



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

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**  
**Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения**

## 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
Термины и определения.....	4
Перечень принятых сокращений.....	6
<b>ГЛАВА 5. МАСТЕР ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....</b>	<b>8</b>
5.1    Сценарные условия развития энергетики Архангельской области.....	8
5.2    Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения.....	12
5.3    Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей...	25

## ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящей главе 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 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

<b>Термины</b>	<b>Определения</b>
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

## ПЕРЕЧЕНЬ ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

№ 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

№ п/п	Сокращение	Пояснение
45	ТЭ	Тепловая энергия
46	ТЭО	Технико-экономическое обоснование
47	ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
48	УПБС ВР	Укрупненный показатель базовой стоимости на виды работ
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

## **ГЛАВА 5. МАСТЕР ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

### **5.1 Сценарные условия развития энергетики Архангельской области**

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.
- баланс тепловой мощности Архангельской ТЭЦ характеризуется дефицитом тепловой мощности;
- 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.



### **5.1.1 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.

### **5.1.2 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.

## **5.2 Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения**

Технико-экономические сравнения вариантов перспективного развития систем города Архангельск приведены в таблицах 1 - 2. Совокупные капитальные затраты на мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения муниципального образования по сценарию 1 составляют 46 954,31 млн руб., без НДС, по сценарию 2 соответственно – 48 608,43 млн руб., без НДС

**Таблица 1 - Сводные капитальные затраты ТСО для Сценария 1, млн. рублей (без НДС)**

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
<b>Мероприятия по источникам тепловой энергии</b>												
	<b>ПАО «ТГК-2»</b>											
1	Мероприятия по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению Архангельской ТЭЦ	Собственные средства	204,31	162,33	253,61	706,30	640,65	206,95	120,18	9 806,89	925,19	13 026,41
	<b>ПАО «ТГК-2» Итого</b>		<b>204,31</b>	<b>162,33</b>	<b>253,61</b>	<b>706,30</b>	<b>640,65</b>	<b>206,95</b>	<b>120,18</b>	<b>9 806,89</b>	<b>925,19</b>	<b>13 026,41</b>
	<b>ООО «АТГК»</b>											
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, б, 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
24	Строительство газовой БМК в округе Майская Горка	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100
25	Строительство газовой БМК в округе Варавино-Фактория	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100
<b>АО «АТГК» Итого</b>			<b>0</b>	<b>151,94</b>	<b>276,35</b>	<b>272,99</b>	<b>32,75</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>400</b>	<b>909,83</b>
<b>ООО «ТЭПМО»</b>												
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										
<b>ООО «ТЭПМО» Итого</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>496,56</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>496,56</b>
<b>ООО «Сполохи-монтаж»</b>												
1	Строительство пеллетной котельной ул. Лермонтова	Кредиты	-	268,7	-	-	-	-	-	-	-	268,7
<b>ООО «Сполохи-монтаж» Итого</b>			<b>0</b>	<b>268,7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>268,7</b>
<b>ООО «Регион-лес»</b>												
1	Строительство пеллетной котельной ул. Постышева	Кредиты	-	486,82	-	-	-	-	-	-	-	486,82
<b>ООО «Регион-лес» Итого</b>			<b>0</b>	<b>486,82</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>486,82</b>
<b>Итого по источникам тепловой энергии</b>			<b>204,31</b>	<b>1 069,79</b>	<b>1 026,52</b>	<b>979,29</b>	<b>673,40</b>	<b>206,95</b>	<b>120,18</b>	<b>9 806,89</b>	<b>1 325,19</b>	<b>15 188,32</b>
<b>Мероприятия по тепловым сетям</b>												
<b>ПАО «ТГК-2»</b>												
1	Строительство теплотрасс в счёт платы за подключение (АГТС)	Собственные средства	80,73	112,33	58,16	59,49	62,11	64,84	67,69	353,36	368,91	1 227,63
2	Строительство 4-го вывода Архангельской ТЭЦ и реализация сопутствующих мероприятий на Архангельской ТЭЦ	Собственные средства, бюджетные средства.		112,67	968,34	958,81						2 039,82
3	Реконструкция тепловых сетей в целях подключения новых потребителей (по индивидуальному тарифу) (АГТС)	Собственные средства	13,08	24,03	133,84	59,49	62,11	64,84	67,69	353,36	368,91	1 147,36
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 отпуски 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		9,72								9,72

