– Группа проектов 13 – мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;

– Группа проектов 14 - мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

– Группа проектов 15 - мероприятия по реконструкции действующих котельных для повышения эффективности работы;

– Группа проектов 16 - мероприятия по реконструкции действующих котельных в связи с физическим износом оборудования;

– Группа проектов 17 - мероприятия по строительству новых источников тепловой энергии для обеспечения существующих потребителей.

Общая потребность в финансировании проектов по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них составляет:

– 31 822,67 млн руб., без НДС (Сценарии 1);

– 31 822,67 млн руб., без НДС (Сценарии 2).

Общая потребность в финансировании проектов по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии (затраты, относимые на тепловую энергию) составляет:

– 15 131,64 млн руб., без НДС (Сценарий 1);

– 16 785,76 млн руб., без НДС (Сценарий 2).

Затраты по мероприятиям представлены в таблицах ниже:

Таблица 9.1. Затраты на мероприятия по источникам тепловой энергии г. Архангельск (Сценарий 1)

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
Мероприятия по источникам тепловой энергии												
	ПАО «ТГК-2»											
1	Мероприятия по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению Архангельской ТЭЦ	Собственные средства	204,31	159,47	251,28	340,73	476,93	611,83	193,61	9 806,66	924,90	12 969,73
	ПАО «ТГК-2» Итого		204,31	159,47	251,28	340,73	476,93	611,83	193,61	9 806,66	924,90	12 969,73
	ООО «АТГК»											
1	Демонтаж зданий котельной пос. Турдеевск, ул. Таёжная, д. 19, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	7,61	-	-	-	-	-	7,61
2	Демонтаж здания котельной ул. Пограничная, д. 13, к.1	Собственные средства	-	7,45	-	-	-	-	-	-	-	7,45
3	Демонтаж здания котельной ул. Клепача д. 13, к. 1	Собственные средства	-	19,74	-	-	-	-	-	-	-	19,74
4	Демонтаж здания котельной Лахтинское шоссе, д. 20, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	7,48	-	-	-	-	-	7,48
5	Демонтаж здания котельной Лахтинское шоссе, д. 1	Собственные средства	-	-	-	7,48	-	-	-	-	-	7,48
6	Демонтаж здания котельной ул. Центральная, д. 2, стр.1	Собственные средства	-	-	-	7,61	-	-	-	-	-	7,61
7	Строительство газовой котельной с выводом из эксплуатации двух старых угольных котельных (Лахтинское шоссе, д. 20, стр. 1 мощностью 6,4 МВт и Лахтинское шоссе, д. 1 мощностью 3,1 МВт) с присоединением нагрузки зон теплоснабжения указанных котельных	Собственные средства	-	35,87	58,03	-	-	-	-	-	-	93,9
8	Строительство газовой котельной с выводом из эксплуатации двух старых угольных котельных (пос. Турдеевск, ул. Таёжная, д. 19, стр. 1 мощностью 3 МВт и ул. Центральная, д. 2, стр.1 мощностью 0,8 МВт) с присоединением нагрузки зон теплоснабжения указанных котельных	Собственные средства	-	27,8	19,39	-	-	-	-	-	-	47,19
9	Строительство газовой БМК по ул. Маслова, д. 17, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	52,54	-	-	-	-	-	52,54
10	Строительство газовой БМК по ул. Победы, д. 6, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	37,33	-	-	-	-	-	37,33
11	Строительство газовой БМК по ул. Гидролизная, д. 12	Собственные средства	-	-	150,5	-	-	-	-	-	-	150,5
12	Строительство газовой БМК в целях объединения зон теплоснабжения котельных ул. Маймаксанская, д. 77, корп. 2 и ул. Корабельная, д. 19, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	63,64	-	-	-	-	-	63,64
13	Демонтаж здания Котельной № 5-1 (ул. Победы, 6, стр.1)	Собственные средства	-	-	-	-	7,33	-	-	-	-	7,33
14	Демонтаж здания Котельной № 7-1 (ул.Маймаксанская, д.77, корп.2)	Собственные средства	-	-	-	-	19,93	-	-	-	-	19,93
15	Демонтаж здания Котельной № 7-1 (ул.Маймаксанская, д.77, корп.2)	Собственные средства	-	-	-	-	5,49	-	-	-	-	5,49
16	Строительство газовой котельной с выводом из эксплуатации котельной № 29-4 (пос. Зеленый Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19)	Собственные средства	-	61,08	27,43	-	-	-	-	-	-	88,51
17	Демонтаж зданий котельной № 29-4 в пос. Зеленый Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19	Собственные средства	-	-	-	41,3	-	-	-	-	-	41,3
18	Строительство котельной на древесных топливных гранулах (пеллетах) по адресу: ул. Кегостровская, 53	Собственные средства	-	-	15,18	28,18	-	-	-	-	-	43,36
19	Строительство котельной на древесных топливных гранулах (пеллетах) по адресу: ул. Аэропорт Кегостров, 38	Собственные средства	-	-	5,82	10,82	-	-	-	-	-	16,64
20	Демонтаж здания угольной котельной по адресу: ул. Кегостровская, 53	Собственные средства	-	-	-	6,5	-	-	-	-	-	6,5
21	Демонтаж здания угольной котельной по адресу: ул. Аэропорт Кегостров, 38	Собственные средства	-	-	-	2,5	-	-	-	-	-	2,5
22	Строительство газовой БМК в Сомбальском округе	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100
23	Строительство газовой БМК в Северном округе	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
24	Строительство газовой БМК в округе Майская Горка	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100
25	Строительство газовой БМК в округе Варавино-Фактория	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100
	АО «АТГК» Итог		0	151,94	276,35	272,99	32,75	0	0	0	400	909,83
	ООО «ТЭПМО»											
1	Строительство блочно-модульной газовой котельной по ул. Севстрой, д.3, к.1	Собственные средства	-	-	316,65	-	-	-	-	-	-	316,65
		Кредиты										
2	Строительство блочно-модульной газовой котельной по ул. Аллейная, д. 20	Собственные средства	-	-	87,93	-	-	-	-	-	-	87,93
		Кредиты										
3	Строительство блочно-модульной газовой котельной по ул. Дрейера, д. 1, корп. 4	Собственные средства	-	-	34,84	-	-	-	-	-	-	34,84
		Кредиты										
4	Строительство блочно-модульной газовой котельной по ул. Зеленец, д. 57	Собственные средства	-	-	57,14	-	-	-	-	-	-	57,14
		Кредиты										
	ООО «ТЭПМО» Итог		0	0	496,56	0	0	0	0	0	0	496,56
	ООО «Сполохи-монтаж»											
1	Строительство пеллетной котельной ул. Лермонтова	Кредиты	-	268,7	-	-	-	-	-	-	-	268,7
	ООО «Сполохи-монтаж» Итог		0	268,7	0	0	0	0	0	0	0	268,7
	ООО «Регион-лес»											
1	Строительство пеллетной котельной ул. Постышева	Кредиты	-	486,82	-	-	-	-	-	-	-	486,82
	ООО «Регион-лес» Итог		0	486,82	0	0	0	0	0	0	0	486,82
	Итого по источникам тепловой энергии		204,31	1 066,93	1 024,19	613,72	509,68	611,83	193,61	9 806,66	1 324,90	15 131,64

Таблица 9.2. Затраты на мероприятия по источникам тепловой энергии г. Архангельск (Сценарий 2)

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
Мероприятия по источникам тепловой энергии												
	ПАО «ТГК-2»											
1	Мероприятия по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению Архангельской ТЭЦ	Собственные средства	204,31	159,47	251,28	340,73	476,93	611,83	193,61	9 806,66	924,90	12 969,73
	ПАО «ТГК-2» Итого		204,31	159,47	251,28	340,73	476,93	611,83	193,61	9 806,66	924,90	12 969,73
	ООО «АТГК»											
1	Демонтаж зданий котельной пос. Турдеевск, ул. Таёжная, д. 19, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	7,61	-	-	-	-	-	7,61
2	Демонтаж здания котельной ул. Пограничная, д. 13, к.1	Собственные средства	-	7,45	-	-	-	-	-	-	-	7,45
3	Демонтаж здания котельной ул. Клепача д. 13, к. 1	Собственные средства	-	19,74	-	-	-	-	-	-	-	19,74
4	Демонтаж здания котельной Лахтинское шоссе, д. 20, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	7,48	-	-	-	-	-	7,48
5	Демонтаж здания котельной Лахтинское шоссе, д. 1	Собственные средства	-	-	-	7,48	-	-	-	-	-	7,48
6	Демонтаж здания котельной ул. Центральная, д. 2, стр.1	Собственные средства	-	-	-	7,61	-	-	-	-	-	7,61
7	Строительство газовой котельной с выводом из эксплуатации двух старых угольных котельных (Лахтинское шоссе, д. 20, стр. 1 мощностью 6,4 МВт и Лахтинское шоссе, д. 1 мощностью 3,1 МВт) с присоединением нагрузки зон теплоснабжения указанных котельных	Собственные средства	-	35,87	58,03	-	-	-	-	-	-	93,9
8	Строительство газовой котельной с выводом из эксплуатации двух старых угольных котельных (пос. Турдеевск, ул. Таёжная, д. 19, стр. 1 мощностью 3 МВт и ул. Центральная, д. 2, стр.1 мощностью 0,8 МВт) с присоединением нагрузки зон теплоснабжения указанных котельных	Собственные средства	-	27,8	19,39	-	-	-	-	-	-	47,19
9	Строительство газовой БМК по ул. Маслова, д. 17, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	52,54	-	-	-	-	-	52,54
10	Строительство газовой БМК по ул. Победы, д. 6, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	37,33	-	-	-	-	-	37,33
11	Строительство газовой БМК по ул. Гидролизная, д. 12	Собственные средства	-	-	150,5	-	-	-	-	-	-	150,5
12	Строительство газовой БМК в целях объединения зон теплоснабжения котельных ул. Маймаксанская, д. 77, корп. 2 и ул. Корабельная, д. 19, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	63,64	-	-	-	-	-	63,64
13	Демонтаж здания Котельной № 5-1 (ул. Победы, 6, стр.1)	Собственные средства	-	-	-	-	7,33	-	-	-	-	7,33
14	Демонтаж здания Котельной № 7-1 (ул.Маймаксанская, д.77, корп.2)	Собственные средства	-	-	-	-	19,93	-	-	-	-	19,93
15	Демонтаж здания Котельной № 7-1 (ул.Маймаксанская, д.77, корп.2)	Собственные средства	-	-	-	-	5,49	-	-	-	-	5,49
16	Строительство газовой котельной с выводом из эксплуатации котельной № 29-4 (пос. Зеленый Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19)	Собственные средства	-	61,08	27,43	-	-	-	-	-	-	88,51
17	Демонтаж зданий котельной № 29-4 в пос. Зеленый Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19	Собственные средства	-	-	-	41,3	-	-	-	-	-	41,3
18	Строительство котельной на древесных топливных гранулах (пеллетах) по адресу: ул. Кегостровская, 53	Собственные средства	-	-	15,18	28,18	-	-	-	-	-	43,36
19	Строительство котельной на древесных топливных гранулах (пеллетах) по адресу: ул. Аэропорт Кегостров, 38	Собственные средства	-	-	5,82	10,82	-	-	-	-	-	16,64
20	Демонтаж здания угольной котельной по адресу: ул. Кегостровская, 53	Собственные средства	-	-	-	6,5	-	-	-	-	-	6,5
21	Демонтаж здания угольной котельной по адресу: ул. Аэропорт Кегостров, 38	Собственные средства	-	-	-	2,5	-	-	-	-	-	2,5
22	Строительство газовой БМК в Сомбальском округе	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100
23	Строительство газовой БМК в Северном округе	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
24	Строительство газовой БМК в округе Майская Горка	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100
25	Строительство газовой БМК в округе Варавино-Фактория	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100
	АО «АТГК» Итог		0	151,94	276,35	272,99	32,75	0	0	0	400	1134,03
	ООО «ТЭПМО»											
1	Строительство блочно-модульной газовой котельной по ул. Севстрой, д.3, к.1	Собственные средства	-	-	316,65	-	-	-	-	-	-	316,65
		Кредиты										
2	Строительство блочно-модульной газовой котельной по ул. Аллейная, д. 20	Собственные средства	-	-	87,93	-	-	-	-	-	-	87,93
		Кредиты										
3	Строительство блочно-модульной газовой котельной по ул. Дрейера, д. 1, корп. 4	Собственные средства	-	-	34,84	-	-	-	-	-	-	34,84
		Кредиты										
4	Строительство блочно-модульной газовой котельной по ул. Зеленец, д. 57	Собственные средства	-	-	57,14	-	-	-	-	-	-	57,14
		Кредиты										
	ООО «ТЭПМО» Итог		0	0	496,56	0	0	0	0	0	0	496,56
	ТСО не определена											
1	Строительство котельной в районе Варавино-Фактория мощностью 20 МВт	не определено	-	-	-	-	-	204,27	-	-	-	204,27
2	Строительство котельной в районе Майская Горка мощностью 20 МВт	не определено	-	-	204,27	-	-	-	-	-	-	204,27
3	Строительство котельной в районе Варавино-Фактория мощностью 50 МВт	не определено	-	-	-	-	-	510,69	-	-	-	510,69
4	Строительство котельной в районе Майская Горка мощностью 50 МВт	не определено	-	-	510,69	-	-	-	-	-	-	510,69
	ТСО не определена Итог		0	0	714,96	0	0	714,96	0	0	0	1429,92
	ООО «Регион-лес»											
1	Строительство пеллетной котельной ул. Постышева	Кредиты	-	-	486,82	-	-	-	-	-	-	486,82
	ООО «Регион-лес» Итог		0	0	486,82	0	0	0	0	0	0	486,82
	ООО «Сполохи-монтаж»											
1	Строительство пеллетной котельной ул. Лермонтова	Кредиты	-	-	268,7	-	-	-	-	-	-	268,7
	ООО «Сполохи-монтаж» Итог		0	0	268,7	0	0	0	0	0	0	268,7
	Итого по источникам тепловой энергии		204,31	311,41	2 494,67	613,72	509,68	1 326,79	193,61	9 806,66	1 324,90	16 785,76

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

Детализированное описание капитальных затрат на строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов представлено в Главе 8 Обосновывающих материалов «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей».

В мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружению на них входят 8 групп проектов, в том числе:

1) Группа проектов 1 - реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов);

2) Группа проектов 2 - строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения;

3) Группа проектов 3 - реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

4) Группа проектов 4 - строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надёжности теплоснабжения;

5) Группа проектов 5 - строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счёт перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных;

6) Группа проектов 6 - реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

7) Группа проектов 7 - строительство или реконструкция насосных станций;

8) Группа проектов 8 – строительство и реконструкция тепловых сетей и сооружений на них для организации закрытой схемы ГВС.

Основными эффектами от реализации представленных проектов являются:

1) Расширение и сохранение теплоснабжения потребителей на уровне современных проектных требований к надежности и безопасности теплоснабжения;

2) Повышение эффективности передачи тепловой энергии в тепловых сетях. К ним относятся:

- наладка и автоматизация тепловых и гидравлических режимов тепловых сетей;
- автоматизация насосных станций, контрольно-распределительных и тепловых пунктов;
- замена распределительных тепловых сетей;
- строительство сопутствующих конструкций, обеспечивающих нормативные параметры эксплуатации тепловых сетей (сопутствующие дренажи, замена ЗРА на современные образцы, павильоны и т.д.).

Расчет капитальных вложений в мероприятия на тепловых сетях приведен в Главе 12 Обосновывающих материалов; а величина затрат на реализацию данных мероприятий в зависимости от сценарных условий представлены в таблицах в разделе 9.1.

Таблица 9.3. Затраты на мероприятия по тепловым сетям г. Архангельск Сценарий 1 (млн руб. без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
Мероприятия по тепловым сетям												
	ПАО «ТГК-2»											
1	Строительство теплотрасс в счёт платы за подключение (АГТС)	Собственные средства	80,73	112,33	58,16	87,42	91,27	95,29	99,48	567,04	703,26	1 894,97
2	Строительство 4-го вывода Архангельской ТЭЦ и реализация сопутствующих мероприятий на Архангельской ТЭЦ	Собственные средства, бюджетные средства.		122,23	958,78	958,81						2 039,82
3	Реконструкция тепловых сетей в целях подключения новых потребителей (по индивидуальному тарифу) (АГТС)	Собственные средства	13,08	59,16	28,64	35,11	36,65	38,26	39,95	227,69	282,39	760,92
4	Модернизация теплотрассы ул. Гагарина от ТК-43 до ТК-45 (инв.№ 2400020049) с восстановлением тепловой изоляции на участке от МЖД ул. Гагарина 1 до узла отпуска в районе дома проезд Сибиряковцев, д.1 (АГТС)	Собственные средства		4,59								4,59
5	Модернизация оборудования ЦТП 229 квартала теплотрассы по пр. Обводный канал от ТК-19 до котельной 229кв.(инв. №2400020036)	Собственные средства		10,66								10,66
6	Модернизация оборудования ЦТП 188 квартала теплотрассы по пр. Обводный канал от ТК-19 до котельной 229кв.(инв. №2400020036)	Собственные средства		10,66								10,66
7	Реконструкция тепловых сетей 188 квартала (отопление) АГТС	Собственные средства					138,87					138,87
8	Реконструкция тепловых сетей 229 квартала (отопление + ГВС с циркуляцией АГТС)	Собственные средства				93,24						93,24
9	Реконструкция тепловых сетей 1-го укрупненного квартала (отопление + ГВС с циркуляцией АГТС)	Собственные средства					190,94					190,94
10	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-44а до ТК-45а АГТС	Собственные средства					14,34					14,34
11	Реконструкция сетей горячего водоснабжения с устройством линии циркуляции от ЦТП 224 квартала по ул. Шабалина, 23, к. 1, стр. 1	Собственные средства			2,65							2,65
12	Строительство тепловой сети от ТК-55-19-7 до врезки в существующую сеть в районе Почтовый тракт, д.30, к.2.	Собственные средства			13,69							13,69
13	Устройство перекачивающей насосной станции по Урицкого,28, стр. 1	Собственные средства			16,00							16,00
14	Модернизация теплотрасс АГТС с восстановлением тепловой изоляции (АГТС)	Собственные средства		30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	150,00	150,00	480,00
15	Модернизация теплотрассы Соломбала от С-12 до С-24,С-27 до С-28 (инв.№ 2400020012) на участке от ТК-С-22 до ТК-С-24 (АГТС)	Собственные средства		18,41								18,41
16	Монтаж автоматизированной системы учёта тепловой энергии в контрольных точках АГТС	Собственные средства	25,89	25,17	26,32							77,38
17	Модернизация теплотрассы по ул. Касаткиной L= 681.0 п.м в Ломоносовском округе (инв.№ 2400102124) с заменой участка от Узел 1а-3 до Узел 1а-4 (АГТС)	Собственные средства		15,26								15,26
18	Реконструкция теплотрассы по ул. Касаткиной (инв.№ 2400102124) с заменой участка от Узел 1а до УП-2 (АГТС)	Собственные средства			9,23							9,23
19	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400020010) с заменой участка от ТК-С-5 до ТК-С-6 (АГТС)	Собственные средства		6,48								6,48
20	Реконструкция теплотрассы по ул. Воронина (инв.№ 2400101028) с заменой участка от ТК-55-15-5л-8 до Воронина 31к.1 (АГТС)	Собственные средства		0,00	10,73							10,73
21	Реконструкция теплотрассы по ул. Кр.Партизан (инв.№ 2400101912) с заменой участка от ТК-С-20-1 до ТК-ТКС-18л-7 (АГТС)	Собственные средства			16,72							16,72
22	Реконструкция теплотрассы по пр. Воронина (инв.№ 2400101028) с заменой участка от 55-15-5л-4 до МКЖД Воронина,37,к.2 (АГТС)	Собственные средства		4,24								4,24
23	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400101949) с заменой участка от ТК-С-11-1 до ТК-С-11-1-2 (АГТС)	Собственные средства		6,82								6,82
24	Реконструкция теплотрассы по ул. Терехина (инв.№ 2400101949) с заменой участка от ТК-С-11-1-2а до ТК-С-11-1-5 (АГТС)	Собственные средства		7,60								7,60
25	Реконструкция, модернизация, капитальный ремонт 5% общей протяжённости тепловых сетей АГТС ПАО "ТГК-2" ежегодно в целях обеспечения надёжности теплоснабжения (подробнее в Приложении 1)	Собственные средства			1 370,22	1 492,55	1 394,05	916,45	1 039,09	7 082,11	8 783,45	22 077,92
26	Реконструкция ОПС производственной базы П.Усова,8 (АГТС)	Собственные средства		6,35								6,35
27	Реконструкция ОПС производственной базы Талажское шоссе, 12 (АГТС)	Собственные средства	2,49									2,49
28	Реконструкция ОПС на ПНС-1, ул.Красной звезды (АГТС)	Собственные средства		0,77								0,77
29	Устройство системы видеонаблюдения в помещениях (АГТС)	Собственные средства	3,18									3,18
30	Устройство системы видеонаблюдения на ПНС-1 (АГТС)	Собственные средства	0,56									0,56
31	Устройство системы видеонаблюдения на ПНС-2 (АГТС)	Собственные средства	0,83									0,83
32	Устройство системы видеонаблюдения на территории котельной о. Хабарка (Декабристов, д.17, стр.1) (АГТС)	Собственные средства	0,64									0,64
33	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	Собственные средства	1,98	15,32	60,04	62,69	65,44	68,32	71,33	406,58	486,53	1 238,23

