

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

26 декабря 2023 года

№ 84

г. Архангельск

Председатель коллегии – Попова Е.А., руководитель агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Присутствовали:

члены коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области:
Зиняк И.С., Рябова Н.В., Чертов Д. А., Репницына Т.В., Курасова С.Н.,
Шабалина А.В.

Патрекеев Н.В. – начальник управления технологического присоединения и перспективного развития Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» (в режиме ВКС);

Секретарь – Иконникова М.В., ведущий консультант отдела правовой и контрольно-административной работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Попова Е.А. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

Уточнила у членов коллегии, имеются ли предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Шабалина А.В. предложила снять с рассмотрения вопросы № 6, 7, 8.

Репницына Т.В. предложила снять с рассмотрения вопрос № 11.

Члены коллегии единогласно проголосовали за утверждение повестки дня с учетом предложенных изменений.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53.

Докладчик – Чертов Д.А., начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. О признании утратившими силу некоторых постановлений агентства по тарифам и ценам Архангельской области и о внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/56.

Докладчик – Чертов Д.А., начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. Об определении экономически обоснованной стоимости топлива твердого для индивидуального предпринимателя Агафупудова Антона Анатольевича, осуществляющего регулируемую деятельность по реализации топлива твердого потребителям, расположенным на территории городского округа «Город Архангельск».

Докладчик – Мишук О. В., консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

4. Об определении экономически обоснованной стоимости топлива твердого для ООО «ЛПК 14», осуществляющего регулируемую деятельность по реализации топлива твердого потребителям, расположенным на территории городского округа «Город Архангельск» и Приморского муниципального округа.

Докладчик – Дружинина Е.В., консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-в/58 и о признании утратившими силу некоторых постановлений агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Докладчик – Залывская О.Н., ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-т/55.

Докладчик – Кукушкина М.Е., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области

7. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 сентября 2021 года № 53-т/1.

Докладчик – Косточкина Е.М., ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

**1. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 22 ноября 2022 года № 91-э/53**

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о том, что в агентство поступило обращение ПАО «Россети Северо-Запад» об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок за присоединение к электрическим сетям.

Предложил таблицу приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53 «Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Архангельской области» дополнить новыми строками следующего содержания:

«С _{5.2.7.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	22 024
С _{7.1.1.1} ^{35/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	834 844».

Проинформировал, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем тарифов.

Патрекеев Н.В. согласился с предложенными размерами платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Отметил также, что в адрес агентства поступило уведомление от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Г.А. Мухина о том, что по данному вопросу голосует «воздержался».

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Зиняк И.С., Рябова Н.В., Курасова С.Н., Чертов Д.А., Шабалина А.В., Репницына Т.В. (всего 7 человек);
«против» – нет; «воздержался» – Мухин Г.А. (всего 1 человек).

2. О признании утратившими силу некоторых постановлений агентства по тарифам и ценам Архангельской области и о внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/56

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. предложил:

1. Признать утратившими силу следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 29 ноября 2019 года № 74-э/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации ОАО “Архангельский морской торговый порт”, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

от 29 ноября 2019 года № 74-э/4 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации ООО “Метэк”, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

от 13 декабря 2019 года № 81-э/3 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации МУП “Карпогорская КЭС”, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

от 13 декабря 2019 года № 81-э/7 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации МУП “ЭСР”, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

от 12 ноября 2020 года № 57-э/2 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2019 года № 74-э/3»;

от 19 ноября 2020 года № 59-э/3 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2019 года № 74-э/4»;

от 3 декабря 2020 года № 64-э/48 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации ФКУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области, в отношении которой тарифы на услуги

по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

от 15 декабря 2020 года № 67-э/7 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2019 года № 81-э/3»;

от 17 декабря 2020 года № 69-э/2 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2019 года № 81-э/7»;

от 11 ноября 2021 года № 66-э/2 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2019 года № 74-э/3»;

от 11 ноября 2021 года № 66-э/3 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2019 года № 74-э/4»;

от 18 ноября 2021 года № 68-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2019 года № 81-э/7»;

от 18 ноября 2021 года № 68-э/5 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2019 года № 81-э/3»;

от 25 ноября 2021 года № 71-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации ФКУ ИК-21 ОУХД УФСИН России по Архангельской области, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»;

от 21 октября 2022 года № 79-э/2 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2021 года № 71-э/1»;

от 3 ноября 2022 года № 84-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2019 года № 74-э/3»;

от 11 ноября 2022 года № 87-э/2 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 29 ноября 2019 года № 74-э/4»;

от 22 ноября 2022 года № 91-э/63 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2019 года № 81-э/3»;

от 22 ноября 2022 года № 91-э/64 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2019 года № 81-э/7»;

от 26 декабря 2023 года № 84-э/1 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/53».