6	Модернизация оборудования ЦТП 188 квартала теплотрассы по пр. Обводный канал от ТК-19 до котельной 229кв.(инв. №2400020036)	Собственные средства		9,77									9,77
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		23,90									23,90
16	Создание автоматизированной системы учёта тепловой энергии в контрольных точках АГТС	Собственные средства	25,89	20,02		22,00							67,91
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		1,03	14,23								15,26
18	Реконструкция теплотрассы по ул. Касаткиной (инв.№ 2400102124) с заменой участка от Узел 1а до УП-2 (АГТС)	Собственные средства			7,74								7,74
19	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400020010) с заменой участка от ТК-С-5 до ТК-С-6 (АГТС)	Собственные средства			8,33								8,33
20	Реконструкция теплотрассы по ул. Воронина (инв.№ 2400101028) с заменой участка от ТК-55-15-5л-8 до Воронина 31к.1 (АГТС)	Собственные средства			8,05								8,05
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		4,55	1,95								6,50
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		3,32	1,42								4,74
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			4,20								4,20
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			5,96								5,96
25	Реконструкция, модернизация, капитальный ремонт 5% общей протяжённости тепловых сетей АГТС ПАО "ТГК-2" ежегодно в целях обеспечения надёжности теплоснабжения *	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		6,98									6,98

27	Реконструкция ОПС производственной базы Талажское шоссе, 12 (АГТС)	Собственные средства	2,49	0,07									2,56
28	Реконструкция ОПС на ПНС-1, ул.Красной звезды (АГТС)	Собственные средства		0,81									0,81
29	Устройство системы видеонаблюдения в помещениях (АГТС)	Собственные средства	3,18	0,01									3,19
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	32,57	38,59	37,14	39,53	40,02	41,53	216,78	486,53		934,67
34	Вложения в нематериальные активы	Собственные средства		1,23	1,30	1,36	1,42	1,48	1,54	8,06	8,41		24,80
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		89,55									89,55
36	Модернизация участков тепловых сетей в рамках национального проекта "Безопасные качественные автодороги" и Федерального проекта "Формирование комфортной городской среды" г. Архангельск	Собственные средства	34,78	39,07	38,54	33,79	35,28	36,83	38,45	200,72	209,55		667,01
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	55,79								56,09
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		70,83							73,94
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	31,63								33,80
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		4,03			83,02						87,05
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	22,15								23,35
45	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400020010) с заменой участка от НО до ТК-С-1 (АГТС)	Собственные средства			8,98								8,98
46	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400102157) с заменой участка от ТК-С-5л до ТК-С-5-1 (АГТС)	Собственные средства			8,74								8,74
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			6,92								6,92

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		5,75	2,46							8,21
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
50	Модернизация теплотрасс «ТТ от Арх.ТЭЦ до ПНС-2 (I-вывод)» (инв.№ 2400020002), «ТТ от Арх.ТЭЦ до ПНС-2 (II-вывод)» (инв.№ 2400020011) с восстановлением тепловой изоляции на участке от арматурного узла (на АТЭЦ) до насосной станции ПНС-2 (АГТС)	Собственные средства		5,83	8,44							14,28
51	Реконструкция тепловой сети "ТТ Соломбала от ТК-45 до ТК-12" (инв.№2400020010) на участке тепловой сети от С-2 до С-2а (МКИ АГТС)	Собственные средства			1,88	13,78						15,66
52	Реконструкция тепловой сети "ТТ ул.Тимме от ТК-38 до ТК-38-5" (инв.№2400020015) на участке тепловой сети от ТК-38-2 до ТК-38-3 (МКИ АГТС)	Собственные средства			3,20	31,44						34,65
53	Реконструкция тепловой сети "ТТ пр.Новгородский от ТК-11-3 до ТК-11-3-8" (инв.№2400020022) на участке от ТК-11-3-4 до ТК-11-3-5 (МКИ АГТС)	Собственные средства			3,19	23,22						26,41
54	Реконструкция тепловой сети "ТТ ул.Обводный канал от ТК-23 до ТК-55-1" (инв. № 2400020005) на участке теплотрассы от ТК-23 до ТК-55. АГТС	Собственные средства			0,00		151,85					151,85
55	Реконструкция тепловой сети "ТТ ул.Гагарина от ТК-43 до ТК-45" (инв. № 2400020049) на участке от ТК-45 до угла поворота у МЖД по ул.Гагарина, 1. АГТС	Собственные средства			0,46	14,39						14,85
56	Модернизация тепловой сети "ТТ ул.Тимме от ТК-47"А" до ТК-40" (инв.№2400020047) на участке от ТК-49 до ТК-50 (АГТС)	Собственные средства			1,53	20,27						21,79
57	Монтаж СКС (Структурированной кабельной системы) в административном здании АГТС	Собственные средства				3,30						3,30
	<b>ПАО «ТГК-2» Итого</b>		<b>470,82</b>	<b>618,23</b>	<b>2 888,48</b>	<b>3 010,01</b>	<b>2 348,96</b>	<b>1 154,47</b>	<b>1 286,00</b>	<b>8 364,40</b>	<b>10 375,77</b>	<b>30 517,14</b>
	<b>ООО «АТГК»</b>											
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
	<b>АО «АТГК» Итого</b>		<b>0</b>	<b>81,93</b>	<b>0</b>	<b>5,57</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>87,5</b>
	<b>ООО «АГТС»</b>											
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. Концгорский	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
	<b>ООО «АГТС» Итого</b>		<b>0</b>	<b>55,53</b>	<b>21,81</b>	<b>61,9</b>	<b>63,28</b>	<b>64,89</b>	<b>60,86</b>	<b>323,97</b>	<b>185,71</b>	<b>837,95</b>
	<b>Итого по тепловым сетям</b>		<b>470,82</b>	<b>755,69</b>	<b>2 910,29</b>	<b>3 077,48</b>	<b>2 412,24</b>	<b>1 219,36</b>	<b>1 346,86</b>	<b>8 688,37</b>	<b>10 561,48</b>	<b>31 442,59</b>
	<b>Общий итог по Сценарию 1</b>		<b>675,13</b>	<b>1 825,48</b>	<b>3 936,81</b>	<b>4 056,77</b>	<b>3 085,64</b>	<b>1 426,30</b>	<b>1 467,04</b>	<b>18 495,26</b>	<b>11 886,67</b>	<b>46 630,91</b>