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
34	Вложения в нематериальные активы	Собственные средства		1,23	1,30	1,36	1,42	1,48	1,54	8,80	10,53	27,66
35	Модернизация теплотрассы пр.Обводный Канал от ТК-3 до ТК-12 (инв.№ 2400020041) на участке от ТК-11 до ТК-12 (АГТС)	Собственные средства		75,43								75,43
36	Реконструкция участков тепловых сетей в рамках национального проекта "Безопасные качественные автодороги" и Федерального проекта "Формирование комфортной городской среды" г. Архангельск	Собственные средства	34,78	28,06	38,54	33,79	35,28	36,83	38,45	219,18	271,83	736,73
37	Реконструкция теплотрассы пр. Обводный Канал от ТК-3 до ТК-12 (инв.№2400020041) с заменой участка от ТК-3а до ТК-6 (АГТС)	Собственные средства	85,87									85,87
38	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный Канал от ТК-3 до ТК-12 (инв.№2400020041) с заменой участка от ТК-9 до ТК-10 (АГТС)	Собственные средства		0,30	0,10	53,63						54,03
39	Реконструкция магистральной теплотрассы пр.Обводный канал от НО № 5 до ТК-11 (инв.№ 2400020601) с заменой участка от ТК-10 до ТК-11 (АГТС)	Собственные средства		3,10	67,85							70,95
40	Реконструкция магистральной теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-13 до ТК-16 (инв.№ 2400020042) с заменой участка от ТК-15 до ТК-16 (АГТС)	Собственные средства			0,30	44,90						45,20
41	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-20 до ТК-23 (инв.№2400020004) с заменой участка от ТК-20а до ТК-21 (АГТС)	Собственные средства		2,17	31,71							33,88
42	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-20 до ТК-23 (инв.№2400020004) с заменой участка от ТК-21 до ТК-23 (АГТС)	Собственные средства			3,64		83,02					86,66
43	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-23 до ТК-25 (инв.№2400020005) (АГТС)	Собственные средства					145,45					145,45
44	Реконструкция тепломагистрали по ул.Выучейского -Ч.Лучинского от ТК-20"А"-3 до ТК-20а-14 (инв.№ 2400020061) с заменой участка от ТК-20а-5 до ТК-20а-6 (АГТС)	Собственные средства		1,19	22,03							23,23
45	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400020010) с заменой участка от НО до ТК-С-1 (АГТС)	Собственные средства			10,83							10,83
46	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400102157) с заменой участка от ТК-С-5л до ТК-С-5-1 (АГТС)	Собственные средства		7,74								7,74
47	Реконструкция теплотрассы по пр. Новгородский 101 к2 (инв.№ 2400101789) с заменой участка от 11-3-11п-3 до 11-3-11п-5 (АГТС)	Собственные средства		5,55								5,55
48	Реконструкция теплотрассы по ул. Кр.Партизан (инв.№ 2400278856) с заменой участка от ТК-С-20 до УП-2 ул. Кр.Партизан,18 (АГТС)	Собственные средства			12,82							12,82
49	Реконструкция системы теплоснабжения в п. Талажский авиагородок (ГО «Город Архангельск») путем установки резервного источника теплоснабжения	Собственные средства	220,78	69,64	9,59							300,00
	ПАО «ТГК-2» Итого		470,82	650,43	2 799,90	2 893,49	2 226,72	1 186,63	1 319,84	8 661,40	10 687,99	30 897,22
	ООО «АТГК»											
1	Строительство тепловой сети от системы теплоснабжения котельной ул. Таёжная, д. 19, стр. 1 до системы теплоснабжения котельной ул. Центральная, д. 2, стр.1	Собственные средства	-	33,73	-	-	-	-	-	-	-	33,73
2	Строительство тепловой сети от системы теплоснабжения котельной ул. Таёжная, д. 19, стр. 1 до системы теплоснабжения котельной ул. Центральная, д. 2, стр.1	Собственные средства	-	48,2	-	-	-	-	-	-	-	48,2
3	Строительство тепловой сети в целях объединения зон теплоснабжения котельных по ул. Маймаксанская, д. 77, корп. 2 и ул. Корабельная, д. 19, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	5,57	-	-	-	-	-	5,57
	АО «АТГК» Итого		0	81,93	0	5,57	0	0	0	0	0	87,5
	ООО «АГТС»											
1	Реконструкция центрального теплового пункта № 1	Собственные средства	-	18,65	-	-	-	-	-	-	-	18,65
2	Реконструкция участка тепловой сети от 2УТ2-19 до 2УТ2-23	Собственные средства	-	8,31	-	-	-	-	-	-	-	8,31
3	Реконструкция участка тепловой сети от 2УТ2-19 до 2УТ2-19/2	Собственные средства	-	7,68	-	-	-	-	-	-	-	7,68
4	Реконструкция участка тепловой сети от ул. Партизанской, д. 66 до 3УТ1-48	Собственные средства	-	10,71	-	-	-	-	-	-	-	10,71
5	Реконструкция участка тепловой сети от 2УТ1-7 до 2УТ1- 20	Собственные средства	-	10,18	-	-	-	-	-	-	-	10,18
6	Строительство участка тепловой сети от БМК в пер. Конецгорский	Собственные средства	-	-	18,43	-	-	-	-	-	-	18,43
7	Реконструкция ЦТП по ул. Клепача, д.11 стр.1	Собственные средства	-	-	3,38	-	-	-	-	-	-	3,38
8	Реконструкция участков тепловых сетей Северного территориального округа	Собственные средства	-	62, 95	64, 74	61,9	63,28	64,89	60,86	323,97	185,71	760,61
	ООО «АГТС» Итого		0	55,53	21,81	61,9	63,28	64,89	60,86	323,97	185,71	837,95
	Итого по тепловым сетям		470,82	787,89	2 821,71	2 960,96	2 290,00	1 251,52	1 380,70	8 985,37	10 873,70	31 822,67

Таблица 9.4. Затраты на мероприятия по тепловым сетям г. Архангельск Сценарий 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
Мероприятия по тепловым сетям												
	ПАО «ТГК-2»											
1	Строительство теплотрасс в счёт платы за подключение (АГТС)	Собственные средства	80,73	112,33	58,16	87,42	91,27	95,29	99,48	567,04	703,26	1 894,97
2	Строительство 4-го вывода Архангельской ТЭЦ и реализация сопутствующих мероприятий на Архангельской ТЭЦ	Собственные средства, бюджетные средства.		122,23	958,78	958,81						2 039,82
3	Реконструкция тепловых сетей в целях подключения новых потребителей (по индивидуальному тарифу) (АГТС)	Собственные средства	13,08	59,16	28,64	35,11	36,65	38,26	39,95	227,69	282,39	760,92
4	Модернизация теплотрассы ул. Гагарина от ТК-43 до ТК-45 (инв.№ 2400020049) с восстановлением тепловой изоляции на участке от МЖД ул. Гагарина 1 до узла отпуска в районе дома проезд Сибиряковцев, д.1 (АГТС)	Собственные средства		4,59								4,59
5	Модернизация оборудования ЦТП 229 квартала теплотрассы по пр. Обводный канал от ТК-19 до котельной 229кв.(инв. №2400020036)	Собственные средства		10,66								10,66
6	Модернизация оборудования ЦТП 188 квартала теплотрассы по пр. Обводный канал от ТК-19 до котельной 229кв.(инв. №2400020036)	Собственные средства		10,66								10,66
7	Реконструкция тепловых сетей 188 квартала (отопление) АГТС	Собственные средства					138,87					138,87
8	Реконструкция тепловых сетей 229 квартала (отопление + ГВС с циркуляцией АГТС	Собственные средства				93,24						93,24
9	Реконструкция тепловых сетей 1-го укрупненного квартала (отопление + ГВС с циркуляцией АГТС	Собственные средства					190,94					190,94
10	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-44а до ТК-45а АГТС	Собственные средства					14,34					14,34
11	Реконструкция сетей горячего водоснабжения с устройством линии циркуляции от ЦТП 224 квартала по ул. Шабалина, 23, к. 1, стр. 1	Собственные средства			2,65							2,65
12	Строительство тепловой сети от ТК-55-19-7 до врезки в существующую сеть в районе Почтовый тракт, д.30, к.2.	Собственные средства			13,69							13,69
13	Устройство перекачивающей насосной станции по Урицкого,28, стр. 1	Собственные средства			16,00							16,00
14	Модернизация теплотрасс АГТС с восстановлением тепловой изоляции (АГТС)	Собственные средства		30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	150,00	150,00	480,00
15	Модернизация теплотрассы Соломбала от С-12 до С-24,С-27 до С-28 (инв.№ 2400020012) на участке от ТК-С-22 до ТК-С-24 (АГТС)	Собственные средства		18,41								18,41
16	Монтаж автоматизированной системы учёта тепловой энергии в контрольных точках АГТС	Собственные средства	25,89	25,17	26,32							77,38
17	Модернизация теплотрассы по ул. Касаткиной L= 681.0 п.м в Ломоносовском округе (инв.№ 2400102124) с заменой участка от Узел 1а-3 до Узел 1а-4 (АГТС)	Собственные средства		15,26								15,26
18	Реконструкция теплотрассы по ул. Касаткиной (инв.№ 2400102124) с заменой участка от Узел 1а до УП-2 (АГТС)	Собственные средства			9,23							9,23
19	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400020010) с заменой участка от ТК-С-5 до ТК-С-6 (АГТС)	Собственные средства		6,48								6,48
20	Реконструкция теплотрассы по ул. Воронина (инв.№ 2400101028) с заменой участка от ТК-55-15-5л-8 до Воронина 31к.1 (АГТС)	Собственные средства		0,00	10,73							10,73
21	Реконструкция теплотрассы по ул. Кр.Партизан (инв.№ 2400101912) с заменой участка от ТК-С-20-1 до ТК-ТКС-18л-7 (АГТС)	Собственные средства			16,72							16,72
22	Реконструкция теплотрассы по пр. Воронина (инв.№ 2400101028) с заменой участка от 55-15-5л-4 до МКЖД Воронина,37,к.2 (АГТС)	Собственные средства		4,24								4,24
23	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400101949) с заменой участка от ТК-С-11-1 до ТК-С-11-1-2 (АГТС)	Собственные средства		6,82								6,82
24	Реконструкция теплотрассы по ул. Терехина (инв.№ 2400101949) с заменой участка от ТК-С-11-1-2а до ТК-С-11-1-5 (АГТС)	Собственные средства		7,60								7,60
25	Реконструкция, модернизация, капитальный ремонт 5% общей протяжённости тепловых сетей АГТС ПАО "ТГК-2" ежегодно в целях обеспечения надёжности теплоснабжения (подробнее в Приложении 1)	Собственные средства			1 370,22	1 492,55	1 394,05	916,45	1 039,09	7 082,11	8 783,45	22 077,92

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
26	Реконструкция ОПС производственной базы П.Усова,8 (АГТС)	Собственные средства		6,35								6,35
27	Реконструкция ОПС производственной базы Талажское шоссе, 12 (АГТС)	Собственные средства	2,49									2,49
28	Реконструкция ОПС на ПНС-1, ул.Красной звезды (АГТС)	Собственные средства		0,77								0,77
29	Устройство системы видеонаблюдения в помещениях (АГТС)	Собственные средства	3,18									3,18
30	Устройство системы видеонаблюдения на ПНС-1 (АГТС)	Собственные средства	0,56									0,56
31	Устройство системы видеонаблюдения на ПНС-2 (АГТС)	Собственные средства	0,83									0,83
32	Устройство системы видеонаблюдения на территории котельной о. Хабарка (Декабристов, д.17, стр.1) (АГТС)	Собственные средства	0,64									0,64
33	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	Собственные средства	1,98	15,32	60,04	62,69	65,44	68,32	71,33	406,58	486,53	1 238,23
34	Вложения в нематериальные активы	Собственные средства		1,23	1,30	1,36	1,42	1,48	1,54	8,80	10,53	27,66
35	Модернизация теплотрассы пр.Обводный Канал от ТК-3 до ТК-12 (инв.№ 2400020041) на участке от ТК-11 до ТК-12 (АГТС)	Собственные средства		75,43								75,43
36	Реконструкция участков тепловых сетей в рамках национального проекта "Безопасные качественные автодороги" и Федерального проекта "Формирование комфортной городской среды" г. Архангельск	Собственные средства	34,78	28,06	38,54	33,79	35,28	36,83	38,45	219,18	271,83	736,73
37	Реконструкция теплотрассы пр. Обводный Канал от ТК-3 до ТК-12 (инв.№2400020041) с заменой участка от ТК-3а до ТК-6 (АГТС)	Собственные средства	85,87									85,87
38	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный Канал от ТК-3 до ТК-12 (инв.№2400020041) с заменой участка от ТК-9 до ТК-10 (АГТС)	Собственные средства		0,30	0,10	53,63						54,03
39	Реконструкция магистральной теплотрассы пр.Обводный канал от НО № 5 до ТК-11 (инв.№ 2400020601) с заменой участка от ТК-10 до ТК-11 (АГТС)	Собственные средства		3,10	67,85							70,95
40	Реконструкция магистральной теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-13 до ТК-16 (инв.№ 2400020042) с заменой участка от ТК-15 до ТК-16 (АГТС)	Собственные средства			0,30	44,90						45,20
41	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-20 до ТК-23 (инв.№2400020004) с заменой участка от ТК-20а до ТК-21 (АГТС)	Собственные средства		2,17	31,71							33,88
42	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-20 до ТК-23 (инв.№2400020004) с заменой участка от ТК-21 до ТК-23 (АГТС)	Собственные средства			3,64		83,02					86,66
43	Реконструкция теплотрассы пр.Обводный канал от ТК-23 до ТК-25 (инв.№2400020005) (АГТС)	Собственные средства					145,45					145,45
44	Реконструкция тепломагистрали по ул.Выучейского -Ч.Лучинского от ТК-20"А"-3 до ТК-20а-14 (инв.№ 2400020061) с заменой участка от ТК-20а-5 до ТК-20а-6 (АГТС)	Собственные средства		1,19	22,03							23,23
45	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400020010) с заменой участка от НО до ТК-С-1 (АГТС)	Собственные средства			10,83							10,83
46	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400102157) с заменой участка от ТК-С-5л до ТК-С-5-1 (АГТС)	Собственные средства		7,74								7,74
47	Реконструкция теплотрассы по пр. Новгородский 101 к2 (инв.№ 2400101789) с заменой участка от 11-3-11п-3 до 11-3-11п-5 (АГТС)	Собственные средства		5,55								5,55
48	Реконструкция теплотрассы по ул. Кр.Партизан (инв.№ 2400278856) с заменой участка от ТК-С-20 до УП-2 ул. Кр.Партизан,18 (АГТС)	Собственные средства			12,82							12,82
49	Реконструкция системы теплоснабжения в п. Талажский авиагородок (ГО «Город Архангельск») путем установки резервного источника теплоснабжения	Собственные средства	220,78	69,64	9,59							300,00
	ПАО «ТГК-2» Итог		470,82	650,43	2 799,90	2 893,49	2 226,72	1 186,63	1 319,84	8 661,40	10 687,99	30 897,22
	ООО «АТГК»											
1	Строительство тепловой сети от системы теплоснабжения котельной ул. Таёжная, д. 19, стр. 1 до системы теплоснабжения котельной ул. Центральная, д. 2, стр.1	Собственные средства	-	33,73	-	-	-	-	-	-	-	33,73
2	Строительство тепловой сети от системы теплоснабжения котельной ул. Таёжная, д. 19, стр. 1 до системы теплоснабжения котельной ул. Центральная, д. 2, стр.1	Собственные средства	-	48,2	-	-	-	-	-	-	-	48,2

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
3	Строительство тепловой сети в целях объединения зон теплоснабжения котельных по ул. Маймаксанская, д. 77, корп. 2 и ул. Корабельная, д. 19, стр. 1	Собственные средства	-	-	-	5,57	-	-	-	-	-	5,57
	АО «АТГК» Итого		0	81,93	0	5,57	0	0	0	0	0	87,5
	ООО «АГТС»											
1	Реконструкция центрального теплового пункта № 1	Собственные средства	-	18,65	-	-	-	-	-	-	-	18,65
2	Реконструкция участка тепловой сети от 2УТ2-19 до 2УТ2-23	Собственные средства	-	8,31	-	-	-	-	-	-	-	8,31
3	Реконструкция участка тепловой сети от 2УТ2-19 до 2УТ2-19/2	Собственные средства	-	7,68	-	-	-	-	-	-	-	7,68
4	Реконструкция участка тепловой сети от ул. Партизанской, д. 66 до 3УТ1-48	Собственные средства	-	10,71	-	-	-	-	-	-	-	10,71
5	Реконструкция участка тепловой сети от 2УТ1-7 до 2УТ1- 20	Собственные средства	-	10,18	-	-	-	-	-	-	-	10,18
6	Строительство участка тепловой сети от БМК в пер. Конецгорский	Собственные средства	-	-	18,43	-	-	-	-	-	-	18,43
7	Реконструкция ЦТП по ул. Клепача, д.11 стр.1	Собственные средства	-	-	3,38	-	-	-	-	-	-	3,38
8	Реконструкция участков тепловых сетей Северного территориального округа	Собственные средства	-	62,95	64,74	61,9	63,28	64,89	60,86	323,97	185,71	760,61
	ООО «АГТС» Итого		0	55,53	21,81	61,9	63,28	64,89	60,86	323,97	185,71	837,95
	Итого по тепловым сетям		470,82	787,89	2 821,71	2 960,96	2 290,00	1 251,52	1 380,70	8 985,37	10 873,70	31 822,67

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

В связи с предложениями о сохранении существующих температурных графиков в СЦТ, инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию теплоэнергетических объектов не предусматриваются.

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

Предложения по переводу открытой системы горячего водоснабжения в закрытую систему отсутствуют.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления – отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2023-2040 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей. Также

необходимо отметить тот факт, что дальнейшая эксплуатация некоторых тепловых магистралей, согласно экспертным заключениям комиссий, невозможна.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения.

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является в том числе инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию.

При расчете инвестиционной составляющей в тарифе учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры поселения, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;

- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Объемы и источники финансирования мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению на весь период актуализации схемы теплоснабжения более полно рассмотрен в Главе 12 Обосновывающих материалов.

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, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации отсутствуют.

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

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

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 года №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

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

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

Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного 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.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критерии определения ЕТО

Критериями определения единой теплоснабжающей организации, согласно п. 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г., являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при актуализации 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 пять 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.

Обязанности ЕТО

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности, в соответствии с п. 12 ПП РФ от 08.08.2012 № 808, обязана:

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

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

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

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

– систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. 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 источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации 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.

Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, в соответствии с п.19 ПП РФ от 08.08.2012 № 808, могут быть изменены в следующих случаях:

– подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

– технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр зон деятельности ЕТО на территории г. Архангельск представлен в таблице ниже.

Таблица 10.1. Реестр зон деятельности ЕТО на территории г. Архангельск

Код зоны деятельности ЕТО	Зона деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период
001	Собственные источники ПАО «ТГК-2»: - Архангельская ТЭЦ; - котельная на о. Хабарка, (ул. Декабристов 17, стр. 1); - котельная пр. Ленинградский, 58; - кот. п. Талажский авиагородок (Авиационная, 32)	ПАО «ТГК - 2» ООО «Энерго-Спец» ООО ПК «Энергия Севера» ООО «Архангельские городские тепловые сети»
002 (и далее)	Все источники тепловой энергии городского округа «Город Архангельск» за исключением собственных источников ПАО «ТГК-2», входящих в зону деятельности ЕТО 001.	ООО «ТЭПАК» ООО «ПОМОР» ООО «Архбиоэнерго» ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск» АО «Арктическая теплогенерирующая компания» ООО «ТЭПМО» ООО «Энерго-Спец» ООО ПК «Энергия Севера» ООО «Архангельские городские тепловые сети» ООО «ТЭПМО»

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Предложение по присвоению статуса ЕТО

В зоне деятельности ЕТО № 001 осуществляют деятельность следующие теплосетевые и теплоснабжающие организации:

- ПАО «ТГК-2»
- ООО «Энерго-Спец»
- ООО ПК «Энергия Севера»
- ООО «Архангельские городские тепловые сети»

В зоне деятельности ЕТО № 002 (и далее) осуществляют деятельность следующие теплосетевые и теплоснабжающие организации:

- ООО «ТЭПАК»
- ООО «ПОМОР»
- ООО «Архбиоэнерго»
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
- ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск»
- АО «Арктическая теплогенерирующая компания»
- ООО «ТЭПМО»
- ООО «Энерго-Спец»

- ООО ПК «Энергия Севера»
- ООО «Архангельские городские тепловые сети».

Согласно полученной информации источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО № 001 владеет ПАО «ТГК - 2».

Таким образом, в зоне деятельности ЕТО № 001 статусом ЕТО в рамках действующих критериев наделена ПАО «ТГК - 2».

В зонах деятельности ЕТО № 002 и далее ПАО «ТГК-2» не соответствует критериям ЕТО, указанным в «Правилах организации теплоснабжения», утвержденных ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808, в связи с чем статус ЕТО должен быть присвоен организации/организациям в зависимости от критериев, установленных действующим законодательством РФ.

Предложения по присвоению статуса ЕТО

Обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808, представлено в таблице ниже.

Таблица 10.2. Обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
001	Собственные источники ПАО «ТГК-2»: - Архангельская ТЭЦ; - котельная на о. Хабарка, (ул. Декабристов 17, стр. 1); - котельная пр. Ленинградский, 58; - кот. п. Талажский авиагородок (Авиационная, 32)	ПАО «ТГК - 2» ООО «Энерго-Спец» ООО ПК «Энергия Севера» ООО «Архангельские городские тепловые сети»	ПАО «ТГК-2»	Владение на праве собственности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности ЕТО
002	Все источники тепловой энергии городского округа «Город Архангельск» за исключением собственных источников ПАО «ТГК-2», входящих в зону деятельности ЕТО 001	ООО «ТЭПАК» ООО «ПОМОР» ООО «Архбиоэнерго» ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск» АО «Арктическая теплогенерирующая компания» ООО «ТЭПМО» ООО «Энерго-Спец» ООО ПК «Энергия Севера» ООО «Архангельские городские тепловые сети» ООО «ТЭПМО»	В зависимости от критериев установленных действующим законодательством РФ	

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

На момент актуализации Схемы теплоснабжения городского округа «Город Архангельск» заявки от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации не поступало.