2. Пункт 3 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/56 «О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области» исключить.

Отметил также, что в адрес агентства поступило уведомление от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Г.А. Мухина о том, что по данному вопросу голосует «против».

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу указанные постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. Внести предлагаемое изменение в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2022 года № 91-э/56.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Зиняк И.С., Рябова Н.В., Курасова С.Н., Чертов Д.А., Шабалина А.В., Репницына Т.В. (всего 7 человек);
«против» – Мухин Г.А. (всего 1 человек); «воздержался» – нет.

3. Об определении экономически обоснованной стоимости топлива твердого для индивидуального предпринимателя Агафупдова Антона Анатольевича, осуществляющего регулируемую деятельность по реализации топлива твердого потребителям, расположенным на территории городского округа «Город Архангельск»

СЛУШАЛИ:

Мишук О.В. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости топлива твердого.

Предложила определить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованную стоимость топлива твердого (дров колотых длиной один метр и менее) для индивидуального предпринимателя Агафупдова Антона Анатольевича, осуществляющего регулируемую деятельность по реализации топлива твердого потребителям, расположенным на территории городского округа «Город Архангельск», в размере 2 275,79 руб./пл. куб. м с учетом погрузки на транспорт.

Экономически обоснованная стоимость топлива твердого определена без учета расходов на его доставку от места продажи или складирования к месту, указанному потребителем, и разгрузку доставленного потребителю топлива твердого.

Проинформировала, что индивидуальный предприниматель Агафупудов А. А. был заблаговременно уведомлен о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, представил в адрес агентства письменное согласие с предложенной стоимостью топлива твердого.

РЕШИЛИ:

Определить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованную стоимость топлива твердого для индивидуального предпринимателя Агафупудова А. А. в предложенном размере.

Решение принято единогласно.

4. Об определении экономически обоснованной стоимости топлива твердого для ООО «ЛПК 14», осуществляющего регулируемую деятельность по реализации топлива твердого потребителям, расположенным на территориях городского округа «Город Архангельск» и Приморского муниципального округа Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Дружинина Е.В. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости топлива твердого.

Предложила на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованную стоимость топлива твердого (дров колотых длиной один метр и менее) для ООО «ЛПК 14», осуществляющего регулируемую деятельность по реализации топлива твердого потребителям, расположенным на территориях городского округа «Город Архангельск» и деревень Амосово, Бабанегово, Боброво, Большая Корзиха, Большие Карелы, Большое Анисимово, Большое Бурдуково, Большое Тойнокурье, Бор, Борисовская, Боры, Бутырки, Бутырская, Великое, Верхнее Ладино, Верхние Валдушки, Волохница, Глинник, Дряхлицыно, Емельяновская, Ершовка, Заозерье, Заручевская, Заручей, Захарово, Зачапино, Ижма, Исакогорка, Карандашевская, Кипарово, Конецгорье, Корелы, Косково, Кривляево, Кукушка, Куропти, Кырласово, Лапоминка, Левковка, Любовское, Лянецкое, Малая Корзиха, Малая Тойнокурья, Малая Хечемень, Малое Анисимово, Малое Бурдуково, Малые Карелы, Мелехово, Мыза, Негино, Нестерово, Нижнее Ладино, Нижние Валдушки, Никольское, Новинки, Новое Лукино, Окулово, Опорно-опытный пункт, Первая Гора, Перхачево, Повракульская, Псарев, Пуново, Ригач, Рикасово, Савинская, Саломат, Семеново, Слободка, Средние Валдушки, Средняя Гора, Степановская, Тараканово, Трепузово, Усть-Заостровская, Фельшинка, Хорьково, Ценовец, Часовенская, Часовенское, Черный Яр, Шеинская,

Ширша, поселков Боброво, Вайново, Васьково, Луговой, Талаги, Уемский, Ширшинский, населенного пункта Аэропорт Васьково, железнодорожных станций Брусеница, Тундра, железнодорожного разъезда Лодемский Приморского муниципального округа Архангельской области, в размере 2 510,88 руб./пл. куб. м с учетом погрузки на транспорт.

Экономически обоснованная стоимость топлива твердого определена без учета расходов на его доставку от места продажи или складирования к месту, указанному потребителем, и разгрузку доставленного потребителю топлива твердого.