**Таблица 2 - Сводные капитальные затраты ТСО для Сценария 2, млн. рублей (без НДС)**

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036-2040	Всего
<b>Мероприятия по источникам тепловой энергии</b>												
	<b>ПАО «ТГК-2»</b>											
1	Мероприятия по реконструкции, модернизации, техническому перевооружению Архангельской ТЭЦ	Собственные средства	204,31	162,33	253,61	706,30	640,65	206,95	120,18	9 806,89	925,19	13 026,41
	<b>ПАО «ТГК-2» Итого</b>		<b>204,31</b>	<b>162,33</b>	<b>253,61</b>	<b>706,30</b>	<b>640,65</b>	<b>206,95</b>	<b>120,18</b>	<b>9 806,89</b>	<b>925,19</b>	<b>13 026,41</b>
	<b>ООО «АТГК»</b>											
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	Собственные средства	-	-	-	41,3	-	-	-	-	-	41,3

	№ 29-4 в пос. Зеленый Бор, Промузел "Зеленоборский", стр. 19											
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
24	Строительство газовой БМК в округе Майская Горка	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100
25	Строительство газовой БМК в округе Варавино-Фактория	Собственные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	100	100
<b>АО «АТГК» Итого</b>			<b>0</b>	<b>151,94</b>	<b>276,35</b>	<b>272,99</b>	<b>32,75</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>400</b>	<b>1134,03</b>
<b>ООО «ТЭПМО»</b>												
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										
<b>ООО «ТЭПМО» Итого</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>496,56</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>496,56</b>
<b>ТСО не определена</b>												
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
<b>ТСО не определена Итого</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1429,92</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1429,92</b>
<b>ООО «Регион-лес»</b>												
1	Строительство пеллетной котельной ул. Постышева	Кредиты	-	-	486,82	-	-	-	-	-	-	486,82
<b>ООО «Регион-лес» Итого</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>486,82</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>486,82</b>
<b>ООО «Сполохи-монтаж»</b>												
1	Строительство пеллетной котельной ул. Лермонтова	Кредиты	-	-	268,7	-	-	-	-	-	-	268,7
<b>ООО «Сполохи-монтаж» Итого</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>268,7</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>268,7</b>
<b>Итого по источникам тепловой энергии</b>			<b>204,31</b>	<b>314,27</b>	<b>1 782,04</b>	<b>979,29</b>	<b>673,40</b>	<b>1 636,87</b>	<b>120,18</b>	<b>9 806,89</b>	<b>1 325,19</b>	<b>16 842,44</b>