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа «Город Архангельск», представлен в таблице ниже.

Таблица 10.3. Реестр систем теплоснабжения города Архангельск

Источник	Система теплоснабжения	Наименование теплоснабжающей организации
Архангельская ТЭЦ	Система теплоснабжения, образованная на базе АТЭЦ	ПАО "ТГК-2"
Котельная на о. Хабарка, ул. Декабристов 17, стр. 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной о. Хабарка, ул. Декабристов 17, стр. 1	
Котельная пр. Ленинградский. 58	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной пр. Ленинградский. 58	
Котельная п. Талажский авиагородок	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной п. Талажский авиагородок	
Котельная ул. Лахтинское шоссе, д.20, стр. 1 (верхний городок)	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Лахтинское шоссе, д.20, стр.1 (верхний городок)	АО "АТГК"
Котельная ул. Лахтинское шоссе, д. 1 (нижний городок)	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Лахтинское шоссе, д. 1 (нижний городок)	
Котельная п. Турдеевск ул. Таёжная, д. 19, стр 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной п. Турдеевск ул. Таёжная, д. 19, стр1	
Котельная п. Турдеевск ул. Центральная, д.2,стр. 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной п. Турдеевск ул. Центральная, д.2,стр. 1	
Котельная ул. Клепача, д. 13, корп.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Клепача, д. 13, корп.1	
Котельная ул. Дорожников, д.4, стр 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Дорожников, д.4, стр 1	
Котельная ул. Пограничная, д. 13, корп.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. . Пограничная, д. 13, корп.1	
Котельная п. Зелёный Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной п. Зелёный Бор, Промузел "Зеленоборский",стр. 19	
Котельная пос. Гидролизного завода (ул. Гидролизная, д. 12)	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной пос. Гидролизного завода (ул. Гидролизная, д. 12)	
Котельная 21 л/зул. Корабельная, д. 19, стр.1 (объекты котельной переключены на котельную по ул. Маймаксанская, 77, к.2)	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной 21 л/з ул. Корабельная, д. 19, стр.1	
Котельная 14 л/зул. Маслова, д. 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной 14 л/з ул. Маслова, д. 1	
Котельная 14 л/зул. Маслова, д. 17, стр. 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной 14 л/з ул. Маслова, д. 17, стр. 1	
Котельная туб. больница ул. Победы, д.6, стр. 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Победы, д.6, стр. 1	
Котельная БТО ул. Маймаксанская, д.77,корп.2	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной БТО ул. Маймаксанская, д.77,корп.2	
Котельная 29 л/з ул. Лодемская, д.56	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной 29 л/з ул. Лодемская, д.56	

Источник	Система теплоснабжения	Наименование теплоснабжающей организации
Котельная ул. Моряка, д. 10, корп.3, стр.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Моряка, д. 10, корп.3, стр.1	
Котельная 24 л/зул. Чупрова, д. 10, стр.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной 24 л/з ул. Чупрова, д. 10, стр.1	
Котельная ул. Льва Толстого, д.30, корп. 1, стр.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Льва Толстого, д.30, корп. 1, стр. 1	
Котельная ул. Кочуринская, д. 23, стр.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Кочуринская, д. 23, стр. 1	
Котельная ул. Аэропорт Кегостров, д.38, стр.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Аэропорт Кегостров, д.38, стр. 1	
Котельная ул. Кегостровская, д.53, корп.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул.Кегостровская, д.53, корп. 1	
Котельная ул. Луганская, 14, стр.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Луганская, 14, стр.1	
Котельная ул. Лермонтова, д.2, стр.2	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул.Лермонтова, д.2, стр.2	
Котельная п. Цигломень, ул. Севстрой, 3, корп. 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной п. Цигломень, ул. Севстрой, 3, корп. 1	
Котельная ул. Зеленец, д.57, стр. 3	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Зеленец, д.57, стр. 3	
Котельная п. Глухое, ул. Дрейера, д. 1, корп.4, стр.2	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной п. Глухое, ул. Дрейера, д. 1, корп.4, стр.2	
Котельная ул. Аллейная, д. 20, стр.2	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Аллейная, д. 20, стр.2	
Котельная ул. Дрейера, д. 13, корп.2	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Дрейера, д. 13, корп.2	
Котельная пр.Северный, д. 24, стр. 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной пр. Северный, д. 24, стр. 1	
Котельная ул. Пирсовая, д. 71, корп.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Пирсовая, д. 71, корп. 1	
Котельная ул. Адмирала Макарова, д 2, корп.4, стр.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной Макарова, д 2, корп.4, стр.1	
Котельная ул. Адмирала Макарова, д 33, стр.1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Адмирала Макарова, д 33, стр.1	
Котельная ул. Дрейера, д. 12, стр. 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Дрейера, д. 12, стр. 1	ООО «ТЭПАК»
Котельная ул. Речников, д. 1, стр. 14	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Речников, д. 1, стр. 14	

Источник	Система теплоснабжения	Наименование теплоснабжающей организации
Котельная ул. Родионова, д. 25, стр. 5	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Родионова, д. 25, стр. 5	
Котельная ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп. 2	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп. 2	
Котельная ул. Постышева, д. 35	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной Постышева, д. 35	
Котельная Маймаксанское шоссе, д.7	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной Маймаксанское шоссе, д.7	
Котельная ул. Рейдовая, д. 34	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Рейдовая, д. 34	
Котельная ул. Доковская, д. 6, корп. 2	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Доковская, д. 6, корп. 2	ООО «Помор»
Котельная о. Бревенник, ул. Емецкая, 8, корп. 1	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной пос. 23 лесозавод	ООО "Архбиоэнерго"
Котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49).	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. с. окр. Исакогорский, в/г 49)	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
Котельная ул. Силикатчиков	Система теплоснабжения, образованная на базе котельной ул. Силикатчиков	ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск»

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

Мероприятия по перераспределению тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии настоящей схемой теплоснабжения предусмотрены в части перевода потребителей на новые блочно-модульные котельные, в том числе за счет укрупнения зоны действия источника.

Влияние данных переключений на развитие СЦТ г. Архангельска рассмотрено в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» и Главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» Обосновывающих материалов.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей ГО «Город Архангельск» представлен в таблице ниже.

Таблица 12.1. Перечень бесхозных тепловых сетей ГО «Город Архангельск»

Наименование объекта	Кадастровый номер
Тепловая сеть от места врезки в ТК-11-3-8 до наружной стены дома № 53 по ул. Свободы	29:22:040754:27
Тепловая сеть от места врезки в уз. 43-1л-19-1 в техподполье здания по ул. Самойло, 9 до наружной проекции жилого дома по ул. Комсомольская, д. 47	29:22:040712:67

В настоящее время, в отношении участков, указанных в таблице выше, проводится работа по постановке на учет в качестве бесхозных тепловых сетей. После постановки, в соответствии с Федеральным законом №190-ФЗ, будут определены теплоснабжающие организации для закрепления за ними данных участков. Решение по выбору организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозных тепловых сетей в случае их выявления, регламентировано статьей 15, пункт 6_4 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ:

В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления городского округа обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДА АРХАНГЕЛЬСКА

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

Основными программными и нормативными документами, которые регламентируют планы по развитию электроэнергетики и газификации Архангельской области, являются:

- Приказ Минэнерго России от 28.02.2023 г. №108 «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетических систем России на 2023-2028 годы»;
- Постановление правительства Архангельской области от 11 февраля 2021 г. № 65-пп «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Архангельской области на 2021 – 2030 годы» (в ред. постановлений Правительства Архангельской области от 22.12.2021 № 757-пп, от 01.06.2022 № 371-пп, от 23.09.2022 № 727-пп, от 14.12.2022 № 1052-пп, от 10.01.2023 № 21-пп);

Также при разработке сценариев перспективного развития теплоснабжения города были рассмотрены следующие документы:

- Материалы по обоснованию Проекта генерального плана муниципального образования «Город Архангельск»;
- Стратегия социально-экономического развития Городского округа «Город Архангельск» на период до 2035 года;
- Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования «Город Архангельск» на период до 2025 года.

Развитие теплоэнергетики Архангельской области основывается на следующих предпосылках:

- Архангельская энергосистема входит в состав ОЭС Северо-Запада, являющуюся профицитной;

– Архангельская область является газифицированным регионом, целевой показатель уровня газификации региона в результате реализации региональной программы составляет 60% (26,4% – до начала реализации программы);

– система централизованного теплоснабжения г. Архангельска образована Архангельской ТЭЦ, обеспечивающей порядка 90% тепловой нагрузки потребителей, сосредоточенных в центральных районах города и локальными отопительными котельными в северных районах, на островах и в левобережной части города.

– Дефицита тепловой мощности на АТЭЦ нет. Основное оборудование Архангельской ТЭЦ характеризуется продолжительным сроком службы, близким к достижению паркового ресурса;

– согласно вышеуказанным документам, в перспективном периоде (разработки) схемы, строительство источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не планируется.

Согласно вышеуказанным документам, планируется газификация Архангельской области с реализацией проектов по переводу существующих котельных на газообразное топливо, а также строительство новых газовых БМК.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На сегодняшний день максимальный часовой расход газа Архангельской ТЭЦ 160 тыс. м³/час, обусловлено ограничением производительности ГРС – Талаги по часовому расходу газа 160 тыс. м³/час компании ООО «ГазпромтрансгазУхта». С учётом динамики роста подключаемой тепловой нагрузки к АТЭЦ требуется увеличение максимального часового расхода газа к 2035 году до 215 тыс.м³/час. в соответствии с данными таблицы 8.1. Топливный баланс АТЭЦ.

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

В связи с необходимостью увеличения максимального часового расхода газа для нужд Архангельской ТЭЦ к 2035 году до 215 тыс.м³/час. в соответствии с данными таблицы 8.1. Топливный баланс АТЭЦ предлагается скорректировать программу газификации промышленных организаций.

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

Планов (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов на территории г. Архангельска не предусмотрено.

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

Мероприятий по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии данной Схемой, не предполагается.

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

Проектная мощность водоподготовительной установки Архангельской ТЭЦ для подпитки теплосети умягченной водой составляет 280 тонн в час. С учётом перспективного увеличения потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей г. Архангельска требуется увеличение мощности существующей водоподготовительной установки до 350-400 тонн в час.

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

С учётом перспективного увеличения потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей г. Архангельска требуется модернизация существующей водоподготовительной установки с увеличением мощности до 350-400 тонн в час.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА АРХАНГЕЛЬСКА

Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа «Город Архангельск» приведены в таблицах 14.1-**Ошибка! Источник ссылки не найден.**14.52.

Таблица 14.1. Индикаторы развития системы теплоснабжения от Архангельской ТЭЦ

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	131,0	132,3	131,0	133,9	133,9	133,3	132,9	132,5	133,2	133,1	135,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,807	2,873	2,823	2,837	2,836	2,844	2,646	2,856	2,856	2,856	2,856
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,83	23,92	23,60	23,96	23,29	23,98	24,68	25,46	26,12	27,00	29,53
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	164,0	160,2	163,0	162,2	162,3	161,8	173,9	161,1	161,1	161,1	161,1
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме	-	0,98	0,96	0,96	0,97	0,97	0,97	0,96	0,95	0,94	0,92	0,84
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г ут/кВт·ч	308,4	306,6	304,2	307,9	307,9	305,9	304,1	303,0	302,0	301,0	301,0
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	47,0	46,2	48,1	45,6	45,7	46,7	47,5	48,4глава	49,1	50,1	52,2
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	36,9	37,7	38,5	39,3	40,1	40,9	41,7	42,5	43,3	47,3	51,3
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0,00	0,00	0,00	0,27	0,41	0,29	7,35	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.2. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельных о. Хабарка и Беломорской СПК

Наименование показателя	ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Удельный расход условного топлива на отпуск теплоэнергии с коллекторов	кг/Гкал	206,0	256,5	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6	226,6
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,70	31,07	32,15	32,15	32,15	32,15	32,15	32,15	32,15	32,15	32,15
Коэффициент использования теплоты топлива	%	60,0	70,2	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6

Таблица 14.3. Индикаторы развития системы теплоснабжения Архангельских котельных

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Удельный расход условного топлива на отпуск теплоэнергии с коллекторов	кг/Гкал	213,3	215,3	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4	201,4
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,9	6,7	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Коэффициент использования теплоты топлива	%	66,97	66,37	70,95	70,95	70,95	70,95	70,95	70,95	70,95	70,95	70,95

Таблица 14.4. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Победы, д . 6

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9	208,9
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	9,248	9,248	9,248	9,248	9,248	9,248	9,248	9,248	9,248	9,248	9,248
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50	178,50
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.5. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Маслова, д. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8	129,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	12,249	12,249	12,249	12,249	12,249	12,249	12,249	12,249	12,249	12,249	12,249
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.6. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Маслова, д. 17

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798	0,798
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	854,30	854,30	854,30	854,30	854,30	854,30	854,30	854,30	854,30	854,30	854,30
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.7. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной 29 л/з, ул. Лодемская, д. 56 (сценарий 1)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6	150,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.8. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной 29 л/з, ул. Лодемская, д. 56 (сценарий 2)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	150,6	150,6	150,6	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246	3,246
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,29	0,29	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76	312,76
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-								
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-								
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0								
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0								

Примечание: с 2025 года – работа на пеллетах

Таблица 14.9. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Моряка, д. 10, к. 3, стр. 1 (сценарий 1)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8	180,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.10. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Моряка, д. 10, к. 3, стр. 1 (сценарий 2)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	180,8	180,8	180,8	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626	4,626
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,21	0,21	0,21	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52	172,52
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2025 года – работа на пеллетах

Таблица 14.11. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной 24 л/з ул. Чупрова, д. 10, стр. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	256,8	256,8	256,8	256,8	256,8	256,8	256,8	256,8	256,8	256,8	256,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703	8,703
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	185,53	185,53	185,53	185,53	185,53	185,53	185,53	185,53	185,53	185,53	185,53
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.12. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной пос. Конвейер, ул. Льва Толстого, д. 30, корп. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	183,9	183,9	149,3	149,3	149,3	149,3	149,3	149,3	149,3	149,3	149,3
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855	1,855
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	247,64	247,64	247,64	247,64	247,64	247,64	247,64	247,64	247,64	247,64	247,64
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.13. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Дрейера, д. 1, корп. 4

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	223,1	223,1	223,1	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,663	8,663	8,663	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150	7,150
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,13	0,13	0,13	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	64,78	64,78	64,78	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2025 года – перевод на газовую БМК

Таблица 14.14. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Кочуринская, д. 23, стр. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0	172,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,047	8,047	8,047	8,047	8,047	8,047	8,047	8,047	8,047	8,047	8,047
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	44,42	44,42	44,42	44,42	44,42	44,42	44,42	44,42	44,42	44,42	44,42
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.15. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной шк. № 83, ул. Адмирала Макарова, д. 33

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	217,4	217,4	217,4	217,4	217,4	217,4	217,4	217,4	217,4	217,4	217,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	12,163	12,163	12,163	12,163	12,163	12,163	12,163	12,163	12,163	12,163	12,163
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.16. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Лермонтова, д. 2 (сценарий 1)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	134,30	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.17. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Лермонтова, д. 2 (сценарий 2)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	160,1	160,1	160,1	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014	8,014
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,17	0,17	0,17	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	134,30	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07	130,07
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2025 года – работа на пеллетах

Таблица 14.18. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Адмирала Макарова, д. 2, корп. 4

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385	385
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8	62,8
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.19. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной БТО ул. Маймаксанская, д. 77, корп. 2

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	262,4	262,4	262,4	262,4	262,4	262,4	262,4	262,4	262,4	262,4	262,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	17,576	17,576	17,576	17,576	17,576	17,576	17,576	17,576	17,576	17,576	17,576
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56	65,56
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2028 года – перевод на газовую БМК ул. Маймаксанская, д. 77

Таблица 14.20. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Аллейная, д. 20, стр. 2

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	247,5	247,5	247,5	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	4,615	4,615	4,615	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764	5,764
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,35	0,35	0,35	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	92,16	92,16	92,16	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48	85,48
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2027 года – перевод на газовую БМК

Таблица 14.21. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной 21 л/з ул. Корабельная, д. 19, стр. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	328,4	328,4	328,4	328,4	328,4	328,4	328,4	328,4	328,4	328,4	328,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	11,396	11,396	11,396	11,396	11,396	11,396	11,396	11,396	11,396	11,396	11,396
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26	72,26
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2028 года – перевод на газовую БМК ул. Маймаксанская, д. 77

Таблица 14.22. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул.Дрейера, д. 13, корп. 2

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	209,2	209,2	209,2	209,2	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,350	5,350	5,350	5,350	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064	1,064
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	111,47	111,47	111,47	111,47	433,39	433,39	433,39	433,39	433,39	433,39	433,39
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.23. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной п. Зеленец, ул. Зеленец, д. 57

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	204,7	204,7	204,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	9,418	9,418	9,418	9,418	9,418	9,418	9,418	9,418	9,418	9,418	9,418
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,30	0,30	0,30	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81	158,81
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2027 года – перевод на газовую БМК

Таблица 14.24. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Аэропорт Кегостров, д. 38

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7	187,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590	4,590
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24	154,24
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2028 года – перевод на новую котельную

Таблица 14.25. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Кегостровская, д. 53, корп. 1 (сценарий 1)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6	196,6
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.26. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Кегостровская, д. 53, корп. 1 (сценарий 2)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	196,6	196,6	196,6	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181	2,181
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,23	0,23	0,23	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57	639,57
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2028 года – перевод на новую котельную

Таблица 14.27. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Пирсовая, д. 71, корп. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9	447,9
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173	6,173
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26	24,26
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.28. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной пр. Северный, д. 24, стр. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.г./Гкал	478,5	478,5	478,5	478,5	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	6,621	6,621	6,621	6,621	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,11	0,11	0,11	0,11	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	76,36	76,36	76,36	76,36	1372,46	1372,46	1372,46	1372,46	1372,46	1372,46	1372,46
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.29. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Луганская, д. 14, стр. 1 (сценарий 1)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4	218,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.30. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Луганская, д. 14, стр. 1 (сценарий 2)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	218,4	218,4	218,4	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431	5,431
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,18	0,18	0,18	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55	204,55
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2025 года – работа на пеллетах

Таблица 14.31. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Гидролизная, д. 12, стр. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574	3,574
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	187,07	187,07	187,07	187,07	187,07	187,07	187,07	187,07	187,07	187,07	187,07
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2028 года – перевод на газовую БМК

Таблица 14.32. Индикаторы развития системы теплоснабжения Цигломенской ТЭС, ул. Севстрой, д. 3, корп. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	244,9	244,9	244,9	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,675	5,675	5,675	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407	3,407
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,09	0,09	0,09	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	172,34	172,34	172,34	172,34	172,34	172,34	172,34	172,34	172,34	172,34	172,34
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2027 года – перевод на газовую БМК

Таблица 14.33. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной Лахтинское ш., д. 20

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	226,7	226,7	226,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,370	5,370	5,370	4,794	4,794	4,794	4,794	4,794	4,794	4,794	4,794
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	70,32	57,26	57,26	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47	76,47
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2027 года – перевод на газовую БМК

Таблица 14.34. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной Лахтинское ш., д. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0						
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0						
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	217,9	217,9	217,9	217,9	217,9						
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,888	3,888	3,888	3,888	3,888						
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08						
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	161,99	161,99	161,99	161,99	161,99						
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-						
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-						
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0						
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0						

Примечание: с 2027 года – перевод нагрузки на газовую БМК Лахтинское ш., д. 20

Таблица 14.35. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Клепача, д. 13, корп. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	196,2	196,2	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170	3,170
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,09	0,09	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	122,04	122,04	122,04	122,04	122,04	122,04	122,04	122,04	122,04	122,04	122,04
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2024 года – перевод на газовую БМК

Таблица 14.36. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной п. Турдеевск, ул. Таежная, д.19, стр. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	226,4	226,4	226,4	226,4	226,4	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171	1,541	1,541	1,541	1,541	1,541	1,541
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	433,67	433,67	433,67	433,67	433,67	395,81	395,81	395,81	395,81	395,81	395,81
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2026 года – перевод на газовую БМК

Таблица 14.37. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной п. Турдеевск, ул. Центральная, д .2, стр. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0						
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0						
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5						
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	4,273	4,273	4,273	4,273	4,273						
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1						
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	240,53	240,53	240,53	240,53	240,53						
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-						
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-						
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0						
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0						

Примечание: с 2027 года – перевод нагрузки на газовую БМК п. Турдеевск, ул. Таежная, д .19

Таблица 14.38. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Пограничная, д. 13, корп. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	244,1	244,1	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053	2,053
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,17	0,17	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч /Гкал	468,37	468,37	468,37	468,37	468,37	468,37	468,37	468,37	468,37	468,37	468,37
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2024 года – перевод на газовую БМК

Таблица 14.39. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Дорожников, д. 4, стр. 1 (сценарий 1)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4	261,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.40. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ул. Дорожников, д. 4, стр. 1 (сценарий 2)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	261,4	261,4	261,4	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533	2,533
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,07	0,07	0,07	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58	149,58
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2025 года – работа на пеллетах

Таблица 14.41. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «Архбиоэнерго» о. Бревенник, ул. Емецкая, д. 8 к. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,380	8,380	8,380	8,380	8,380	8,380	8,380	8,380	8,380	8,380	8,380
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	162,55	162,55	162,55	162,55	162,55	162,55	162,55	162,55	162,55	162,55	162,55
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.42. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «ТЭПАК» ул. Дрейера, д. 12, стр. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4	210,4
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	5,881	5,881	5,881	5,881	5,881	5,881	5,881	5,881	5,881	5,881	5,881
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	143,43	143,43	143,43	143,43	143,43	143,43	143,43	143,43	143,43	143,43	143,43
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.43. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «ТЭПАК» ул. Речников, д. 1, стр. 14

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	189,7	189,7	189,7	189,7	189,7	189,7	189,7	189,7	189,7	189,7	189,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840	8,840
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	95,43	95,43	95,43	95,43	95,43	95,43	95,43	95,43	95,43	95,43	95,43
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.44. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «ТЭПАК» ул. Рейдовая, д. 34

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.45. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «ТЭПАК» ул. Постышева, д. 35 (сценарий 1)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2	287,2
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.46. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «ТЭПАК» ул. Постышева, д. 35 (сценарий 2)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	287,2	287,2	287,2	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5	196,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643	8,643
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,08	0,08	0,08	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29	127,29
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2025 года – работа на пеллетах

Таблица 14.47. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «ТЭПАК» Маймаксанское ш., д. 7

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009	8,009
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14	113,14
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.48. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «ТЭПАК» ул. Родионова, д. 25, стр. 5

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	234,4	232,9	232,9	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	8,619	8,619	8,619	10,450	10,450	10,450	10,450	10,450	10,450	10,450	10,450
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,12	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	151,59	151,59	151,59	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91	117,91
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Примечание: с 2027 года – подключение потребителей котельной ул. Капитана Хромцова, д. 10, корп. 1 и перевод на газ

Таблица 14.49. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «ТЭПАК» ул. Капитага Хромцова, д. 10, корп. 1

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0						
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0						
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	223,4	223,4	223,4	223,4	223,4						
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	21,792	21,792	21,792	21,792	21,792						
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08						
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	49,62	49,62	49,62	49,62	49,62						
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-						
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-						
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0						
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0						

Примечание: с 2027 года – перевод нагрузки на котельную ул. Родионова, д. 25, стр. 5

Таблица 14.50. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «Помор» ул. Доковская, д. 6, корп. 1, стр. 3

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	210,8	210,8	210,8	210,8	210,8	210,8	210,8	210,8	210,8	210,8	210,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865	4,865
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	113,44	113,44	113,44	113,44	113,44	113,44	113,44	113,44	113,44	113,44	113,44
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.51. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск» (п. Силикатчиков)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	17,145	17,145	17,145	17,145	17,145	17,145	17,145	17,145	17,145	17,145	17,145
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44	25,44
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 14.52. Индикаторы развития системы теплоснабжения котельной ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (г. Архангельск, окр. Исакогорский, в/г 49)

Наименование показателя	ед.изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	895,2	895,2	895,2	895,2	895,2	895,2	895,2	895,2	895,2	895,2	895,2
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539	6,539
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² ·ч/Гкал	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителями по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения представлены в п.12.4 Главы 12.