Мероприятия по тепловым сетям												
	ПАО «ТГК-2»											
1	Строительство теплотрасс в счёт платы за подключение (АГТС)	Собственные средства	80,73	112,33	58,16	59,49	62,11	64,84	67,69	353,36	368,91	1 227,63
2	Строительство 4-го вывода Архангельской ТЭЦ и реализация сопутствующих мероприятий на Архангельской ТЭЦ	Собственные средства, бюджетные средства.		112,67	968,34	958,81						2 039,82
3	Реконструкция тепловых сетей в целях подключения новых потребителей (по индивидуальному тарифу) (АГТС)	Собственные средства	13,08	24,03	133,84	59,49	62,11	64,84	67,69	353,36	368,91	1 147,36
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		9,72								9,72
6	Модернизация оборудования ЦТП 188 квартала теплотрассы по пр. Обводный канал от ТК-19 до котельной 229кв.(инв. №2400020036)	Собственные средства		9,77								9,77
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		23,90								23,90
16	Создание автоматизированной системы учёта тепловой энергии в контрольных точках АГТС	Собственные средства	25,89	20,02		22,00						67,91
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		1,03	14,23							15,26
18	Реконструкция теплотрассы по ул. Касаткиной (инв.№ 2400102124) с заменой участка от Узел 1а до УП-2 (АГТС)	Собственные средства			7,74							7,74
19	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400020010) с заменой участка от ТК-С-5 до ТК-С-6 (АГТС)	Собственные средства			8,33							8,33

20	Реконструкция теплотрассы по ул. Воронина (инв.№ 2400101028) с заменой участка от ТК-55-15-5л-8 до Воронина 31к.1 (АГТС)	Собственные средства			8,05							8,05
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		4,55	1,95							6,50
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		3,32	1,42							4,74
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			4,20							4,20
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			5,96							5,96
25	Реконструкция, модернизация, капитальный ремонт 5% общей протяжённости тепловых сетей АГТС ПАО "ТГК-2" ежегодно в целях обеспечения надёжности теплоснабжения *	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		6,98								6,98
27	Реконструкция ОПС производственной базы Талажское шоссе, 12 (АГТС)	Собственные средства	2,49	0,07								2,56
28	Реконструкция ОПС на ПНС-1, ул.Красной звезды (АГТС)	Собственные средства		0,81								0,81
29	Устройство системы видеонаблюдения в помещениях (АГТС)	Собственные средства	3,18	0,01								3,19
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	32,57	38,59	37,14	39,53	40,02	41,53	216,78	486,53	934,67
34	Вложения в нематериальные активы	Собственные средства		1,23	1,30	1,36	1,42	1,48	1,54	8,06	8,41	24,80
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		89,55								89,55
36	Модернизация участков тепловых сетей в рамках национального проекта "Безопасные качественные автодороги" и Федерального проекта "Формирование комфортной городской среды" г. Архангельск	Собственные средства	34,78	39,07	38,54	33,79	35,28	36,83	38,45	200,72	209,55	667,01
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	55,79							56,09
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		70,83						73,94

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	31,63							33,80
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		4,03			83,02					87,05
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	22,15							23,35
45	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400020010) с заменой участка от НО до ТК-С-1 (АГТС)	Собственные средства			8,98							8,98
46	Реконструкция теплотрассы по ул. Советская (инв.№ 2400102157) с заменой участка от ТК-С-5л до ТК-С-5-1 (АГТС)	Собственные средства			8,74							8,74
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			6,92							6,92
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		5,75	2,46							8,21
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
50	Модернизация теплотрасс «ТТ от Арх.ТЭЦ до ПНС-2 (I-вывод)» (инв.№ 2400020002), «ТТ от Арх.ТЭЦ до ПНС-2 (II-вывод)» (инв.№ 2400020011) с восстановлением тепловой изоляции на участке от арматурного узла (на АТЭЦ) до насосной станции ПНС-2 (АГТС)	Собственные средства		5,83	8,44							14,28
51	Реконструкция тепловой сети "ТТ Соломбала от ТК-45 до ТК-12" (инв.№2400020010) на участке тепловой сети от С-2 до С-2а (МКИ АГТС)	Собственные средства			1,88	13,78						15,66
52	Реконструкция тепловой сети "ТТ ул.Тимме от ТК-38 до ТК-38-5" (инв.№2400020015) на участке тепловой сети от ТК-38-2 до ТК-38-3 (МКИ АГТС)	Собственные средства			3,20	31,44						34,65
53	Реконструкция тепловой сети "ТТ пр.Новгородский от ТК-11-3 до ТК-11-3-8" (инв.№2400020022) на участке от ТК-11-3-4 до ТК-11-3-5 (МКИ АГТС)	Собственные средства			3,19	23,22						26,41
54	Реконструкция тепловой сети "ТТ ул.Обводный канал от ТК-23 до ТК-55-1" (инв. № 2400020005) на участке теплотрассы от ТК-23 до ТК-55. АГТС	Собственные средства			0,00		151,85					151,85
55	Реконструкция тепловой сети "ТТ ул.Гагарина от ТК-43 до ТК-45" (инв. № 2400020049) на участке от ТК-45 до угла поворота у МЖД по ул.Гагарина, 1. АГТС	Собственные средства			0,46	14,39						14,85
56	Модернизация тепловой сети "ТТ ул.Тимме от ТК-47"А" до ТК-40" (инв.№2400020047) на участке от ТК-49 до ТК-50 (АГТС)	Собственные средства			1,53	20,27						21,79
57	Монтаж СКС (Структурированной кабельной системы) в административном здании АГТС	Собственные средства				3,30						3,30
	<b>ПАО «ТГК-2» Итого</b>		<b>470,82</b>	<b>618,23</b>	<b>2 888,48</b>	<b>3 010,01</b>	<b>2 348,96</b>	<b>1 154,47</b>	<b>1 286,00</b>	<b>8 364,40</b>	<b>10 375,77</b>	<b>30 517,14</b>