Согласно полученным результатам анализа развития систем теплоснабжения по показателям:

- затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;
- затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них;
- ценовые последствия реализации мероприятий для потребителей тепловой энергии;

можно сделать вывод о том, что выполнение мероприятий является целесообразным.

Динамика тарифов на тепловую энергию на период схемы теплоснабжения представлена на рисунках ниже.

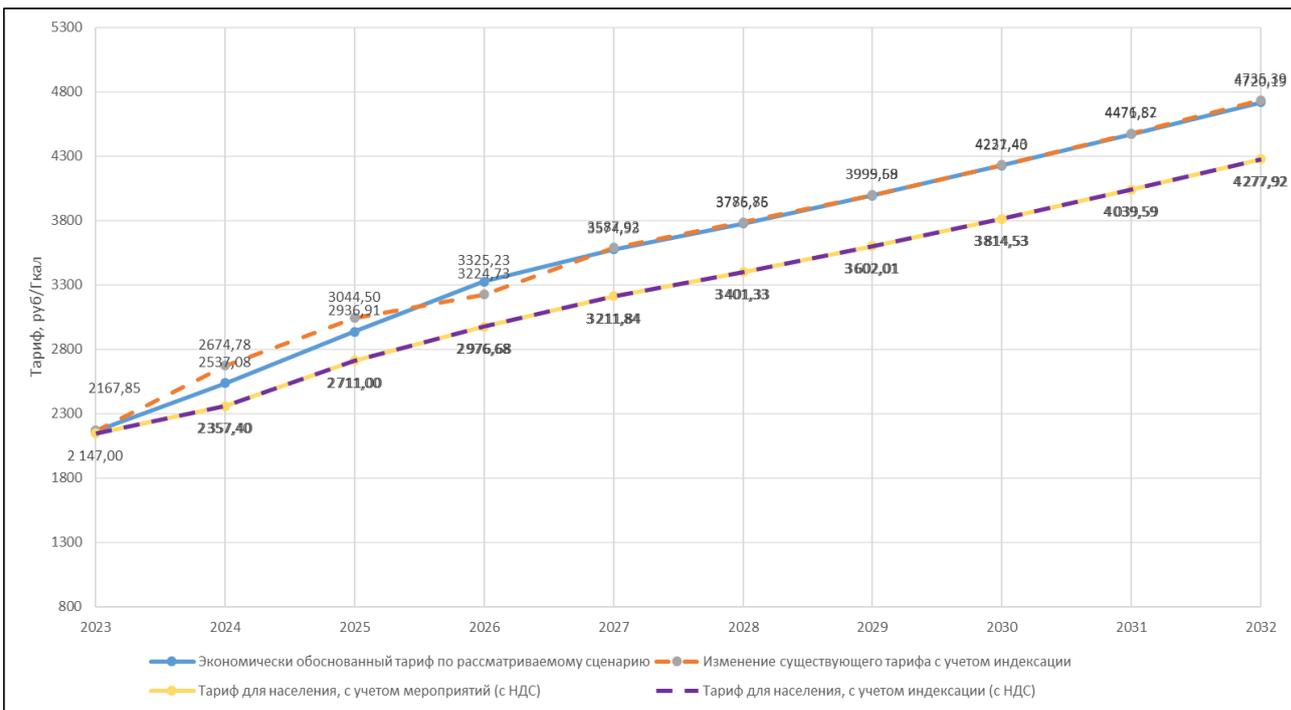


Рисунок 15.1. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей ПАО «ТГК-2» для сценария 1

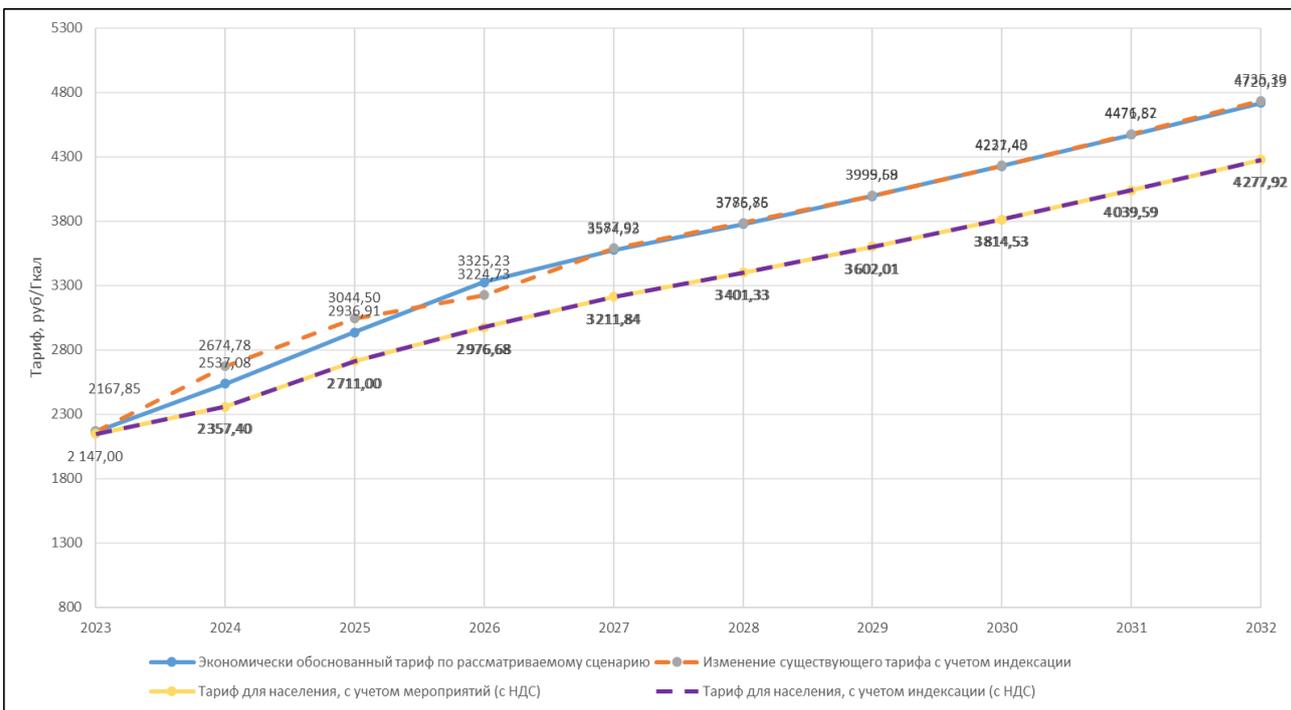


Рисунок 15.2. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей ПАО «ТГК-2» для сценария 2

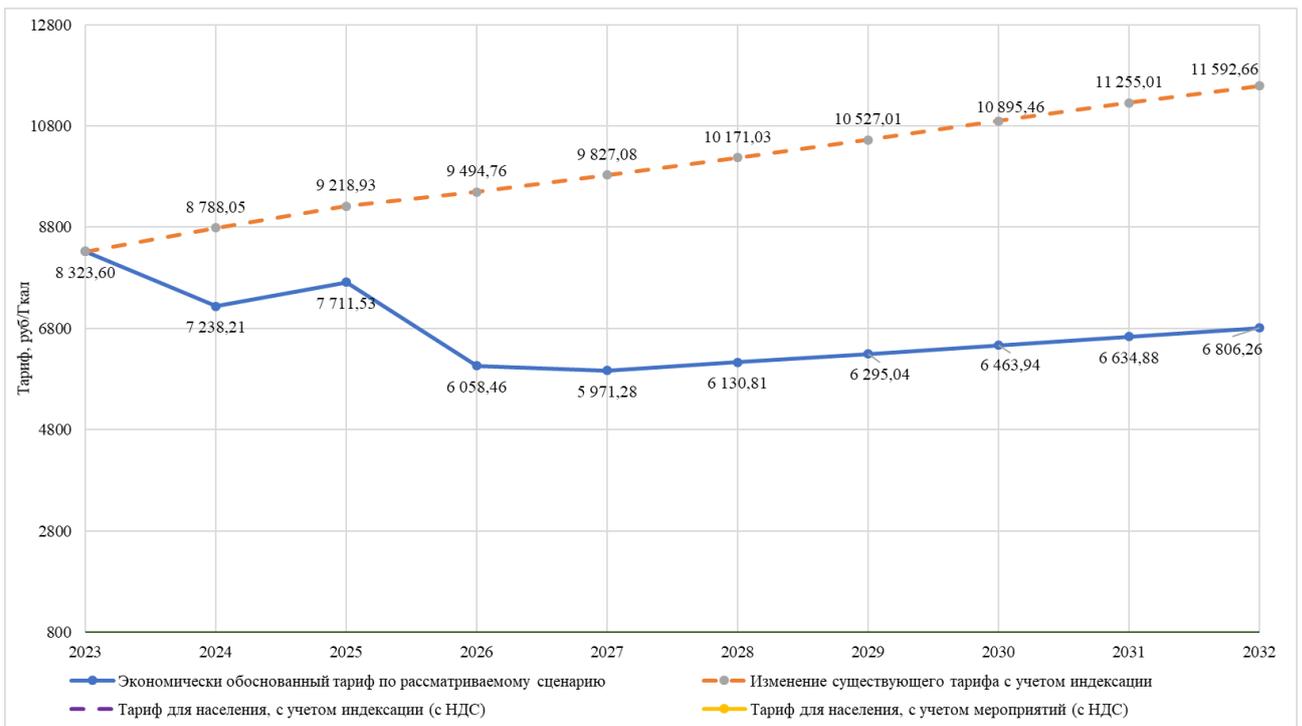


Рисунок 15.3. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей ООО «АТГК» для сценария 1

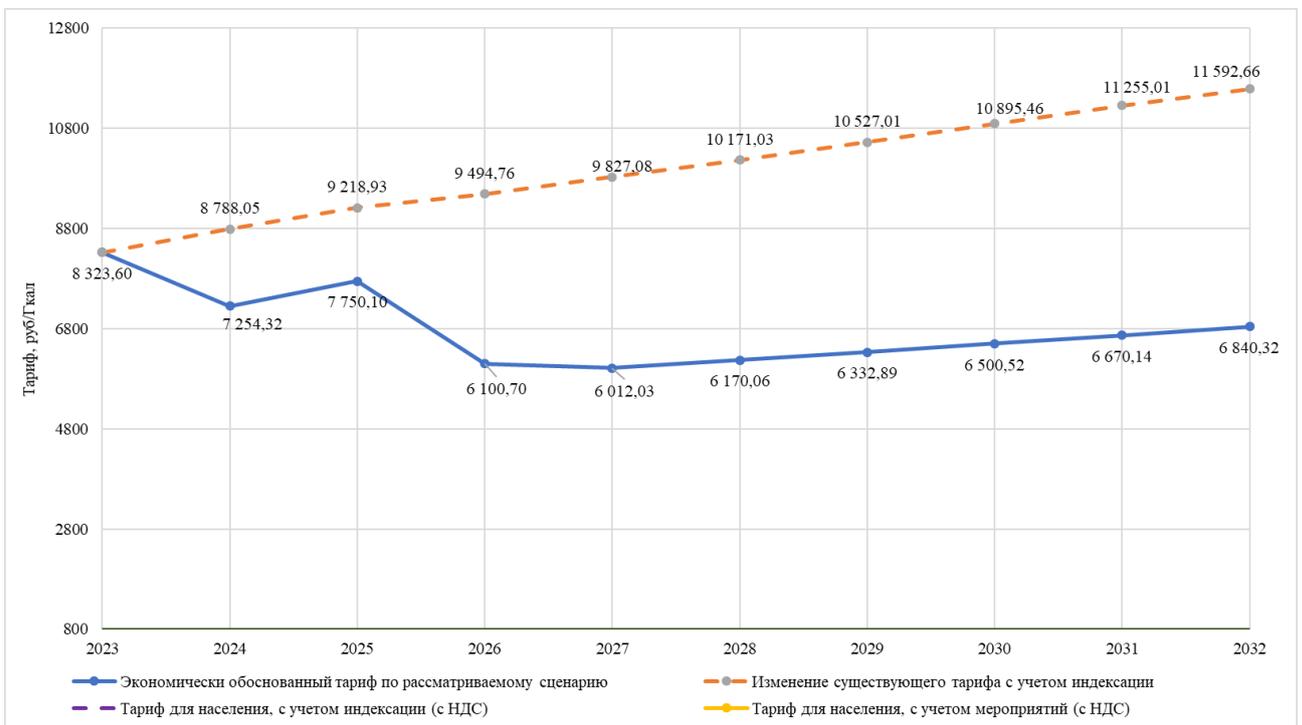


Рисунок 15.4. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей ООО «АТГК» для сценария 2

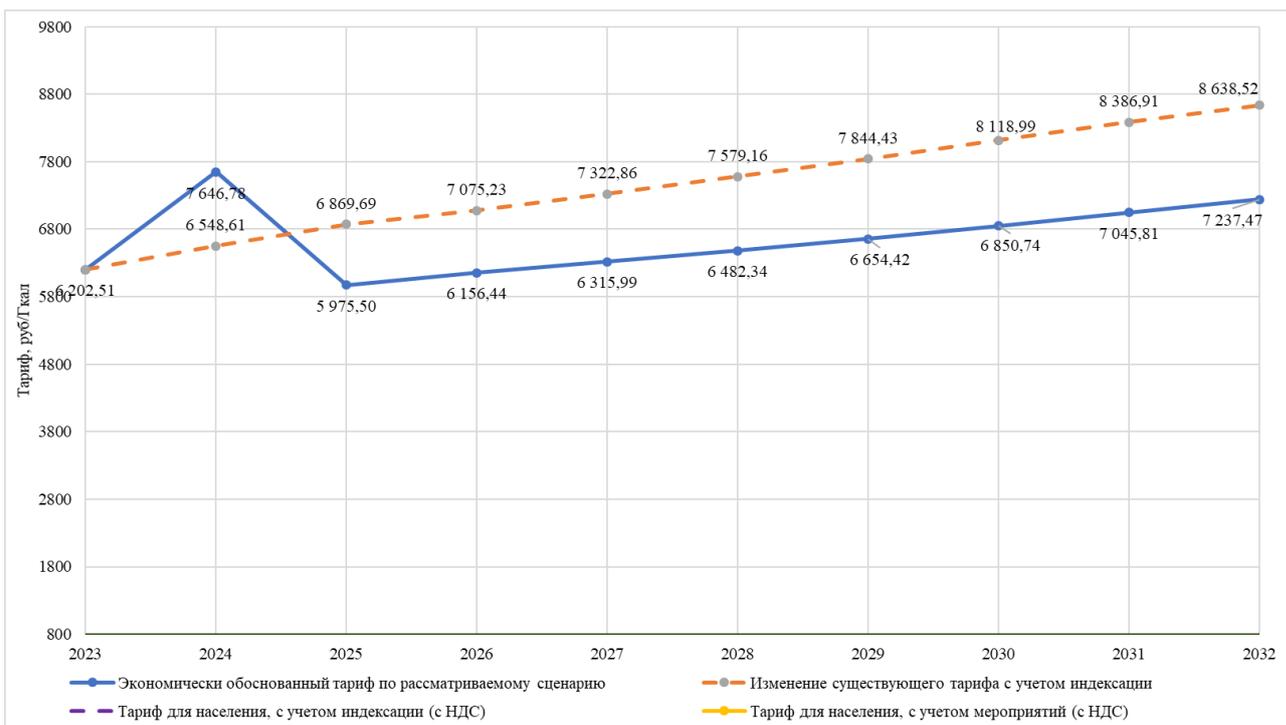


Рисунок 15.5. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей ООО «ТЭПАК» для сценария 1

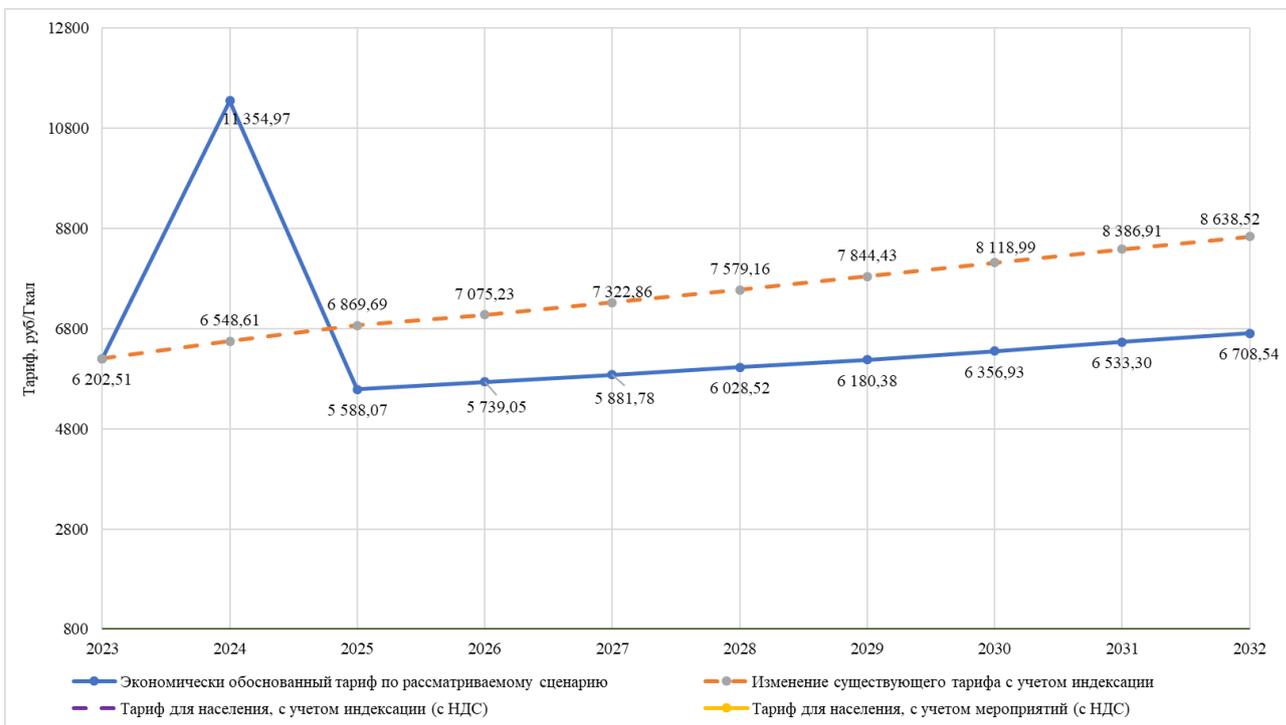


Рисунок 15.6. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей ООО «ТЭПАК» для сценария 2

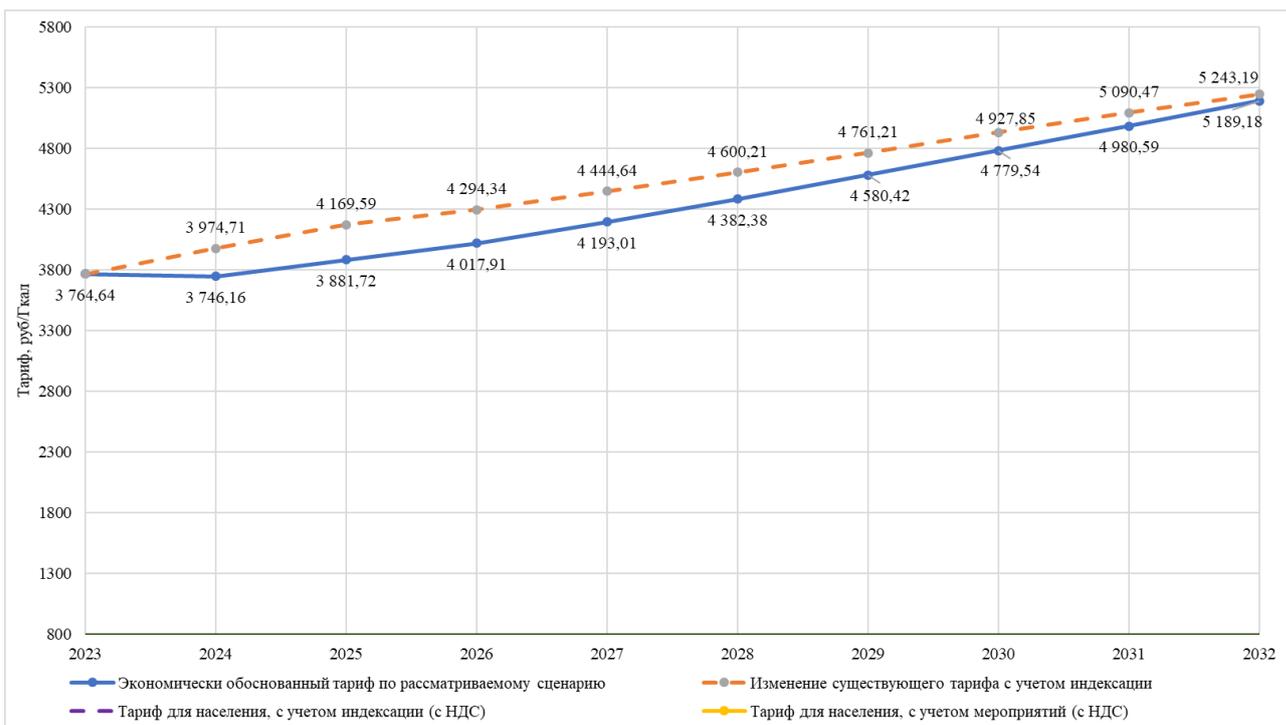


Рисунок 15.7. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей ООО «Архбиоэнерго»

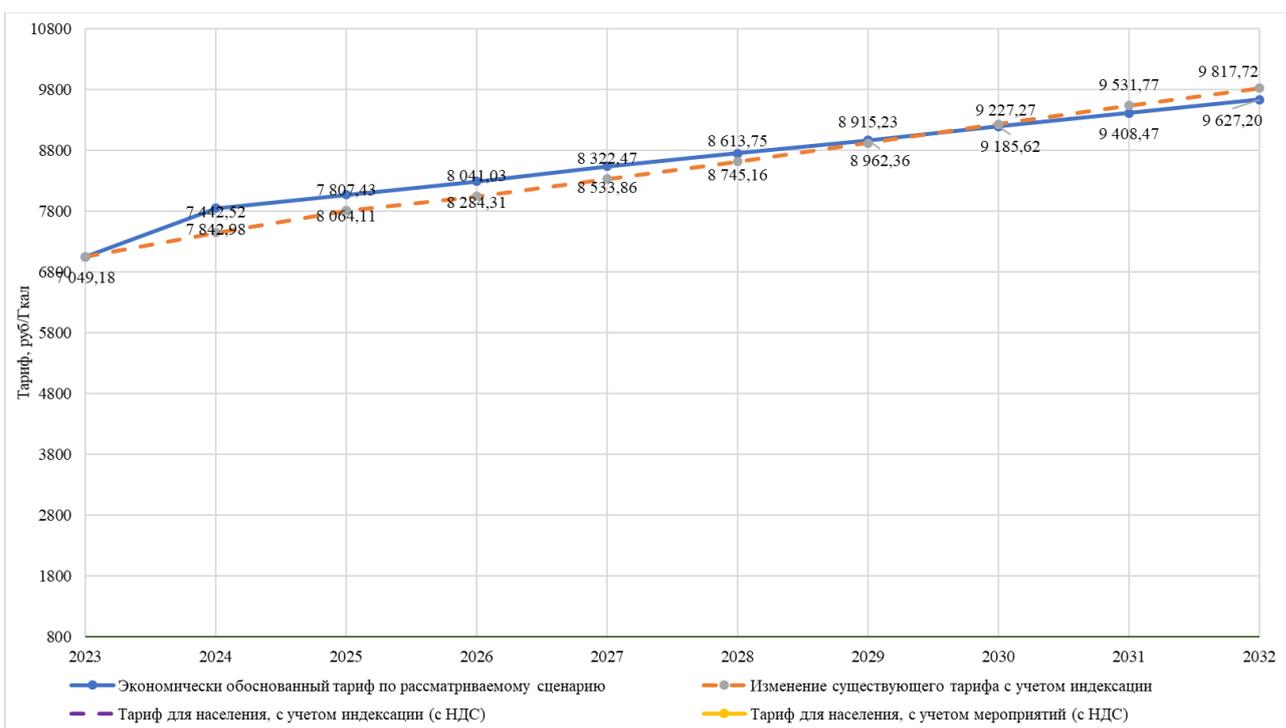


Рисунок 15.8. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей ООО «Помор»

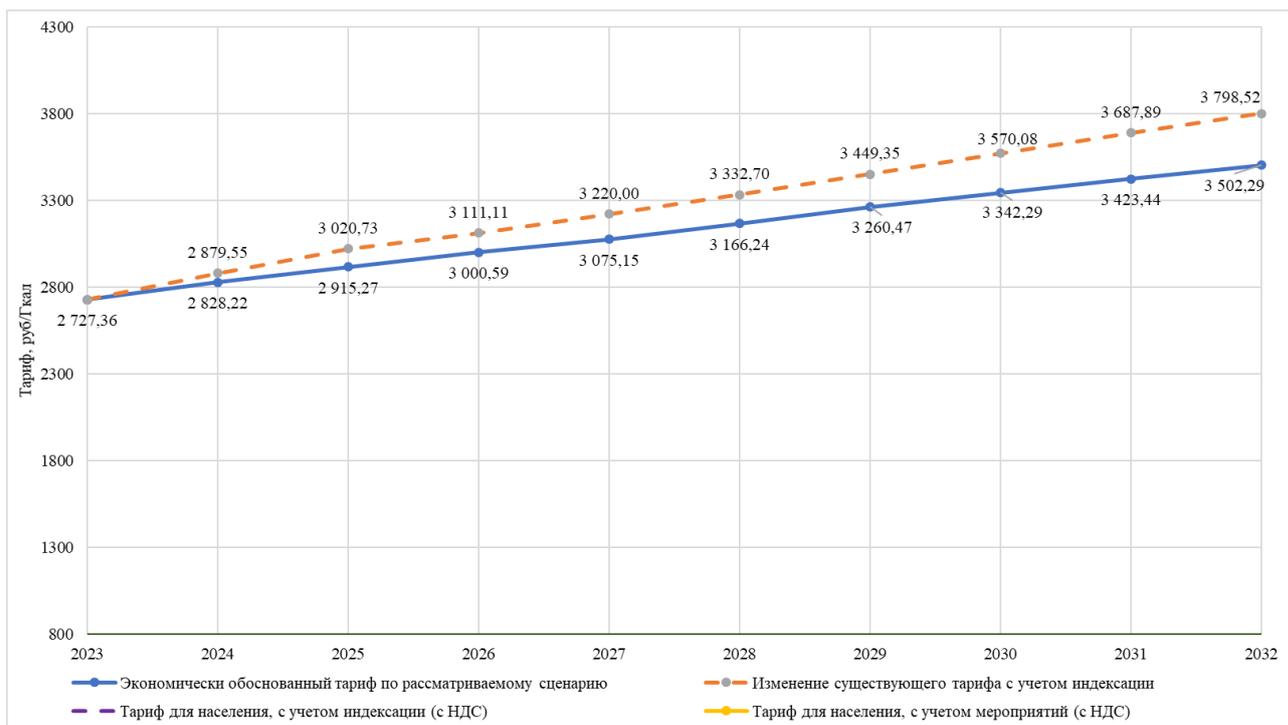


Рисунок 15.9. Результаты расчета ценовых последствий для потребителей ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск»

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

Перечень тепловых сетей АГТС ПАО «ТГК-2», подлежащих реконструкции, модернизации, капитальному ремонту

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
1	Узел 1а-1	Узел 1а-2	ПАО «ТГК-2»	2026	5 336 910
2	ТК-С-11-3	ТК-С-11-5	ПАО «ТГК-2»	2026	14 926 080
3	Пункт учёта	Стена здания -ЦТП Мичурина 2	ПАО «ТГК-2»	2026	34 250 580
4	Узел вход	ТК-45а	ПАО «ТГК-2»	2026	47 823 906
5	ТК-55-5б	ТК-55-5в	ПАО «ТГК-2»	2026	42 880 867
6	ТК-36	ТК-35	ПАО «ТГК-2»	2026	64 530 896
7	55-4-3-6	55-4-3-7	ПАО «ТГК-2»	2026	21 922 680
8	ТК-55-1	ТК-55	ПАО «ТГК-2»	2026	41 197 095
9	ТК-55-1	ТК-55-1а	ПАО «ТГК-2»	2026	69 291 750
10	ТК-38	ТК-37	ПАО «ТГК-2»	2026	24 649 492
11	15-6	15-6-1	ПАО «ТГК-2»	2026	15 765 672
12	42-1	42-2	ПАО «ТГК-2»	2026	7 853 802
13	55-7а	55-7	ПАО «ТГК-2»	2026	89 521 115
14	19-7	19-8	ПАО «ТГК-2»	2026	8 063 870
15	8ап-10	Узел смены диаметра (Sys =) 30982	ПАО «ТГК-2»	2026	3 169 078
16	2л-2	2л-3	ПАО «ТГК-2»	2026	6 498 070
17	ТК-48	ТК-49	ПАО «ТГК-2»	2026	18 975 173
18	55-10	55-10а	ПАО «ТГК-2»	2026	31 599 331
19	ТК-49	ТК-50	ПАО «ТГК-2»	2026	21 793 268
20	12-2п-2	Узел теплотрассы (Sys =) 36893	ПАО «ТГК-2»	2026	9 855 917
21	55-14	55-15	ПАО «ТГК-2»	2026	22 122 239
22	55-23-1	55-23-1-1	ПАО «ТГК-2»	2026	43 756 736
23	ТК-11-3-4	ТК-11-3-5	ПАО «ТГК-2»	2026	19 654 080
24	ТК-10	ТК-11	ПАО «ТГК-2»	2026	56 165 270
25	23	22	ПАО «ТГК-2»	2026	24 240 032
26	ТК-38-2	ТК-38-3	ПАО «ТГК-2»	2026	24 312 590
27	55-4-3-5	55-4-3-6	ПАО «ТГК-2»	2026	12 593 880

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
28	Узел теплотрассы (Sys =) 21887	С-19-1	ПАО «ТГК-2»	2026	20 634 068
29	11-3-4п-8	11-3-4п-9	ПАО «ТГК-2»	2026	1 946 190
30	223кв-3	223кв-4	ПАО «ТГК-2»	2026	4 071 080
31	ТК-55-5-1	ТК-55-5-2	ПАО «ТГК-2»	2026	3 696 130
32	55-15-5п-11	наружная проекция стены здания пр. Ленинградский, 275	ПАО «ТГК-2»	2026	2 724 666
33	11-7л-1	11-7л-2	ПАО «ТГК-2»	2026	12 930 404
34	ТК-21	ТК-20а	ПАО «ТГК-2»	2026	35 049 776
35	ТК-22	ТК-21	ПАО «ТГК-2»	2026	29 153 552
36	40п-9	40п-10	ПАО «ТГК-2»	2026	1 957 250
37	8-4л-6	наружная проекция стены здания по ул. Вологодская,17	ПАО «ТГК-2»	2026	5 189 840
38	204кв-2п-3	204кв-2п-4	ПАО «ТГК-2»	2026	6 889 300
39	Нет данных	55-4-3-1	ПАО «ТГК-2»	2026	13 875 966
40	С-19-2-1	С-19-2-2	ПАО «ТГК-2»	2026	10 436 057
41	8-4-3	8-4-4	ПАО «ТГК-2»	2026	5 503 992
42	188кв-9	место врезки (Уз. 38-8-2) в здании по ул. Урицкого 49 к	ПАО «ТГК-2»	2026	4 735 729
43	186кв-2	186кв-3	ПАО «ТГК-2»	2026	5 514 205
44	55-23-4	55-23-5	ПАО «ТГК-2»	2026	26 969 185
45	115п-4	115п-5	ПАО «ТГК-2»	2026	3 358 368
46	11-3-4п-3	11-3-4п-4	ПАО «ТГК-2»	2026	3 914 500
47	С-4	С-5	ПАО «ТГК-2»	2026	18 392 960
48	55-13	55-14	ПАО «ТГК-2»	2026	63 959 634
49	8-4	8-5	ПАО «ТГК-2»	2026	18 169 447
50	55-15-5	55-15-5п-1	ПАО «ТГК-2»	2026	8 301 860
51	110Б	ТК-200	ПАО «ТГК-2»	2026	20 766 300
52	ТК 55-2-16	55-2-19	ПАО «ТГК-2»	2026	620 037
53	188кв-3	188кв-4	ПАО «ТГК-2»	2026	5 235 868
54	С-18л-3-4	С-18л-3-5	ПАО «ТГК-2»	2026	3 568 274
55	2 С-1	Арм.узел	ПАО «ТГК-2»	2026	30 036 994
56	ТК-3	ТК-3а	ПАО «ТГК-2»	2026	17 193 450

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
57	50-3п-1	Узел теплотрассы (Sys =) 36901	ПАО «ТГК-2»	2026	2 864 693
58	ТК-16	ТК-1в	ПАО «ТГК-2»	2026	52 286 116
59	ТК-15	ТК-16	ПАО «ТГК-2»	2026	22 929 760
60	Узел теплотрассы (Sys =) 19056	44	ПАО «ТГК-2»	2026	17 688 672
61	15-6-3	наружная проекция стены здания по ул. Попова, 18	ПАО «ТГК-2»	2026	1 521 825
62	55-15-3п-2	55-15-3п-3	ПАО «ТГК-2»	2026	7 463 040
63	23-5п-5	23-5п-6	ПАО «ТГК-2»	2026	6 732 940
64	36-4л-2	36-4л-3	ПАО «ТГК-2»	2026	6 263 200
65	36-4л-3	36-4л-4	ПАО «ТГК-2»	2026	9 786 250
66	8-4л-5	8-4л-6	ПАО «ТГК-2»	2026	7 202 680
67	40п-8	40п-9	ПАО «ТГК-2»	2026	1 812 750
68	ТК-45	Узел теплотрассы (Sys =) 21989	ПАО «ТГК-2»	2026	23 175 436
69	23-9п-2-2	23-9п-2-3	ПАО «ТГК-2»	2026	6 200 370
70	55-6-4ал-8	55-6-4ал-9	ПАО «ТГК-2»	2026	7 437 550
71	15-2-5л-9	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2026	1 722 325
72	Узел 1а-6	уз.1а-6-1	ПАО «ТГК-2»	2026	3 901 415
73	Узел 1а-5	уз.1а-5п-1	ПАО «ТГК-2»	2026	4 664 400
74	55-6	55-6-1	ПАО «ТГК-2»	2026	12 447 584
75	С-11-7	С-11-8	ПАО «ТГК-2»	2026	6 576 804
76	Узел 1а-2	Узел 1а-3	ПАО «ТГК-2»	2027	16 603 720
77	ТК-111а	ТК-114	ПАО «ТГК-2»	2027	37 807 200
78	ТК-47	ТК-48	ПАО «ТГК-2»	2027	36 823 108
79	ТК-38-3	38-4	ПАО «ТГК-2»	2027	11 859 800
80	55-2-2	55-2-3	ПАО «ТГК-2»	2027	6 019 326
81	С-20-12	ЦТП Гуляева, 121, к. 1 ООО "Энерголюкс"	ПАО «ТГК-2»	2027	4 057 822
82	С-5-4	С-5-5	ПАО «ТГК-2»	2027	15 636 495
83	2л-3	2л-4	ПАО «ТГК-2»	2027	5 035 870
84	уз.55-6-6-6а	55-6-6-7	ПАО «ТГК-2»	2027	3 582 436
85	11-3-4п-5	11-3-4п-6	ПАО «ТГК-2»	2027	5 088 850
86	55-15-4	55-15-5	ПАО «ТГК-2»	2027	7 115 880

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
87	229кв-9	Наружная проекция стены здания Выучейского, 55	ПАО «ТГК-2»	2027	5 787 012
88	55-2-11	55-2-12	ПАО «ТГК-2»	2027	3 914 500
89	6-5	стена здания по пр. Сов. Космонавтов, 188	ПАО «ТГК-2»	2027	3 685 776
90	44а-3	Стена здания Троицкий, 196	ПАО «ТГК-2»	2027	5 143 782
91	375кв-2л-8	375кв-2л-9	ПАО «ТГК-2»	2027	2 984 158
92	11-7п-9	11-7п-8	ПАО «ТГК-2»	2027	11 314 104
93	11-7п-6	11-7п-5	ПАО «ТГК-2»	2027	6 130 795
94	уз1-5	уз1-6	ПАО «ТГК-2»	2027	5 088 850
95	С-18л-3-3	наружная проекция здания по ул. Советская,33	ПАО «ТГК-2»	2027	1 122 956
96	11-7л-8	11-7л-8а	ПАО «ТГК-2»	2027	7 515 840
97	115п-12	115п-13	ПАО «ТГК-2»	2027	13 060 320
98	8-4-9л-1	8-4-9л-2	ПАО «ТГК-2»	2027	5 514 205
99	52-1п-2	Узел теплотрассы (Sys =) 36943	ПАО «ТГК-2»	2027	2 661 860
100	ТК-55	24	ПАО «ТГК-2»	2027	61 528 408
101	55-5а	ТК-55-5б	ПАО «ТГК-2»	2027	51 402 675
102	23-6л-2	23-6л-3	ПАО «ТГК-2»	2027	9 697 803
103	11-3-2п-4	11-3-2п-5	ПАО «ТГК-2»	2027	3 812 873
104	14-2п-2	14-2п-3	ПАО «ТГК-2»	2027	4 650 278
105	55-7	55-6	ПАО «ТГК-2»	2027	38 762 673
106	ТК-55-5в	55-6	ПАО «ТГК-2»	2027	28 541 940
107	Узел теплотрассы (Sys =) 36877	40л-2	ПАО «ТГК-2»	2027	2 133 702
108	КП-4-4	КП-4-6	ПАО «ТГК-2»	2027	5 280 469
109	55-15-3п-5	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2027	5 514 205
110	55-19-13п-2	55-19-13п-3	ПАО «ТГК-2»	2027	6 343 584
111	55-6-4а	55-6-4ал-1	ПАО «ТГК-2»	2027	9 140 458
112	23-6л-1-4	ответные фланцы задвижек в тепловом пункте, расположенн	ПАО «ТГК-2»	2027	1 521 825
113	23-6л-1		ПАО «ТГК-2»	2027	895 609
114	11-4	11-4п-1	ПАО «ТГК-2»	2027	2 348 700
115	23-6л-4	Стена здания по пр. Новгородский,8	ПАО «ТГК-2»	2027	757 823

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
116	уз.1а-6-5	уз.1а-6-6	ПАО «ТГК-2»	2027	9 003 350
117	ТК-12-3	12-2	ПАО «ТГК-2»	2027	15 887 048
118	19-5	ЦТП 188 кв. ОАО "ТГК-2" гвс. ОАО "Архивестэнерго"	ПАО «ТГК-2»	2027	1 409 220
119	21-23	21-23п-1	ПАО «ТГК-2»	2027	4 017 618
120	42-1-7	42-1-8	ПАО «ТГК-2»	2027	4 615 831
121	ТК-11-3-1	ТК-11-3-2	ПАО «ТГК-2»	2027	29 644 904
122	115п-10а	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2027	6 386 381
123	20а-14п-10	наружная проекция стены здания по ул. Поморская,13, к.	ПАО «ТГК-2»	2027	2 617 539
124	55-23-5	55-23-6	ПАО «ТГК-2»	2027	15 216 123
125	уз.15-2-4-6п-2	15-2-4-6п-6	ПАО «ТГК-2»	2027	1 621 825
126	23-9-26	23-9-3	ПАО «ТГК-2»	2027	5 597 280
127	С-28п-14	С-28п-14а	ПАО «ТГК-2»	2027	9 204 105
128	ЦТП Коммунальная,7 -2	наружная проекция стены здания по ул. Коммунальная, 5	ПАО «ТГК-2»	2027	4 017 618
129	55-2-37	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2027	4 346 491
130	уз. 11-3-10п-2а	11-3-10п-3	ПАО «ТГК-2»	2027	725 100
131	11-3-4п-2	11-3-4п-3	ПАО «ТГК-2»	2027	3 523 050
132	55-6п	55-6-2а	ПАО «ТГК-2»	2027	32 429 232
133	23-5п-3	23-5п-4	ПАО «ТГК-2»	2027	5 503 992
134	11-2п-2	11-2п-3	ПАО «ТГК-2»	2027	3 956 755
135	2 С-1	2 С-2	ПАО «ТГК-2»	2027	188 200 116
136	Узел 1а-4	Узел 1а-5	ПАО «ТГК-2»	2027	8 583 113
137	55-6-6-11	наружная проекция стены здания по ул. Карпогорская, 37	ПАО «ТГК-2»	2027	7 784 760
138	С-11-1	С-11-2	ПАО «ТГК-2»	2027	4 030 042
139	20а-7	ТК-20а-8	ПАО «ТГК-2»	2027	8 466 659
140	ТК-С-19-4п-1а	Коллектор ЦТП Кемский	ПАО «ТГК-2»	2027	7 251 000
141	Узел теплотрассы (Sys =) 36993	12-2-2п-13	ПАО «ТГК-2»	2027	9 048 936
142	ТК-50	ТК-51	ПАО «ТГК-2»	2027	25 644 665
143	20а-14-9	20а-14-8	ПАО «ТГК-2»	2027	3 914 500