	<b>ООО «АТГК»</b>											
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
	<b>АО «АТГК» Итого</b>		<b>0</b>	<b>81,93</b>	<b>0</b>	<b>5,57</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>87,5</b>
	<b>ООО «АГТС»</b>											
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. Концгорский	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
	<b>ООО «АГТС» Итого</b>		<b>0</b>	<b>55,53</b>	<b>21,81</b>	<b>61,9</b>	<b>63,28</b>	<b>64,89</b>	<b>60,86</b>	<b>323,97</b>	<b>185,71</b>	<b>837,95</b>
	<b>Итого по тепловым сетям</b>		<b>470,82</b>	<b>755,69</b>	<b>2 910,29</b>	<b>3 077,48</b>	<b>2 412,24</b>	<b>1 219,36</b>	<b>1 346,86</b>	<b>8 688,37</b>	<b>10 561,48</b>	<b>31 442,59</b>
	<b>Общий итог по Сценарию 2</b>		<b>675,13</b>	<b>1 069,96</b>	<b>4 692,33</b>	<b>4 056,77</b>	<b>3 085,64</b>	<b>2 856,22</b>	<b>1 467,04</b>	<b>18 495,26</b>	<b>11 886,67</b>	<b>48 285,03</b>

### **5.3 Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей**

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 городского округа «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 3 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона 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
<b>Производственные показатели АТЭЦ</b>																			
	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
<b>Расчёт тарифа</b>																			
<b>1</b>	<b>Ресурсные расходы (РР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>2 199 318</b>	<b>2 315 514</b>	<b>2 625 931</b>	<b>2 958 969</b>	<b>3 278 591</b>	<b>3 602 597</b>	<b>3 970 714</b>	<b>4 384 483</b>	<b>4 788 674</b>	<b>5 228 094</b>	<b>5 705 699</b>	<b>6 224 688</b>	<b>6 793 278</b>	<b>7 263 295</b>	<b>7 765 984</b>	<b>8 303 620</b>	<b>8 878 640</b>
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
<b>2</b>	<b>Операционные расходы (ОР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>975 929</b>	<b>917 149</b>	<b>957 008</b>	<b>985 335</b>	<b>1 014 501</b>	<b>1 044 530</b>	<b>1 075 449</b>	<b>1 107 282</b>	<b>1 140 057</b>	<b>1 173 803</b>	<b>1 208 548</b>	<b>1 244 321</b>	<b>1 281 153</b>	<b>1 319 075</b>	<b>1 358 119</b>	<b>1 398 320</b>	<b>1 439 710</b>
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 непроизводственных 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
<b>3</b>	<b>Неподконтрольные расходы (НР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>3 736 023</b>	<b>4 404 552</b>	<b>4 629 321</b>	<b>4 943 377</b>	<b>5 292 845</b>	<b>5 579 880</b>	<b>5 874 511</b>	<b>6 210 380</b>	<b>6 487 808</b>	<b>6 790 461</b>	<b>7 102 020</b>	<b>7 422 846</b>	<b>7 769 983</b>	<b>8 160 490</b>	<b>8 004 338</b>	<b>8 192 263</b>	<b>8 499 663</b>
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.	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	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
<b>4</b>	<b>Всего Прибыль</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>306 939</b>	<b>260 275</b>	<b>263 220</b>	<b>679 244</b>	<b>835 401</b>	<b>1 137 471</b>	<b>1 439 608</b>	<b>1 841 824</b>	<b>2 044 113</b>	<b>2 296 477</b>	<b>2 548 919</b>	<b>2 801 442</b>	<b>3 104 047</b>	<b>3 506 738</b>	<b>2 238 213</b>	<b>1 969 402</b>	<b>2 025 179</b>
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
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
<b>6</b>	<b>НВВ с инвестсоставляющей</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>6 758 048</b>	<b>7 842 462</b>	<b>8 708 452</b>	<b>9 655 897</b>	<b>10 510 311</b>	<b>11 453 450</b>	<b>12 449 254</b>	<b>13 632 941</b>	<b>14 549 624</b>	<b>15 577 807</b>	<b>16 654 158</b>	<b>17 782 269</b>	<b>19 037 433</b>	<b>20 338 571</b>	<b>19 455 626</b>	<b>19 952 577</b>	<b>20 932 164</b>



№ пп	Таблица 4 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона действия источников ПАО «ТГК-2») в зоне БЭО № 001 для сценария 240																		
	<b>Производственные показатели АТЭС</b>																		
	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
	<b>Расчет тарифа</b>																		
<b>1</b>	<b>Ресурсные расходы (РР)</b>	тыс. руб	<b>2 199 318</b>	<b>2 315 514</b>	<b>2 625 931</b>	<b>2 958 969</b>	<b>3 278 591</b>	<b>3 602 597</b>	<b>3 970 714</b>	<b>4 384 483</b>	<b>4 788 674</b>	<b>5 228 094</b>	<b>5 705 699</b>	<b>6 224 688</b>	<b>6 793 278</b>	<b>7 263 295</b>	<b>7 765 984</b>	<b>8 303 620</b>	<b>8 878 640</b>
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
<b>2</b>	<b>Операционные расходы (ОР)</b>	тыс. руб	<b>975 929</b>	<b>917 149</b>	<b>957 008</b>	<b>985 335</b>	<b>1 014 501</b>	<b>1 044 530</b>	<b>1 075 449</b>	<b>1 107 282</b>	<b>1 140 057</b>	<b>1 173 803</b>	<b>1 208 548</b>	<b>1 244 321</b>	<b>1 281 153</b>	<b>1 319 075</b>	<b>1 358 119</b>	<b>1 398 320</b>	<b>1 439 710</b>
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 непроизводственных 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
<b>3</b>	<b>Неподконтрольные расходы (НР)</b>	тыс. руб	<b>3 736 023</b>	<b>4 404 552</b>	<b>4 629 321</b>	<b>4 943 377</b>	<b>5 825 842</b>	<b>6 140 606</b>	<b>6 464 008</b>	<b>6 829 731</b>	<b>7 138 140</b>	<b>7 472 945</b>	<b>7 817 875</b>	<b>8 173 340</b>	<b>8 556 434</b>	<b>8 984 268</b>	<b>8 866 869</b>	<b>9 095 030</b>	<b>9 444 207</b>
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 и 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
<b>4</b>	<b>Всего Прибыль</b>	тыс. руб	<b>306 939</b>	<b>260 275</b>	<b>263 220</b>	<b>679 244</b>	<b>829 499</b>	<b>1 131 653</b>	<b>1 433 875</b>	<b>1 836 175</b>	<b>2 038 548</b>	<b>2 290 996</b>	<b>2 543 523</b>	<b>2 796 130</b>	<b>3 098 820</b>	<b>3 501 596</b>	<b>2 233 154</b>	<b>1 964 428</b>	<b>2 020 289</b>
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
<b>6</b>	<b>НВВ с инвестирующей</b>	тыс. руб	<b>6 758 048</b>	<b>7 842 462</b>	<b>8 708 452</b>	<b>9 655 897</b>	<b>11 037 405</b>	<b>12 008 358</b>	<b>13 033 017</b>	<b>14 246 643</b>	<b>15 194 391</b>	<b>16 254 811</b>	<b>17 364 617</b>	<b>18 527 451</b>	<b>19 818 656</b>	<b>21 157 206</b>	<b>20 313 099</b>	<b>20 85</b>	