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
144	20а-10л	20а-10л-1	ПАО «ТГК-2»	2027	2 877 640
145	ТК-20а-8	ТК-20а-9	ПАО «ТГК-2»	2027	13 223 209
146	Стена здания по ул. Попова,16	15-6-5	ПАО «ТГК-2»	2027	1 878 960
147	8а-7п-1	наружная проекция стены здания по ул. Вологодская,39,к.1	ПАО «ТГК-2»	2027	2 495 793
148	С-19-1л-а	С-19-1л-1	ПАО «ТГК-2»	2027	10 656 436
149	8ап-19	наружная проекция стенки здания по ул. Комсомольская,	ПАО «ТГК-2»	2027	3 100 185
150	14-2п-2	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2027	778 476
151	188кв-14	188кв-19	ПАО «ТГК-2»	2027	4 316 460
152	14-4	14-4-1	ПАО «ТГК-2»	2027	4 100 637
153	44а-3	44а-3л-1	ПАО «ТГК-2»	2027	3 451 656
154	44а-3л-10	44а-3л-11	ПАО «ТГК-2»	2027	1 232 587
155	11-7п-7	11-7п-6	ПАО «ТГК-2»	2027	4 477 824
156	11-7п-5	11-7п-4	ПАО «ТГК-2»	2027	12 595 997
157	11-7л-2	11-7л-2а	ПАО «ТГК-2»	2027	3 789 946
158	45-4-3	45-4-4	ПАО «ТГК-2»	2027	6 996 600
159	8а	8-1	ПАО «ТГК-2»	2027	24 786 982
160	8-3	8-4	ПАО «ТГК-2»	2027	14 587 554
161	уз8а-1-4	8а-6	ПАО «ТГК-2»	2027	12 512 089
162	50-3п-2	Узел теплотрассы (Sys =) 36889	ПАО «ТГК-2»	2027	10 412 570
163	109п-6	109п-7	ПАО «ТГК-2»	2027	1 341 675
164	Стена Советская, 41	С-18л-3	ПАО «ТГК-2»	2027	4 625 964
165	С-18л-5	С-18л-6	ПАО «ТГК-2»	2027	4 076 686
166	уз15-2-4-3	15-2-4-3-1	ПАО «ТГК-2»	2027	3 892 380
167	8-4-7	8-4-7л-1	ПАО «ТГК-2»	2027	5 245 430
168	8-4-7л-2	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2027	3 243 650
169	11-3-8	15-2-2	ПАО «ТГК-2»	2027	18 019 199
170	12-2-1	12-2-2	ПАО «ТГК-2»	2027	10 080 830
171	15-2-4	15-2-4-1	ПАО «ТГК-2»	2027	8 064 664
172	55-10-4п-2	55-10-4п-3	ПАО «ТГК-2»	2027	10 075 104

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
173	Стена здания - Ярославская,42,корп.2,тепловой пункт	С-19-1л-2-5	ПАО «ТГК-2»	2027	7 648 933
174	С-19-1л-2-6	Стена здания - П.Усова,9,к.2	ПАО «ТГК-2»	2027	1 213 495
175	24	23	ПАО «ТГК-2»	2027	31 938 410
176	Узел 1а	55-5	ПАО «ТГК-2»	2027	36 452 135
177	23-5п-6	23-5п-7	ПАО «ТГК-2»	2027	11 352 050
178	8-4л-6	8-4л-7а	ПАО «ТГК-2»	2027	3 597 050
179	С-18л-13	С-18л-14	ПАО «ТГК-2»	2027	9 636 650
180	36-1	36-12	ПАО «ТГК-2»	2027	5 189 840
181	36-9	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2027	8 611 625
182	15-6	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2027	5 511 440
183	40п-2	40п-8	ПАО «ТГК-2»	2027	5 088 850
184	109п-4	40п-4	ПАО «ТГК-2»	2027	6 996 600
185	23-6л-16	23-6л-17	ПАО «ТГК-2»	2027	467 617
186	20а-14л-18	20а-14л-19	ПАО «ТГК-2»	2027	3 209 890
187	36-1	36-1п-1	ПАО «ТГК-2»	2027	5 189 840
188	23-9п-6	23-9п-7	ПАО «ТГК-2»	2027	3 918 096
189	38-5л-4	38-5л-5	ПАО «ТГК-2»	2027	2 963 475
190	38-5л-5	38-5л-6	ПАО «ТГК-2»	2027	3 523 050
191	23л-17	наружная проекция стены здания по ул. Котласская, 14	ПАО «ТГК-2»	2027	1 887 063
192	55-2-5	55-2-42	ПАО «ТГК-2»	2027	4 664 400
193	119-2	119-3	ПАО «ТГК-2»	2027	5 088 850
194	11-3-2л-1	11-3-2л-2	ПАО «ТГК-2»	2027	1 672 836
195	8ап-17	8ап-18	ПАО «ТГК-2»	2027	2 066 790
196	204кв-2п-8	наружная проекция стены здания по пр. Обводный канал, 1	ПАО «ТГК-2»	2027	4 200 237
197	38-4	38-5	ПАО «ТГК-2»	2027	18 382 690
198	55-4-3-1	55-4-3-2	ПАО «ТГК-2»	2027	11 704 245
199	13п-7	наружная проекция стены здания по ул. Попова, 45 / пр.	ПАО «ТГК-2»	2027	4 541 110
200	С-28л-2	С-28л-3	ПАО «ТГК-2»	2027	1 083 379

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
201	уз.1а-6-4	уз.1а-6-5	ПАО «ТГК-2»	2027	6 654 650
202	ТК-105	ТК-106	ПАО «ТГК-2»	2027	49 779 480
203	ТК-109	110А	ПАО «ТГК-2»	2027	83 175 840
204	ТК-116	ТК-55-1	ПАО «ТГК-2»	2027	48 204 180
205	12-1	ТК-12п	ПАО «ТГК-2»	2027	11 464 880
206	ТК-106	ТК-107	ПАО «ТГК-2»	2028	72 463 800
207	ТК-104	ТК-105	ПАО «ТГК-2»	2028	54 190 320
208	Узел 1а-5	Узел 1а-6	ПАО «ТГК-2»	2028	16 608 881
209	12-2	12-1	ПАО «ТГК-2»	2028	34 722 208
210	11-4п-2	Узел теплотрассы (Sys =) 36484	ПАО «ТГК-2»	2028	973 095
211	ТК-35	ТК-34	ПАО «ТГК-2»	2028	22 929 760
212	8-4л-10	наружная проекция стены здания Гайдара,19	ПАО «ТГК-2»	2028	3 827 507
213	Узел теплотрассы (Sys =) 21876	19-2	ПАО «ТГК-2»	2028	3 324 213
214	уз.52-1л-7	наружная проекция здания Воскресенская 99	ПАО «ТГК-2»	2028	1 722 113
215	С-24-5	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	3 201 920
216	8-4-7	8-4-8	ПАО «ТГК-2»	2028	6 157 008
217	С-19-4-36	С-19-4-4	ПАО «ТГК-2»	2028	6 996 600
218	55-6-6	Стена здания по ул. Галушина,28	ПАО «ТГК-2»	2028	2 786 725
219	8-4	8-4-1	ПАО «ТГК-2»	2028	11 385 408
220	14л	14-1	ПАО «ТГК-2»	2028	6 530 160
221	23л-4-4	наружная проекция стены здания по ул. Шабалина, 3	ПАО «ТГК-2»	2028	3 500 198
222	8-4-6а	8-4-7	ПАО «ТГК-2»	2028	10 728 120
223	С-19-1л-3	Узел смены диаметра (Sys =) 30893	ПАО «ТГК-2»	2028	2 471 661
224	55-23-9-9-1	Ленинградский, 346, к.1, гвс	ПАО «ТГК-2»	2028	1 471 170
225	ЦТП Ленинградский,338,стр. 1 ООО "Энерголюкс"	55-23-9-1-2-1	ПАО «ТГК-2»	2028	556 200
226	38-5п-1а	38-5п-2	ПАО «ТГК-2»	2028	11 567 712
227	С-20-8	С-20-9	ПАО «ТГК-2»	2028	2 863 252
228	23-6л-6а	23-6л-7	ПАО «ТГК-2»	2028	1 865 760

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
229	55-23-3	55-23-4	ПАО «ТГК-2»	2028	10 045 251
230	С-5-1-2	С-5-1-3	ПАО «ТГК-2»	2028	4 501 675
231	23-6л-9-4	23-6л-9-6	ПАО «ТГК-2»	2028	2 239 023
232	19Т-1	19Т-2	ПАО «ТГК-2»	2028	2 270 410
233	20а-14-7л-5	наружная проекция стенки здания по пр. Троицкий, 62-а	ПАО «ТГК-2»	2028	2 039 246
234	15-2-4-6п-6	15-2-4-6п-7	ПАО «ТГК-2»	2028	1 946 190
235	55-2-4	55-2-5	ПАО «ТГК-2»	2028	7 691 361
236	20а-3-1	20а-3-13	ПАО «ТГК-2»	2028	2 348 700
237	ЦТП Коммунальная,7 -2	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	1 521 825
238	8ап-2	8ап-3	ПАО «ТГК-2»	2028	6 063 720
239	55-6-2а	55-6-2а-1	ПАО «ТГК-2»	2028	4 384 536
240	115п-5	115п-6	ПАО «ТГК-2»	2028	4 697 400
241	188кв-18	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	3 956 745
242	20а-12-1	20а-12-2	ПАО «ТГК-2»	2028	11 815 714
243	ТК-114	ТК-115	ПАО «ТГК-2»	2028	54 505 380
244	55-2-10	55-2-11	ПАО «ТГК-2»	2028	2 113 830
245	115л-5	узел стыковки к ТС ПАО "ТГК-2" (sys 47566)	ПАО «ТГК-2»	2028	8 714 965
246	20а-10л-1	20а-10л-6	ПАО «ТГК-2»	2028	2 273 469
247	12-2п	Стена здания - Воскресенская, 79	ПАО «ТГК-2»	2028	4 932 270
248	42-2	42-3	ПАО «ТГК-2»	2028	7 730 871
249	20а-3-10	наружная проекция стенки здания по пр. Ломоносова, 80	ПАО «ТГК-2»	2028	4 216 745
250	55-15-5п-23	55-15-5п-24	ПАО «ТГК-2»	2028	4 388 401
251	15-1п	15п-1	ПАО «ТГК-2»	2028	1 308 967
252	11-2п-1	11-2п-2	ПАО «ТГК-2»	2028	4 172 578
253	8а-9	Стена здания Вологодская 24	ПАО «ТГК-2»	2028	1 632 540
254	С-16-4	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	5 715 311
255	8а-4л-1	8а-4л-2	ПАО «ТГК-2»	2028	3 638 232
256	С-19-1л-4	С-19-1л-4-1	ПАО «ТГК-2»	2028	5 838 570
257	23-9	23-9п-1	ПАО «ТГК-2»	2028	3 901 415

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
258	23-6л-6-6	23-6л-6-7	ПАО «ТГК-2»	2028	1 826 190
259	20а-2п-8	20а-2-9	ПАО «ТГК-2»	2028	7 914 506
260	С-20-4	С-20-5	ПАО «ТГК-2»	2028	7 833 134
261	1в-1б	1в-1а	ПАО «ТГК-2»	2028	35 204 545
262	С-27	С-28	ПАО «ТГК-2»	2028	2 041 263
263	55-19-6ал	55-19-6а-1	ПАО «ТГК-2»	2028	14 519 905
264	55-15-5п-1	55-15-5п-2	ПАО «ТГК-2»	2028	15 654 936
265	Узел смены диаметра (Sys =) 26624	104-1а	ПАО «ТГК-2»	2028	3 169 078
266	55-19-13п-3	55-19-13п-4	ПАО «ТГК-2»	2028	4 697 400
267	ТК-20а-12	20а-12-1	ПАО «ТГК-2»	2028	3 009 663
268	20а-10	ТК-20а-11	ПАО «ТГК-2»	2028	13 413 471
269	23-5п-4	23-5п-5	ПАО «ТГК-2»	2028	2 332 200
270	Стена Ломоносова 285 к.1 (СО)	8-4-9п-7	ПАО «ТГК-2»	2028	3 165 396
271	204кв-2л-6	204кв-2л-7	ПАО «ТГК-2»	2028	3 892 380
272	55-2-1	55-2-2	ПАО «ТГК-2»	2028	8 917 520
273	21-21	наружная проекция стены здания по ул. Суфтина, 7	ПАО «ТГК-2»	2028	608 730
274	21-2-10	наружная проекция стены здания по ул. Суфтина,13	ПАО «ТГК-2»	2028	194 794
275	223кв-5	наружная проекция стены здания по ул. Шабалина, 29	ПАО «ТГК-2»	2028	2 686 827
276	229кв-9	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	1 459 643
277	188кв-4	188кв-5	ПАО «ТГК-2»	2028	583 857
278	Стена Выучейского 57 к1 (выход СО)	Наружная проекция стены здания по ул. Выучейского, 57	ПАО «ТГК-2»	2028	5 580 333
279	43-1л-12	43-1л-13	ПАО «ТГК-2»	2028	2 755 720
280	55-15-5л-2	55-15-5л-3	ПАО «ТГК-2»	2028	1 783 504
281	14-1п-2а	14-1п-4	ПАО «ТГК-2»	2028	3 243 650
282	44а-3л-6	44а-3л-7	ПАО «ТГК-2»	2028	2 273 469
283	44а-3л-7	44а-3л-8	ПАО «ТГК-2»	2028	3 100 185
284	44а	наружная проекция здания по ул. Гагарина,13	ПАО «ТГК-2»	2028	5 838 570
285	204кв-2л-5	204кв-2л-6	ПАО «ТГК-2»	2028	1 427 206

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
286	204кв-2л-2	204кв-2л-3	ПАО «ТГК-2»	2028	1 515 646
287	42-1-2	наружная проекция здания по ул. Самойло 24	ПАО «ТГК-2»	2028	3 713 253
288	42-1-2	42-1-3	ПАО «ТГК-2»	2028	4 546 938
289	209кв-1а	наружная проекция стены здания по ул. Бадигина,15	ПАО «ТГК-2»	2028	4 139 364
290	50-3	50-4	ПАО «ТГК-2»	2028	8 489 208
291	21-2-2	21-2-3	ПАО «ТГК-2»	2028	7 046 100
292	45-4-8	45-4-9	ПАО «ТГК-2»	2028	1 929 004
293	23-6л-12	23-6л-13	ПАО «ТГК-2»	2028	1 878 960
294	8-6	ТК-8-6-2	ПАО «ТГК-2»	2028	11 258 369
295	106п	Узел теплотрассы (Sys =) 37039	ПАО «ТГК-2»	2028	4 384 536
296	11-6	наружная проекция стены здания по ул. Садовая, 8	ПАО «ТГК-2»	2028	1 205 628
297	ТК-1г	ПНС-2	ПАО «ТГК-2»	2028	28 881 725
298	8а-2	8а-3	ПАО «ТГК-2»	2028	8 776 252
299	8а-3а	8а-4	ПАО «ТГК-2»	2028	1 003 221
300	8а-4	8а-4а	ПАО «ТГК-2»	2028	8 064 664
301	С-18л-3-7	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	973 095
302	С-18л-6	С-18л-6-1	ПАО «ТГК-2»	2028	3 306 864
303	Арм.узел	ТК-1а	ПАО «ТГК-2»	2028	90 124 573
304	115п-2	115п-12	ПАО «ТГК-2»	2028	2 175 300
305	115п-12	115п-16	ПАО «ТГК-2»	2028	8 395 920
306	8ап-13	наружная проекция стены здания по ул. Комсомольская, 14	ПАО «ТГК-2»	2028	6 941 411
307	8-4-8	8-4-9	ПАО «ТГК-2»	2028	1 957 250
308	ТК-43	ТК-42	ПАО «ТГК-2»	2028	30 435 426
309	21-2-11а	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	2 692 230
310	55-10-4п-28	55-10-4п-29	ПАО «ТГК-2»	2028	4 650 278
311	С-28п-3	наружная проекция стены здания по ул. Ярославская, 83	ПАО «ТГК-2»	2028	4 425 467
312	20а-14-2п-2	наружная проекция стены здания по пр. Ч.-Лучинского, 50	ПАО «ТГК-2»	2028	304 365

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
313	8а-2л-5	8а-2л-6	ПАО «ТГК-2»	2028	4 541 110
314	8-4	8-4л-1	ПАО «ТГК-2»	2028	1 306 032
315	36-4л-4	36-4л-5	ПАО «ТГК-2»	2028	1 481 085
316	14-2п-3	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	324 365
317	С-18л-1а	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	1 809 957
318	36-1	36-2	ПАО «ТГК-2»	2028	139 932
319	36-12	36-13	ПАО «ТГК-2»	2028	2 363 850
320	36-4л-1	36-4л-2	ПАО «ТГК-2»	2028	12 127 440
321	8-4л-12	8-4л-13	ПАО «ТГК-2»	2028	6 811 230
322	2л/з-2	2л/з-16	ПАО «ТГК-2»	2028	2 465 174
323	ТК-36	36-1	ПАО «ТГК-2»	2028	13 153 342
324	14-1п-1	Стена здания - Воскресенская, 75 к.1	ПАО «ТГК-2»	2028	1 834 496
325	8а-2л-4	Стена здания - Гайдара, 49	ПАО «ТГК-2»	2028	2 066 790
326	55-9	КНС-10	ПАО «ТГК-2»	2028	50 348 353
327	8-4-2	8-4-3	ПАО «ТГК-2»	2028	4 514 495
328	23-9п-2	23-9п-3	ПАО «ТГК-2»	2028	5 016 105
329	23-9п-3	23-9п-4	ПАО «ТГК-2»	2028	5 573 450
330	11-6п-2	11-6п-8	ПАО «ТГК-2»	2028	5 597 280
331	11-6п-8	11-6п-9	ПАО «ТГК-2»	2028	3 265 080
332	11-3-13п	11-3-13п-1	ПАО «ТГК-2»	2028	1 399 320
333	13	13п-1	ПАО «ТГК-2»	2028	7 929 480
334	Узел теплотрассы (Sys =) 36875	13л-2	ПАО «ТГК-2»	2028	3 789 115
335	38-5л-1	38-5л-2	ПАО «ТГК-2»	2028	11 622 604
336	23л-24	23л-25	ПАО «ТГК-2»	2028	8 109 125
337	36-4л-6	36-4л-9	ПАО «ТГК-2»	2028	6 062 584
338	арм.узел 2	Арм.Узел	ПАО «ТГК-2»	2028	41 768 480
339	38-5л-3	38-5л-4	ПАО «ТГК-2»	2028	6 063 720
340	23-9-11	23-9-12	ПАО «ТГК-2»	2028	3 523 050
341	15-2-4-1п-2	наружная проекция стены здания по ул. Свободы, 31	ПАО «ТГК-2»	2028	3 243 650
342	11-4п-4	11-4п-5	ПАО «ТГК-2»	2028	4 546 938

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
343	23л-9	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	6 751 514
344	119-1	119-2	ПАО «ТГК-2»	2028	10 261 680
345	119-3-2	119-3-3	ПАО «ТГК-2»	2028	4 697 400
346	38-8-2	38-8-3	ПАО «ТГК-2»	2028	5 636 880
347	21-2-4	21-2-5	ПАО «ТГК-2»	2028	4 227 660
348	Узел теплотрассы (Sys =) 24690	13п-6	ПАО «ТГК-2»	2028	3 444 650
349	23-6л-6-6	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2028	2 854 412
350	204кв-2п-9	наружная проекция стены здания Обводный канал,143	ПАО «ТГК-2»	2028	2 739 285
351	55-4-3-4	55-4-3-5	ПАО «ТГК-2»	2028	2 891 928
352	20а-14-4	20а-14-5	ПАО «ТГК-2»	2028	3 901 415
353	уз.1а-6-3	уз.1а-6-4	ПАО «ТГК-2»	2028	6 996 600
354	169кв-2	наружная проекция стенки здания Обводный канал,24	ПАО «ТГК-2»	2028	1 771 404
355	ЦТП ул. Холмогорская, 33 стр. 1 (ГВС)	Холмогорская, 33, к.1 (гвс)	ПАО «ТГК-2»	2028	1 071 115
356	43-1л-1	43-1л-2	ПАО «ТГК-2»	2028	8 377 030
357	43-1л-4	43-1л-5	ПАО «ТГК-2»	2028	2 426 990
358	15-2-4-6п-3	15-2-4-6п-4	ПАО «ТГК-2»	2028	1 870 466
359	110А	ТК-110	ПАО «ТГК-2»	2028	13 232 520
360	Узел теплотрассы (Sys =) 36484	11-4п-7	ПАО «ТГК-2»	2028	4 216 745
361	ТК-34	ТК-12-3	ПАО «ТГК-2»	2028	20 636 784
362	15-2-4-2	15-2-4-3	ПАО «ТГК-2»	2028	5 574 106
363	уз15-2-7-1	15-2-7-1	ПАО «ТГК-2»	2028	7 463 040
364	С-19-2-2а	С-19-2-3	ПАО «ТГК-2»	2028	4 905 182
365	Узел смены диаметра (Sys =) 30797	55-13п-2	ПАО «ТГК-2»	2028	1 758 368
366	8ап-18	8ап-19	ПАО «ТГК-2»	2028	2 158 230
367	уз.1а-5-5	уз.1а-5-6	ПАО «ТГК-2»	2028	4 697 400
368	11-3-9а	11-3-10	ПАО «ТГК-2»	2028	19 326 512
369	ТК-115	ТК-116	ПАО «ТГК-2»	2028	91 367 400
370	ТК-104	ТК-118	ПАО «ТГК-2»	2028	40 118 050
371	ТК-110	110В	ПАО «ТГК-2»	2028	10 081 920

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
372	44а-3л-13	наружная проекция стенки здания по ул. Гагарина, 8, к.	ПАО «ТГК-2»	2029	4 546 938
373	44а-3л-13	44а-3л-13-1	ПАО «ТГК-2»	2029	1 362 333
374	С-28п-12	С-28п-12-1	ПАО «ТГК-2»	2029	6 641 488
375	23-9п-10-3	наружная проекция стены здания по пр. Ломоносова, 65, к	ПАО «ТГК-2»	2029	730 476
376	23-6л-13	наружная проекция стены здания по ул. П.Коммуны, 8	ПАО «ТГК-2»	2029	4 409 152
377	С-19-1л-1-3	С-19-1л-1-4	ПАО «ТГК-2»	2029	4 540 820
378	43л	43-1	ПАО «ТГК-2»	2029	7 802 830
379	23-6л-2л-3	граница земельного участка с кадастровым номером 29:22:050504:2007 (≈18 м от ТК-23-6л-2л-3 в сторону	ПАО «ТГК-2»	2029	2 229 380
380	С-19-2п	С-19-2-1	ПАО «ТГК-2»	2029	3 964 740
381	С-19	Узел теплотрассы (Sys =) 21887	ПАО «ТГК-2»	2029	8 434 876
382	С-18л-14-3	Уз.С-18л-14-11(врезка Никольский, 39)	ПАО «ТГК-2»	2029	2 186 220
383	20а-12-3	20а-12-3а	ПАО «ТГК-2»	2029	3 640 485
384	11-3-2п-8	11-3-2п-9	ПАО «ТГК-2»	2029	8 533 610
385	С-20-3	С-20-4	ПАО «ТГК-2»	2029	2 287 248
386	38-5п-2	38-5п-3	ПАО «ТГК-2»	2029	4 893 125
387	209кв-1 (гвс)	209кв-4 (гвс)	ПАО «ТГК-2»	2029	2 130 555
388	С-19-1п-7	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	462 635
389	23-5п-8	наружная проекция стены здания по ул. Выучейского,32	ПАО «ТГК-2»	2029	6 487 300
390	уз.38-5п-3	Узел смены диаметров	ПАО «ТГК-2»	2029	234 870
391	8-4-3п-2	8-4-3п-3	ПАО «ТГК-2»	2029	3 373 396
392	23-6-2-1-1	наружная проекция стенки здания по ул. Р. Куликова,	ПАО «ТГК-2»	2029	1 798 525
393		23-6-2-4	ПАО «ТГК-2»	2029	971 204
394	11-2л-4	11-2л-5	ПАО «ТГК-2»	2029	1 102 288
395	20а-2п-11а	нар. ст. Серафимовича, 64	ПАО «ТГК-2»	2029	2 627 357
396	Наружная проекция стены здания по ул. Северодвинская, 84, к.1 (вывод из здания)	Наружная проекция стены здания по ул. Северодвинская, 82 (ввод в здание)	ПАО «ТГК-2»	2029	2 790 167

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
397	109п-4-1	наружная проекция стены здания по ул. Воскресенская, 116, к. 2	ПАО «ТГК-2»	2029	5 924 798
398	С-20-9	С-20-10	ПАО «ТГК-2»	2029	7 676 105
399	209кв-4	наружная проекция стены здания Бадигина,13	ПАО «ТГК-2»	2029	4 565 475
400	186кв-4 (гвс)	Стена здания - Красноармейская,21,к.1	ПАО «ТГК-2»	2029	547 857
401	12-2-2п-16	Узел теплотрассы (Sys =) 36967	ПАО «ТГК-2»	2029	1 403 069
402	23-5п-1-3	наружная проекция стены здания по ул. Р.Люксембург, 46,	ПАО «ТГК-2»	2029	973 968
403	23-5п-1-3	наружная проекция стены здания по ул. Р.Люксембург, 46	ПАО «ТГК-2»	2029	2 400 301
404	55-2-29	55-2-30	ПАО «ТГК-2»	2029	2 534 275
405	55-2-32	55-2-33	ПАО «ТГК-2»	2029	1 185 390
406	20а-14п-2	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	6 200 370
407	АГТУ-1а	АГТУ-2	ПАО «ТГК-2»	2029	3 131 600
408	Узел А	55-19-4	ПАО «ТГК-2»	2029	15 882 121
409	С-11-8	С-11-9	ПАО «ТГК-2»	2029	5 409 839
410	23-9-8	23-9-9	ПАО «ТГК-2»	2029	3 265 080
411	С-25-3	наружная проекция стены здания по ул. Гуляева,118, к.	ПАО «ТГК-2»	2029	250 357
412	55-6-6	55-6-6-1	ПАО «ТГК-2»	2029	15 717 129
413	55-6-3а-3	55-6-3а-4	ПАО «ТГК-2»	2029	1 413 945
414	55-10-2-3	наружная проекция стены здания по ул. Чкалова, 23	ПАО «ТГК-2»	2029	1 427 206
415	42-12	наружная проекция стены здания лечебного корпуса по ул.	ПАО «ТГК-2»	2029	9 341 712
416	Узел теплотрассы (Sys =) 25266	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	3 892 380
417	С-11-9	С-11-10	ПАО «ТГК-2»	2029	181 275
418	55-15-5п-4	Стена здания Ленинградский, 265 к.1	ПАО «ТГК-2»	2029	7 590 272
419	С-19-4-7	С-19-4-7а	ПАО «ТГК-2»	2029	3 437 631
420	8а-4л-2	8а-4л-3	ПАО «ТГК-2»	2029	3 824 808
421	8а-4л-3	8а-4л-4	ПАО «ТГК-2»	2029	5 597 280
422	8а-9п-1	8а-9п-2	ПАО «ТГК-2»	2029	2 726 397
423	уз1-6	уз1-7	ПАО «ТГК-2»	2029	2 385 200

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
424	2 С-6	Узел вход	ПАО «ТГК-2»	2029	4 892 904
425	Стена здания Комсомольская, 45, к.1 (отопление)	1-5	ПАО «ТГК-2»	2029	2 140 809
426	11-3-4п-11	наружная проекция стены здания К.Маркса31	ПАО «ТГК-2»	2029	791 349
427	55-6-4ал-12	55-6-4ал-13	ПАО «ТГК-2»	2029	6 338 156
428	2066-1	2066-2	ПАО «ТГК-2»	2029	2 962 399
429	2066-4	2066-5	ПАО «ТГК-2»	2029	2 270 555
430	23л-20	наружная проекции стены здания по ул. Р.Люксембург,72	ПАО «ТГК-2»	2029	4 869 840
431	8-4-9п-7	отпление - наружная проекция стенки здания ул. Комсомо	ПАО «ТГК-2»	2029	182 619
432	ЦТП 70 С-кв.-2 (ГВС)	Советская,67	ПАО «ТГК-2»	2029	626 992
433	15-2-7-38	15-2-7-40	ПАО «ТГК-2»	2029	863 292
434	23-9п-6-2	23-9п-6-3	ПАО «ТГК-2»	2029	3 652 380
435	ТК-20а-5	20а-6	ПАО «ТГК-2»	2029	13 413 471
436	109-1	наружная проекция стены полупроходного канала Автовокзала	ПАО «ТГК-2»	2029	8 563 236
437	С-21	С-22	ПАО «ТГК-2»	2029	7 452 230
438	2п-6	2п-7	ПАО «ТГК-2»	2029	3 306 864
439	2066-4	наружная проекция стены здания по ул. Комсомольская, 46	ПАО «ТГК-2»	2029	913 095
440	С-18	С-19	ПАО «ТГК-2»	2029	19 027 200
441	19-8	19-9	ПАО «ТГК-2»	2029	2 505 280
442	55-23-6-6	наружная проекция здания по ул. Кононова,10	ПАО «ТГК-2»	2029	5 478 570
443	ТК-55-1а	ТК-55-2	ПАО «ТГК-2»	2029	33 512 010
444	20а-14	20а-14л-1	ПАО «ТГК-2»	2029	1 114 690
445	55-2-27	55-2-27-1	ПАО «ТГК-2»	2029	2 711 691
446	ТК-20а-11	ТК-20а-12	ПАО «ТГК-2»	2029	3 574 056
447	20а-12-1	наружная проекция стены здания по ул. Володарского,10	ПАО «ТГК-2»	2029	973 968
448	15-1а-2	15-1а-3	ПАО «ТГК-2»	2029	5 579 078
449	8-4-7л-2	8-4-7л-3	ПАО «ТГК-2»	2029	3 100 185

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
450	уз1-4	уз1-5	ПАО «ТГК-2»	2029	5 871 750
451	38-6	38-7	ПАО «ТГК-2»	2029	13 993 200
452	115п-13	38-9	ПАО «ТГК-2»	2029	2 145 624
453	11а-2	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	2 108 373
454	Узел смены диаметра (Sys =) 26749	55-10-2-3	ПАО «ТГК-2»	2029	2 066 790
455	Узел теплотрассы (Sys =) 20775	115л-3	ПАО «ТГК-2»	2029	1 079 115
456	11-6п-11	наружная проекция стены здания по ул. Гайдара,16	ПАО «ТГК-2»	2029	1 156 587
457	2066-5	наружная проекция стенки здания по ул. Карельская, 49	ПАО «ТГК-2»	2029	1 034 841
458	ТК-11а-1	Стена здания по ул. Логинова, 33	ПАО «ТГК-2»	2029	2 517 935
459	23л-7	23л-6	ПАО «ТГК-2»	2029	4 853 980
460	44а-3л-9	наружная проекция стены здания по ул. Комсомольская, 9	ПАО «ТГК-2»	2029	2 982 777
461	8-4-9	8-4-9л-1	ПАО «ТГК-2»	2029	3 237 971
462	ТК-49	49-1	ПАО «ТГК-2»	2029	4 316 460
463	45-4-6	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	1 102 841
464	С-19-1л-2-9	С-19-4-12	ПАО «ТГК-2»	2029	5 245 430
465	8а-3п-1	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	1 816 444
466	20а-14п-5а	20а-14п-6	ПАО «ТГК-2»	2029	3 366 470
467		21-2-12	ПАО «ТГК-2»	2029	7 553 805
468	223кв-8	наружная проекция стены здания по ул. Выучейского, 90	ПАО «ТГК-2»	2029	395 675
469	188кв-13	наружная проекция стенки здания по ул. Володарского, 79, к. 1	ПАО «ТГК-2»	2029	1 521 825
470	188кв-23	наружная проекция здания Выучейского, 63, к.1	ПАО «ТГК-2»	2029	973 968
471	223кв-4	223кв-5	ПАО «ТГК-2»	2029	757 823
472	375кв-2п-23	375кв-2п-24	ПАО «ТГК-2»	2029	1 784 008
473	Стена (вход) Садовая, 38	11-2л-7	ПАО «ТГК-2»	2029	361 530
474	уз19-2	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	3 789 115
475	229кв-1	229кв-8	ПАО «ТГК-2»	2029	6 250 296
476	229кв-3	Стена Выучейского 59 к1 (ввод СО)	ПАО «ТГК-2»	2029	1 033 395

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
477	55-13л-4	55-13л-4-1	ПАО «ТГК-2»	2029	13 104 872
478	14-2	14-2п-2	ПАО «ТГК-2»	2029	1 438 820
479	55-2-12	55-2-13	ПАО «ТГК-2»	2029	2 896 730
480	55-2-13	55-2-14	ПАО «ТГК-2»	2029	1 079 115
481	55-2-16	55-2-17	ПАО «ТГК-2»	2029	5 899 162
482	55-2-18	Наружная проекция стены здания по пр. Ленинградский, 3 к1	ПАО «ТГК-2»	2029	1 492 079
483	Стена (выход) Воскресенская, 85	Стена (ввод) Воскресенская, 85 к.1	ПАО «ТГК-2»	2029	973 095
484	Стена здания по ул. Комсомольская,57	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	482 251
485	уз.45-1-1	Стена Гагарина 2	ПАО «ТГК-2»	2029	2 141 370
486	45-3	уз45-4	ПАО «ТГК-2»	2029	2 411 255
487	55-15-5л-1	55-15-5л-2	ПАО «ТГК-2»	2029	5 796 388
488	55-15-5п-7	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	2 594 920
489	55-15-5п-8	55-15-5п-9	ПАО «ТГК-2»	2029	5 127 574
490	стена здания Воронина,35	наружная проекция стены здания по ул. Воронина, 35, к.	ПАО «ТГК-2»	2029	3 632 888
491	55-15-5л-7	стена здания Воронина,35	ПАО «ТГК-2»	2029	1 382 955
492	55-15-5л-9	55-15-5л-10	ПАО «ТГК-2»	2029	230 391
493	55-15-5л-10	Стена здания Воронина,31,к.1	ПАО «ТГК-2»	2029	2 076 810
494	уз45-5	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	3 243 650
495	44а-3л-11	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	3 243 650
496	43-1	наружная проекция стены здания по ул. Гагарина,12	ПАО «ТГК-2»	2029	1 492 079
497	45а-1-2	наружная проекция здания по ул. Гагарина 3	ПАО «ТГК-2»	2029	1 521 825
498	204кв-2л-4	204кв-2л-5	ПАО «ТГК-2»	2029	2 270 555
499	204кв-2л-7	204кв-2л-8	ПАО «ТГК-2»	2029	2 594 920
500	204кв-2л-12	204кв-2л-13	ПАО «ТГК-2»	2029	2 530 047
501	204кв-2л-3	наружная проекция стены здания по ул. Тыко-Вылки, 6	ПАО «ТГК-2»	2029	608 730
502	42-1-3	42-1-5	ПАО «ТГК-2»	2029	4 546 938
503	375кв-2л-16	375кв-2л-17	ПАО «ТГК-2»	2029	2 348 700
504	Стена здания - Воскресенская, 75 к.1	14-1п-2	ПАО «ТГК-2»	2029	1 043 525

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
505	204кв-1л-2	наружная проекция стены здания по ул. Самойло, 32	ПАО «ТГК-2»	2029	547 857
506	Узел теплотрассы (Sys =) 37049	222кв-1	ПАО «ТГК-2»	2029	1 308 967
507	11-7л-5-3а	Стена здания Логинова,2	ПАО «ТГК-2»	2029	6 576 360
508	стена здания Воронина,37,к.2	55-15-5л-5	ПАО «ТГК-2»	2029	2 422 728
509	11-7п-10	11-7п-9	ПАО «ТГК-2»	2029	10 143 679
510	11-7п-1	11-7п-2	ПАО «ТГК-2»	2029	4 477 824
511	11-7	11-7л-1	ПАО «ТГК-2»	2029	5 127 574
512	ТК-21-2-21-2а	ТК-21-2-2	ПАО «ТГК-2»	2029	1 330 930
513	23-6л-11а	23-6л-12	ПАО «ТГК-2»	2029	4 697 400
514	1-4	уз1-2	ПАО «ТГК-2»	2029	6 063 720
515	уз1-3	уз1-4	ПАО «ТГК-2»	2029	4 227 660
516	ТК-21-2-21-2а	Наружная проекция стены здания Обводный канал,28	ПАО «ТГК-2»	2029	3 243 650
517	1-2	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	1 826 190
518	11-7л-2а	11-7л-3	ПАО «ТГК-2»	2029	5 684 919
519	Узел теплотрассы (Sys =) 37037	Узел теплотрассы (Sys =) 37035	ПАО «ТГК-2»	2029	2 035 540
520	С-18л-3-3	С-18л-3-4	ПАО «ТГК-2»	2029	4 165 028
521	ТК-1в	ТК-1г	ПАО «ТГК-2»	2029	41 181 942
522	ТК-39	ТК-40	ПАО «ТГК-2»	2029	10 199 428
523	8а-7	Стена здания по пр. Ломоносова, 250 к.1	ПАО «ТГК-2»	2029	8 582 496
524	40л-3	Узел теплотрассы (Sys =) 36881	ПАО «ТГК-2»	2029	1 382 346
525	109п-5	109п-6	ПАО «ТГК-2»	2029	5 395 575
526	8-4-1	8-4-2	ПАО «ТГК-2»	2029	3 557 940
527	С-18л-3-2	С-18л-3-6	ПАО «ТГК-2»	2029	4 913 570
528	С-18л-6	С-18л-7	ПАО «ТГК-2»	2029	7 127 203
529	11-7л-7	Стена Троицкий 122 (бассейн)	ПАО «ТГК-2»	2029	469 740
530	С-28п-6	С-28п-7	ПАО «ТГК-2»	2029	4 443 599
531	23-9п-8-6	23-9п-8-7а	ПАО «ТГК-2»	2029	5 088 850
532	225кв-1а	225кв-1	ПАО «ТГК-2»	2029	2 411 255
533	арм.узел 1	2 С-1	ПАО «ТГК-2»	2029	5 300 646

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
534	Узел смены диаметра (Sys =) 36602	С-18л-3-7	ПАО «ТГК-2»	2029	971 204
535	Узел теплотрассы (Sys =) 36885	Узел теплотрассы (Sys =) 36887	ПАО «ТГК-2»	2029	2 425 488
536	Узел теплотрассы (Sys =) 36915	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	1 584 539
537		8а-8	ПАО «ТГК-2»	2029	1 306 032
538	42-1	42-9	ПАО «ТГК-2»	2029	8 142 160
539	11а-4	11а-5	ПАО «ТГК-2»	2029	1 370 075
540	115п-16	115п-17	ПАО «ТГК-2»	2029	1 994 025
541	23л-28	23л-29	ПАО «ТГК-2»	2029	6 263 200
542	ТК-6	6-1	ПАО «ТГК-2»	2029	6 530 160
543	8-4-9л-2	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	1 095 714
544	Узел смены диаметра (Sys =) 30939	8-4-9п-5	ПАО «ТГК-2»	2029	1 223 640
545	8-4-7л-1	8-4-7л-6	ПАО «ТГК-2»	2029	3 049 031
546	42п	42-1	ПАО «ТГК-2»	2029	4 384 536
547	Узел смены диаметра (Sys =) 30974	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	648 730
548	44	43	ПАО «ТГК-2»	2029	17 852 456
549	ТК-45а	45а-1	ПАО «ТГК-2»	2029	9 008 120
550	15-2-4-4п-2	15-2-4-4п-3	ПАО «ТГК-2»	2029	3 453 168
551	С-20-1-3	С-20-1-4	ПАО «ТГК-2»	2029	3 922 329
552	С-24-3	С-24-4	ПАО «ТГК-2»	2029	1 200 151
553	21-11-3	21-11-4	ПАО «ТГК-2»	2029	2 789 539
554	21-11-4	уз.21-11-4а	ПАО «ТГК-2»	2029	1 492 079
555	11-7л-1-4	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	2 919 285
556	8-4-4л-3	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	5 029 189
557	уз.42-2п-1	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	7 525 268
558	С-20-1-6-2	Узел смены диаметра (Sys =) 36645	ПАО «ТГК-2»	2029	6 740 305
559	Узел теплотрассы (Sys =) 25045	23л-15	ПАО «ТГК-2»	2029	3 444 760
560	23л-16	23л-17	ПАО «ТГК-2»	2029	1 957 250
561	23л-17	23л-18	ПАО «ТГК-2»	2029	3 757 920
562	209кв-1а	наружная проекция стены здания Бадигина,15к1	ПАО «ТГК-2»	2029	1 826 190
563	36-4л-5	36-4л-6	ПАО «ТГК-2»	2029	6 114 985