**Таблица 5 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона 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
	<b>Производственные показатели</b>																		
	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
	<b>Расчёт тарифа</b>																		
<b>1</b>	<b>Ресурсные расходы (РР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>218 702,30</b>	<b>210 131,60</b>	<b>206 012,34</b>	<b>212 731,88</b>	<b>219 753,86</b>	<b>226 960,96</b>	<b>234 344,60</b>	<b>241 680,62</b>	<b>248 830,04</b>	<b>256 209,78</b>	<b>263 827,74</b>	<b>271 692,12</b>	<b>279 811,38</b>	<b>288 194,32</b>	<b>296 850,05</b>	<b>305 787,98</b>	<b>307 230,73</b>
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 электродвигательной 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
<b>2</b>	<b>Операционные расходы (ОР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>169 577,89</b>	<b>174 860,94</b>	<b>181 853,43</b>	<b>187 221,95</b>	<b>192 749,38</b>	<b>198 440,42</b>	<b>204 299,92</b>	<b>210 332,85</b>	<b>216 544,37</b>	<b>222 939,74</b>	<b>229 524,41</b>	<b>236 303,99</b>	<b>243 284,25</b>	<b>250 471,12</b>	<b>257 870,73</b>	<b>265 489,36</b>	<b>273 333,50</b>
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 производственных 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
<b>3</b>	<b>Неподконтрольные расходы (НР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>92 347,34</b>	<b>108 895,91</b>	<b>89 934,36</b>	<b>87 626,86</b>	<b>88 172,13</b>	<b>88 753,60</b>	<b>89 372,38</b>	<b>90 029,62</b>	<b>90 726,48</b>	<b>91 464,18</b>	<b>92 243,97</b>	<b>93 067,13</b>	<b>93 935,00</b>	<b>94 848,93</b>	<b>95 810,35</b>	<b>96 969,29</b>	<b>98 386,34</b>
3.1.	<b>Расходы всего</b>	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
3.1.1.2.	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
3.1.1.3.	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
<b>4</b>	<b>Всего Прибыль</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>129 343,81</b>	<b>155 969,85</b>	<b>32 752,24</b>	<b>15 624,68</b>	<b>15 973,84</b>	<b>16 334,06</b>	<b>16 705,67</b>	<b>17 084,72</b>	<b>17 469,07</b>	<b>17 865,34</b>	<b>18 273,88</b>	<b>18 695,02</b>	<b>19 129,15</b>	<b>19 576,64</b>	<b>20 037,87</b>	<b>20 520,67</b>	<b>20 779,69</b>
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
<b>6</b>	<b>НВВ с инвестсоставляющей</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>609 971,34</b>	<b>649 858,31</b>	<b>510 552,38</b>	<b>503 205,38</b>	<b>516 649,21</b>	<b>530 489,04</b>	<b>544 722,57</b>	<b>559 127,82</b>	<b>573 569,96</b>	<b>588 480,05</b>	<b>603 872,00</b>	<b>619 761,27</b>	<b>636 163,78</b>	<b>653 096,02</b>	<b>670 574,99</b>	<b>688 774,30</b>	<b>699 738,26</b>
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 6 - 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. тунт	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	188,28
	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 электротепловой 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
<b>6</b>	<b>НВВ с инвестсоставляющей</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>990 250,62</b>	<b>773 821,20</b>	<b>797 253,40</b>	<b>817 914,34</b>	<b>839 457,11</b>	<b>861 740,96</b>	<b>887 163,76</b>	<b>912 425,50</b>	<b>937 244,53</b>	<b>962 868,11</b>	<b>989 334,23</b>	<b>1 016 678,37</b>	<b>1 044 874,18</b>	<b>1 074 019,90</b>	<b>1 104 150,13</b>	<b>1 135 300,78</b>	<b>1 167 509,18</b>
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 8 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона № 3 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 электротепловой 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 непроизводственных 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 9 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона действия источников ООО «Архбиоэнерго») в зоне ЕТО № 001 для сценариев 1 и 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	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. тут	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 электродотельной 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 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	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 10 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона действия источников ООО «Помор») в зоне ЕТО № 001 для сценариев 1 и 2**

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	<b>Производственные показатели</b>																		
	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
	<b>Расчёт тарифа</b>																		
<b>1</b>	<b>Ресурсные расходы (РР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>3 182,48</b>	<b>3 287,18</b>	<b>3 393,69</b>	<b>3 478,53</b>	<b>3 565,49</b>	<b>3 654,63</b>	<b>3 745,99</b>	<b>3 832,15</b>	<b>3 908,79</b>	<b>3 986,97</b>	<b>4 066,71</b>	<b>4 148,04</b>	<b>4 231,00</b>	<b>4 315,63</b>	<b>4 401,94</b>	<b>4 489,98</b>	<b>4 579,78</b>
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 электродотельной 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
<b>2</b>	<b>Операционные расходы (ОР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>3 705,94</b>	<b>3 821,72</b>	<b>3 935,23</b>	<b>4 092,64</b>	<b>4 213,78</b>	<b>4 338,50</b>	<b>4 466,92</b>	<b>4 599,15</b>	<b>4 735,28</b>	<b>4 875,44</b>	<b>5 019,76</b>	<b>5 168,34</b>	<b>5 321,33</b>	<b>5 478,84</b>	<b>5 641,01</b>	<b>5 807,98</b>	<b>5 979,90</b>
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
<b>3</b>	<b>Неподконтрольные расходы (НР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>1 942,78</b>	<b>1 971,28</b>	<b>1 999,22</b>	<b>2 037,96</b>	<b>2 067,78</b>	<b>2 098,48</b>	<b>2 130,10</b>	<b>2 162,64</b>	<b>2 196,15</b>	<b>2 230,65</b>	<b>2 266,18</b>	<b>2 302,75</b>	<b>2 340,41</b>	<b>2 379,18</b>	<b>2 419,10</b>	<b>2 460,20</b>	<b>2 502,51</b>
3.1.	<b>Расходы всего</b>	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
<b>4</b>	<b>Всего Прибыль</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
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
<b>6</b>	<b>НВВ с инвестсоставляющей</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>8 831,19</b>	<b>9 080,18</b>	<b>9 328,13</b>	<b>9 609,13</b>	<b>9 847,05</b>	<b>10 091,62</b>	<b>10 343,01</b>	<b>10 593,94</b>	<b>10 840,23</b>	<b>11 094,07</b>	<b>11 354,64</b>	<b>11 622,14</b>	<b>11 896,74</b>	<b>12 178,64</b>	<b>12 468,04</b>	<b>12 765,16</b>	<b>13 070,19</b>
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 11 - Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий (зона действия источников ООО «Газпром теплоэнерго Архангельск») для сценариев 1 и 2**