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
564	23-6л-3	23-6л-4	ПАО «ТГК-2»	2029	7 468 423
565	13п-7	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	648 730
566	15-2-4-3-1	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	1 826 190
567	23л-1	23л-23а	ПАО «ТГК-2»	2029	1 918 105
568	23л-23	23л-24	ПАО «ТГК-2»	2029	5 899 162
569	19-10	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	4 462 530
570	С-18л-9-2	наружная проекция стены здания по пр.Никольский, 92	ПАО «ТГК-2»	2029	2 964 696
571	уз36-10	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	2 517 935
572	52-1п-2	Узел теплотрассы (Sys =) 24468	ПАО «ТГК-2»	2029	973 095
573	36-4	36-4пр	ПАО «ТГК-2»	2029	782 900
574	8-5п-5	наружная проекция стены здания по ул. Суворова, 2	ПАО «ТГК-2»	2029	3 049 031
575	8-4л-14	Стена (ввод) Ломоносова, 259	ПАО «ТГК-2»	2029	964 502
576	11-3-2п-3	11-3-2п-4	ПАО «ТГК-2»	2029	3 165 404
577	55-11	Узел Е	ПАО «ТГК-2»	2029	36 153 390
578	50-4	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	688 930
579	23л-23	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	3 308 523
580	40п-11	40п-12	ПАО «ТГК-2»	2029	7 913 510
581	8-4-1	8-4-1л-1	ПАО «ТГК-2»	2029	1 946 700
582	2п-1	2п-2	ПАО «ТГК-2»	2029	2 505 280
583	С-19-1л-1-1	С-19-1л-1-2	ПАО «ТГК-2»	2029	2 398 439
584	40п-10	наружная проекция здания по ул. Тимме, 10, к.4	ПАО «ТГК-2»	2029	3 043 650
585	23-5п-1а	23-5п-2	ПАО «ТГК-2»	2029	1 119 456
586	23-5п-1	уз. 23-5п-1а	ПАО «ТГК-2»	2029	1 212 744
587	38-5л-2л-4	38-5л-2л-6	ПАО «ТГК-2»	2029	4 478 045
588	38-5л-2л-8	38-5л-2л-9	ПАО «ТГК-2»	2029	5 088 850
589	Узел смены диаметра (Sys =) 30877	38-5л-2л-10	ПАО «ТГК-2»	2029	2 139 345
590	23-6л-2-4	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	3 582 436
591	15-2-5л-6	15-2-5л-7	ПАО «ТГК-2»	2029	3 165 404
592	36-1п-1	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2029	5 968 316

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
593	52-1	52л-1	ПАО «ТГК-2»	2029	1 730 520
594	52л-1	Узел теплотрассы (Sys =) 36921	ПАО «ТГК-2»	2030	4 069 839
595	С-18л	С-18л-1	ПАО «ТГК-2»	2030	11 581 629
596	КП-4-2	ТК-6/1	ПАО «ТГК-2»	2030	3 899 202
597	КП-6	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	651 341
598	КП-6	КП-7	ПАО «ТГК-2»	2030	1 391 639
599	КП-7	КП-8	ПАО «ТГК-2»	2030	1 102 288
600	КП-8	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	608 730
601	КП-12	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	614 817
602	38-5л-2л-9	Узел смены диаметра (Sys =) 30877	ПАО «ТГК-2»	2030	5 088 850
603	55-23-2-3	55-23-2-4	ПАО «ТГК-2»	2030	6 623 448
604	15-2-7-37а	наружной проекции стенки здания по н. Сев.Двины, 82, стр.1	ПАО «ТГК-2»	2030	4 078 491
605	55-2-42	55-2-43	ПАО «ТГК-2»	2030	10 168 392
606	23-9п-2-3	наружная проекция здания на. северной Двины 25	ПАО «ТГК-2»	2030	973 095
607	23-9п-8-1	23-9п-8-2	ПАО «ТГК-2»	2030	2 818 440
608	119-3-1	119-3-2	ПАО «ТГК-2»	2030	2 719 125
609	ТК-1А	1Б	ПАО «ТГК-2»	2030	15 020 588
610	55-19-13п-2	наружная проекция стенки здания по ул. Островского, 13	ПАО «ТГК-2»	2030	2 075 936
611	55-15-5п-26	наружная проекция стенки здания по ул. Никитова, 1	ПАО «ТГК-2»	2030	5 924 798
612	15-2-7-24	наружная проекция стены здания по ул. Свободы, 8	ПАО «ТГК-2»	2030	389 238
613	23-6л-1-4		ПАО «ТГК-2»	2030	730 476
614	42-1-9	наружная проекция стены здания Гагарина, 27	ПАО «ТГК-2»	2030	1 947 936
615	38-5л-1п-9	38-5л-1п-10	ПАО «ТГК-2»	2030	2 385 200
616	21-2-9	21-2-10	ПАО «ТГК-2»	2030	2 270 410
617	С-5-2л-1	наружная проекция стены здания по 1-у Банному переулку,	ПАО «ТГК-2»	2030	1 426 085
618	36-15	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	6 834 395
619	13п-5	Узел теплотрассы (Sys =) 24690	ПАО «ТГК-2»	2030	1 192 600

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
620	Узел смены диаметра (Sys =) 36537	38-5л-2п-1	ПАО «ТГК-2»	2030	3 679 630
621	Узел теплотрассы (Sys =) 24799	15-2-5л-9	ПАО «ТГК-2»	2030	2 755 720
622	С-5-10	н.ст. Бел.флотилии,8, библиотека	ПАО «ТГК-2»	2030	10 326 451
623	204кв-2п-4	204кв-2п-9	ПАО «ТГК-2»	2030	1 881 317
624	Узел теплотрассы (Sys =) 37019	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	3 308 523
625	ТК-38-1	ТК-38-2	ПАО «ТГК-2»	2030	24 075 394
626	55-4-3-7	55-4-3-7-1	ПАО «ТГК-2»	2030	6 106 620
627	36-1п-1	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	1 881 317
628	С-28л-1	С-28л-2	ПАО «ТГК-2»	2030	3 451 539
629	Стена здания по пр. Троицкий, 64	20а-14-7л-6	ПАО «ТГК-2»	2030	1 668 600
630	169кв-1	169кв-2	ПАО «ТГК-2»	2030	3 038 181
631	169кв-4	169кв-6	ПАО «ТГК-2»	2030	2 215 777
632	169кв-5	наружная проекция стены здания по ул. Р.Люксембург,58,	ПАО «ТГК-2»	2030	328 714
633	ЦТП ул. Холмогорская, 35 корп.4 стр. 1 (ГВС)	Холмогорская, 35, к.4 (гвс)	ПАО «ТГК-2»	2030	645 250
634	Стена (выход) Ломоносова 260 к.2	8ап-12	ПАО «ТГК-2»	2030	3 523 050
635	43-1л-5	43-1л-6	ПАО «ТГК-2»	2030	1 812 750
636	С-19-2	С-19-4	ПАО «ТГК-2»	2030	32 901 135
637	С-19-4-1	Стена здания по ул. Адм.Кузнецова,2	ПАО «ТГК-2»	2030	2 006 442
638	15-2-4-6п-1	15-2-4-6п-2	ПАО «ТГК-2»	2030	3 131 600
639	стена (выход) Новгородский 46	23-5п-16	ПАО «ТГК-2»	2030	1 887 063
640	8-4-4	8-4-5	ПАО «ТГК-2»	2030	2 332 200
641	8а-5	8а-5п-1	ПАО «ТГК-2»	2030	2 739 285
642	15-2-4-3	15-2-4-5	ПАО «ТГК-2»	2030	7 276 464
643	45-3	уз45-6	ПАО «ТГК-2»	2030	13 993 200
644	55-6-2а-1	55-6-2а-1л-1	ПАО «ТГК-2»	2030	3 523 050
645	23-6л-2л-2	23-6л-2л-3	ПАО «ТГК-2»	2030	6 688 140
646	11-4п-1	11-4п-2	ПАО «ТГК-2»	2030	725 100
647	С-11-6	Прибор учета № 2618 (ул. Краснофлотская, 5, УУ1, 2, 3,	ПАО «ТГК-2»	2030	5 251 693
648	43-1л-20	43-1л-21	ПАО «ТГК-2»	2030	1 639 825

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
649	С-19-1л-7	С-19-1л-8	ПАО «ТГК-2»	2030	24 526 066
650	С-5-5	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	973 095
651	44а-2	44а-3	ПАО «ТГК-2»	2030	2 985 216
652	43-1	Узел теплотрассы (Sys =) 21987	ПАО «ТГК-2»	2030	1 783 504
653	С-24-1	ЦТП Советская 67 ООО "Энерголюкс"	ПАО «ТГК-2»	2030	1 460 532
654	21-23п-1	наружная проекция стены здания по ул. Суфтина, 2	ПАО «ТГК-2»	2030	102 619
655	11-4п-1	11-4п-1а	ПАО «ТГК-2»	2030	3 444 650
656		23-6л-13-2	ПАО «ТГК-2»	2030	1 722 325
657	Стена здания по пр. Советских Космонавтов, 181 к.1	Стена Суворова,17	ПАО «ТГК-2»	2030	1 174 350
658	44а-3л-13-1	44а-3л-14	ПАО «ТГК-2»	2030	4 346 491
659	55-6-2а-1л-7	55-6-2а-1л-8	ПАО «ТГК-2»	2030	5 387 433
660	11-3-2п-9а	11-3-2п-10	ПАО «ТГК-2»	2030	1 610 010
661	20а-14л-3	20а-14л-4	ПАО «ТГК-2»	2030	3 265 080
662	С-19-4-12w	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	496 030
663	209кв-7	наружная проекция стены здания по ул. Бадигина, 4, к. 1	ПАО «ТГК-2»	2030	1 521 825
664	Узел смены диаметра (Sys =) 34891	С-20-1-2-4	ПАО «ТГК-2»	2030	5 578 622
665	С-19-1л-1	С-19-1л-1-1	ПАО «ТГК-2»	2030	11 162 423
666	20а-12-3а	20а-12-3-1	ПАО «ТГК-2»	2030	3 914 500
667	55-23-9-1-2-7	наружная проекция стенки здания по пр. Ленинградский,34	ПАО «ТГК-2»	2030	671 060
668	ЦТП Ленинградский,340,к1 ООО "Энерголюкс"	Ленинградский,342,к1	ПАО «ТГК-2»	2030	967 875
669	55-23-9-9-4	55-23-9-9-5	ПАО «ТГК-2»	2030	1 223 640
670	55-23-9-1-2-4	55-23-9-1-2-5	ПАО «ТГК-2»	2030	1 001 160
671	Узел теплотрассы (Sys =) 36965	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	3 827 507
672	ТК-11-3-7	ТК-11-3-8	ПАО «ТГК-2»	2030	14 249 208
673	20а-3	11-3-13	ПАО «ТГК-2»	2030	13 102 720
674	С-19-1п-7	наружная проекция стены здания по ул. Челюскинцев, 52	ПАО «ТГК-2»	2030	2 556 666
675	23-5п-14а	Стена Р.Люксембург, 25	ПАО «ТГК-2»	2030	1 250 694

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
676	8-4-3п-3	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	4 541 110
677	8-4-4л-1	8-4-4л-2	ПАО «ТГК-2»	2030	1 033 395
678	45-4-6	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	1 556 952
679	Узел теплотрассы (Sys = 24771)	15-9л-5	ПАО «ТГК-2»	2030	2 135 683
680	11-2л-4	11-2л-5	ПАО «ТГК-2»	2030	2 683 350
681	115п-1	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	3 762 634
682	11-3-4п-8	11-3-4п-14	ПАО «ТГК-2»	2030	2 336 823
683	55-2-34	55-2-35	ПАО «ТГК-2»	2030	3 240 066
684	55-2-35	55-2-36	ПАО «ТГК-2»	2030	3 240 066
685	23-9п-10	23-9п-11	ПАО «ТГК-2»	2030	2 740 150
686	12-2-2п-4	Узел теплотрассы (Sys =) 36993	ПАО «ТГК-2»	2030	395 130
687	12-2-2п-13	Узел теплотрассы (Sys =) 36977	ПАО «ТГК-2»	2030	8 768 480
688	115п-6	115п-7	ПАО «ТГК-2»	2030	688 930
689	115п-7а	115п-8	ПАО «ТГК-2»	2030	1 722 325
690	С-18л-13-1	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	3 723 710
691	55-2-1	55-2-28	ПАО «ТГК-2»	2030	1 119 456
692	55-2-28	55-2-29	ПАО «ТГК-2»	2030	596 300
693	55-2-38	55-2-39	ПАО «ТГК-2»	2030	2 175 300
694	Узел теплотрассы (Sys =) 36567	Стена здания Ленинградский, 335 к.1	ПАО «ТГК-2»	2030	1 366 879
695	55-23	55-23-1	ПАО «ТГК-2»	2030	13 104 872
696	38-5л-1п-1	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	1 946 190
697	ТК-19т	19т-1	ПАО «ТГК-2»	2030	5 558 590
698	19т-3	19т-4	ПАО «ТГК-2»	2030	3 679 630
699	АГТУ-1	АГТУ-1а	ПАО «ТГК-2»	2030	782 900
700	АГТУ-1а	АГТУ-1	ПАО «ТГК-2»	2030	3 131 600
701	Узел теплотрассы (Sys =) 37031	наружная проекция здания Абонента по пр. Дзержинского,1	ПАО «ТГК-2»	2030	3 209 890
702	Узел смены диаметра	20а-14-9	ПАО «ТГК-2»	2030	3 344 070
703	Узел 1а-9а	1а-10	ПАО «ТГК-2»	2030	3 719 340
704	55-19-4	55-19-4а	ПАО «ТГК-2»	2030	27 857 138
705	12-2-2л-3	Узел теплотрассы (Sys =) 36983	ПАО «ТГК-2»	2030	1 722 113

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
706	С-11-10	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	3 374 033
707	55-13п-8	55-13п-9	ПАО «ТГК-2»	2030	4 540 820
708	55-13п-9	55-13п-10	ПАО «ТГК-2»	2030	1 631 475
709	С-5-2	С-5-3	ПАО «ТГК-2»	2030	14 740 560
710	55-2-3	55-2-3а	ПАО «ТГК-2»	2030	2 018 940
711	21-24	наружная проекция стены здания по ул. Р.Люксембург,73,к	ПАО «ТГК-2»	2030	3 957 253
712	55-6-6-1	55-6-6-2	ПАО «ТГК-2»	2030	1 153 680
713	15-2-4-6п-7	наружная проекция стены здания по пр. Ломоносова 183 к.	ПАО «ТГК-2»	2030	2 130 555
714	уз8а-1-5	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	5 323 634
715	11-3-2п-8	наружная проекция стены здания по ул. Логинова,16 к.1	ПАО «ТГК-2»	2030	577 370
716	186кв-1	наружная проекция стены здания по пр. Новгородский, 4	ПАО «ТГК-2»	2030	608 730
717	55-13п-2	55-13п-2а	ПАО «ТГК-2»	2030	1 051 395
718	Узел смены диаметра (Sys =) 36618	С-25-3	ПАО «ТГК-2»	2030	5 719 310
719	Узел теплотрассы (Sys =) 36975	наружная проекция стенки здания Гайдара,48	ПАО «ТГК-2»	2030	1 033 395
720	Узел смены диаметра (Sys =) 36043	уз. 11-3-10п-2а	ПАО «ТГК-2»	2030	5 010 560
721	ТК-101	ТК-103	ПАО «ТГК-2»	2030	72 789 609
722	ТК-103	ТК-104	ПАО «ТГК-2»	2030	19 703 477
723	55-6-3а	55-6-3а-1	ПАО «ТГК-2»	2030	5 783 856
724	14-2	наружная проекция стены здания по ул. Попова, 50, ф. 2	ПАО «ТГК-2»	2030	412 960
725	14-4-3	наружная проекция стены здания Суфтина,35	ПАО «ТГК-2»	2030	913 095
726	8-5п-3	8-5п-4	ПАО «ТГК-2»	2030	8 063 870
727	8-5п-4	наружная проекция здания Суворова 6	ПАО «ТГК-2»	2030	1 377 860
728	8-4л-16а	8-4л-16	ПАО «ТГК-2»	2030	551 144
729	Узел теплотрассы (Sys =) 25242	55-2-41	ПАО «ТГК-2»	2030	2 919 285
730	36-14	36-15	ПАО «ТГК-2»	2030	6 544 835
731	1Б-1	1Б-2	ПАО «ТГК-2»	2030	17 628 523
732	23-9п-5-1	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	1 947 936

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
733	375кв-2п-12	375кв-2п-13	ПАО «ТГК-2»	2030	6 681 919
734	55-15л-8	55-15л-8а	ПАО «ТГК-2»	2030	7 046 100
735	Узел теплотрассы (Sys =) 36951	наружная проекция стены здания по ул. Тимме, 21 к. 2	ПАО «ТГК-2»	2030	2 140 809
736	стена здания магазина "Гора"	55-6-3а-6	ПАО «ТГК-2»	2030	217 530
737	ТК-55-6-6-4а	уз. 55-6-6-4-1	ПАО «ТГК-2»	2030	2 425 488
738	стена здания по ул. Ф. Абрамова, 9 (выход)	стена здания по ул. Ф. Абрамова, 9 к.1 (вход)	ПАО «ТГК-2»	2030	2 530 047
739	8а-7	8а-7п-1	ПАО «ТГК-2»	2030	1 686 698
740	11-3-4п-1	11-3-4п-2	ПАО «ТГК-2»	2030	1 957 250
741	Узел смены диаметра (Sys =) 30911	115л-5	ПАО «ТГК-2»	2030	13 778 600
742	21-1-3	21-1-4	ПАО «ТГК-2»	2030	3 043 650
743	20а-10л-6	20а-10л-7	ПАО «ТГК-2»	2030	1 308 967
744	Задвижка Ду400	8а	ПАО «ТГК-2»	2030	17 721 361
745	55-15-5п-3	55-15-5п-23	ПАО «ТГК-2»	2030	4 305 950
746	55-15-5п-21	Узел смены диаметра sys 40054	ПАО «ТГК-2»	2030	1 103 155
747	20а-3-1	20а-3-2	ПАО «ТГК-2»	2030	2 340 849
748	15п-1	15п-2	ПАО «ТГК-2»	2030	908 222
749	55-6-3-9	55-6-3-10	ПАО «ТГК-2»	2030	1 580 520
750	55-6-5-8	55-6-5-9	ПАО «ТГК-2»	2030	4 619 110
751	С-19-4-7а	С-19-4-8	ПАО «ТГК-2»	2030	9 328 800
752	55-6-5-9	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	894 450
753	11-2п-3	11-2п-4	ПАО «ТГК-2»	2030	1 151 056
754	11-2п	11-2п-1	ПАО «ТГК-2»	2030	1 510 761
755	11-1п-4	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	4 687 221
756	11-2п-5	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	1 881 317
757	8а-4л-4	8а-4л-5	ПАО «ТГК-2»	2030	4 395 731
758	20а-10л-3	20а-10л-3а	ПАО «ТГК-2»	2030	3 237 971
759	С-28п-14-2	С-28п-14-2А	ПАО «ТГК-2»	2030	2 431 923
760	1-6	наружная проекция стены здания по ул. Комсомольская, 43 к. 3	ПАО «ТГК-2»	2030	547 857
761	222кв-3	222кв-8	ПАО «ТГК-2»	2030	973 968

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
762	2л-1	2л-6	ПАО «ТГК-2»	2030	3 992 790
763	11-2л	11-2л-1	ПАО «ТГК-2»	2030	4 664 400
764	2 С-5	2 С-6	ПАО «ТГК-2»	2030	20 006 541
765	Узел теплотрассы (Sys =) 23062	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	1 393 992
766	Стена здания по ул. Галушина,28	55-6-6-8	ПАО «ТГК-2»	2030	2 307 360
767	20а-3-4	20а-3-9	ПАО «ТГК-2»	2030	1 297 460
768	55-6-4ал-16	55-6-4ал-17	ПАО «ТГК-2»	2030	3 469 761
769	2066-1	наружная проекция стены здания Карельская,55	ПАО «ТГК-2»	2030	1 034 841
770	20а-3-9	наружная проекция стенки здания по пр. Новгородский, 33, к.1	ПАО «ТГК-2»	2030	1 362 333
771	11-4л-1	11-4л-2	ПАО «ТГК-2»	2030	1 580 520
772	11-3-4п-13	наружная проекция стены здания пр. Новгородский,151	ПАО «ТГК-2»	2030	2 008 809
773	19-5	19-6	ПАО «ТГК-2»	2030	2 192 120
774	55-19-13л-6	55-19-13л-7	ПАО «ТГК-2»	2030	2 661 860
775	78С-2 (ГВС)	Адм.Кузнецова,21,к.1	ПАО «ТГК-2»	2030	1 362 768
776	78С-1а (ГВС)	78С-2 (ГВС)	ПАО «ТГК-2»	2030	606 535
777	23-9п-6-3	наружная проекция стены здания по ул. Р. Люксембург, 8	ПАО «ТГК-2»	2030	1 521 825
778	55-6-5-1	55-6-5-6	ПАО «ТГК-2»	2030	2 270 410
779	23-6л-6-7	наружная проекция стенки здания по ул. Р. Шаниной, 2	ПАО «ТГК-2»	2030	5 174 205
780	16т-1	Нет данных	ПАО «ТГК-2»	2030	3 279 650
781	20а-6	20а-7	ПАО «ТГК-2»	2030	5 802 991
782	С-20а	С-21	ПАО «ТГК-2»	2030	3 693 714
783	2п-5	2п-6	ПАО «ТГК-2»	2030	6 811 230
784	Узел теплотрассы (Sys =) 20232	Узел теплотрассы (Sys =) 20233	ПАО «ТГК-2»	2030	7 290 149
785	С-12	С-15	ПАО «ТГК-2»	2030	10 147 840
786	С-15	С-16	ПАО «ТГК-2»	2030	15 729 152
787	44а-1	44а-2	ПАО «ТГК-2»	2030	3 819 327
788	ТК-2	ТК-3	ПАО «ТГК-2»	2030	39 102 458

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	ТСО	Год реализации	Затраты, руб. (без НДС)
789	Врезка Сов.Космонавтов 35	Стена Сов.Космонавтов 33 к1	ПАО «ТГК-2»	2030	2 252 301
790	38-9	38-8	ПАО «ТГК-2»	2030	2 798 640
791	ТК-20а-1	20а-2	ПАО «ТГК-2»	2030	41 928 704
792	ТК-51	ТК-52	ПАО «ТГК-2»	2030	50 725 710
793	55-2-10	уз55-2-6	ПАО «ТГК-2»	2030	1 192 600
794	уз55-2-6	наружная проекция здания по ул. Смольный Буян, 16	ПАО «ТГК-2»	2030	3 113 904
795	44а-3л-4	44а-3л-5	ПАО «ТГК-2»	2030	2 975 020
	Итого				6 212 356 861