№ пп	Наименование	Ед. измер.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
	<b>Производственные показатели</b>																		
	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
	<b>Расчёт тарифа</b>																		
<b>1</b>	<b>Ресурсные расходы (РР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>15 093,21</b>	<b>15 653,08</b>	<b>16 202,28</b>	<b>16 611,86</b>	<b>17 031,87</b>	<b>17 462,56</b>	<b>17 904,22</b>	<b>18 322,03</b>	<b>18 695,81</b>	<b>19 077,37</b>	<b>19 466,87</b>	<b>19 864,47</b>	<b>20 270,35</b>	<b>20 684,70</b>	<b>21 107,69</b>	<b>21 539,51</b>	<b>21 980,36</b>
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. туг	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
<b>2</b>	<b>Операционные расходы (ОР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>12 439,39</b>	<b>12 828,04</b>	<b>13 209,01</b>	<b>13 600,00</b>	<b>14 144,00</b>	<b>14 709,76</b>	<b>15 145,17</b>	<b>15 593,47</b>	<b>16 055,03</b>	<b>16 530,26</b>	<b>17 019,56</b>	<b>17 523,34</b>	<b>18 042,03</b>	<b>18 576,07</b>	<b>19 125,93</b>	<b>19 692,05</b>	<b>20 274,94</b>
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
<b>3</b>	<b>Неподконтрольные расходы (НР)</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>5 543,91</b>	<b>5 615,18</b>	<b>5 685,13</b>	<b>5 756,96</b>	<b>5 855,57</b>	<b>5 958,12</b>	<b>6 038,16</b>	<b>6 120,60</b>	<b>6 205,54</b>	<b>6 293,03</b>	<b>6 383,17</b>	<b>6 476,03</b>	<b>6 571,68</b>	<b>6 670,23</b>	<b>6 771,75</b>	<b>6 876,34</b>	<b>6 984,09</b>
3.1.	<b>Расходы всего</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>5 543,91</b>	<b>5 615,18</b>	<b>5 685,13</b>	<b>5 756,96</b>	<b>5 855,57</b>	<b>5 958,12</b>	<b>6 038,16</b>	<b>6 120,60</b>	<b>6 205,54</b>	<b>6 293,03</b>	<b>6 383,17</b>	<b>6 476,03</b>	<b>6 571,68</b>	<b>6 670,23</b>	<b>6 771,75</b>	<b>6 876,34</b>	<b>6 984,09</b>
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
<b>4</b>	<b>Всего Прибыль</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>997,90</b>	<b>1 026,90</b>	<b>1 054,73</b>	<b>1 080,55</b>	<b>1 115,43</b>	<b>1 151,65</b>	<b>1 180,30</b>	<b>1 209,53</b>	<b>1 239,22</b>	<b>1 269,76</b>	<b>1 301,18</b>	<b>1 333,50</b>	<b>1 366,76</b>	<b>1 400,97</b>	<b>1 436,16</b>	<b>1 472,37</b>	<b>1 509,63</b>

№ 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	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
4.2.	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
<b>6</b>	<b>НВВ с инвестсоставляющей</b>	<b>тыс. руб</b>	<b>34 074,41</b>	<b>35 123,20</b>	<b>36 151,16</b>	<b>37 049,38</b>	<b>38 146,87</b>	<b>39 282,10</b>	<b>40 267,85</b>	<b>41 245,63</b>	<b>42 195,60</b>	<b>43 171,43</b>	<b>44 172,77</b>	<b>45 200,33</b>	<b>46 254,82</b>	<b>47 336,97</b>	<b>48 447,53</b>	<b>49 587,28</b>	<b>50 757,01</b>
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