Проинформировала, что представитель ООО «ЛПК 14» был заблаговременно уведомлен о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, представил в адрес агентства письменное согласие с предложенной стоимостью топлива твердого.

РЕШИЛИ:

Определить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года экономически обоснованную стоимость топлива твердого для ООО «ЛПК 14» в предложенном размере.

Решение принято единогласно.

**5. О внесении изменений в постановление
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 28 ноября 2022 года № 94-в/58 и о признании
утратившими силу некоторых постановлений
агентства по тарифам и ценам Архангельской области**

СЛУШАЛИ:

В связи с заключением концессионного соглашения от 23.03.2023 № 1 и утверждением инвестиционной программы постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 05.08.2023 № 145-п, а также передачей в эксплуатацию объектов водоснабжения, ранее находящихся в эксплуатации у МУП «Северянин» и расположенных на территории села Дорогорское, ООО «Районный Водоканал» обратилось в адрес агентства с заявлением о пересмотре установленных на 2023 – 2025 годы долгосрочных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую на территории города Мезени, поселка Каменка, сел Долгощелье, Дорогорское и Жердь, деревень Азаполье, Карьеполье, Козьмогородская, Мелегора, Совполье, Сояна, Целегора, Чижгора Мезенского муниципального округа Архангельской области.

Зальвская О.Н. предложила:

1. Внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-в/58 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ООО «Районный водоканал» на территории города Мезени, поселка Каменка, деревень Азаполье, Березник, Карьеполье, Кильца, Козьмогородское, Мелогора, Петрова, Погорелец, Совполье, Соколово, Сояна, Целегора, Чижгора, сел Долгощелье и Жердь Мезенского муниципального округа Архангельской области» следующие изменения:

1) в наименовании и пунктах 1 – 3, а также в наименовании приложений № 1 – 3 к указанному постановлению слова «Березник,», «Кильца,», «Петрова, Погорелец,» и «Соколово» исключить;

2) в приложении № 1 к указанному постановлению:
раздел 3 изложить в следующей редакции:

«3. Планируемый объем подачи воды, в тыс. куб. метров

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя		
		2023 год	2024 год	2025год
1.	Объем поднятой (забранной) воды	167,860	164,180	159,491
2.	Объем воды, полученной со стороны	0,000	0,000	0,000
3.	Объем воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	0,000	0,000	0,000
4.	Объем поступившей воды в сеть	167,860	164,180	159,491
5.	Объем потерь воды	51,504	47,824	43,135
6.	Объем отпуска воды абонентам и подразделениям организации – всего	116,356	116,356	116,356
	в том числе:			
6.1.	объем отпуска воды на нужды подразделений организации	0,000	0,000	0,000
6.2.	объем отпуска воды абонентам	116,356	116,356	116,356
	в том числе:			
6.2.1.	населению	88,606	88,606	88,606
6.2.2.	бюджетным потребителям	15,389	15,389	15,389
6.2.3.	прочим потребителям	12,361	12,361	12,361»;

раздел 4 изложить в следующей редакции:

«4. Объем финансовых потребностей,
необходимых для реализации производственной программы

Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год
Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	28 357,85	29 637,47	30 547,79»;

раздел 5 изложить в следующей редакции:

**«5. Плановые значения показателей
надежности, качества и энергетической эффективности
объектов централизованных систем водоснабжения»**

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2023 год	2024 год	2025 год
показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованных систем водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	11,5	11,5	11,5
	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	15,4	15,4	15,4
показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованных систем холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,6	0,6	0,6
показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (пос. Каменка)	%	44,1	40,4	35,0
	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (территории, за исключением пос. Каменка и с. Дорогорское)	%	22,4	22,4	22,4
	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (с. Дорогорское)	%	18,27	21,44	24,61
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (пос. Каменка)	кВт·ч/ куб. м	3,029	3,029	3,029
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (территории, за исключением пос. Каменка)	кВт·ч/ куб. м	3,053	3,053	3,053»;

раздел 6 изложить в следующей редакции:

«6. Расчет эффективности производственной программы

Расчет эффективности производственной программы осуществляется путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и расходов на реализацию производственной программы в течение срока ее действия.

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	2024 год в % к 2023 году	2025 год в % к 2024 году
показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованных систем водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	100,0	100,0
	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	100,0	100,0
показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованных систем холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	100,0	100,0
показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (пос. Каменка)	91,6	86,6
	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (территории, за исключением пос. Каменка и с. Дорогорское)	100,0	100,0
	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть (с. Дорогорское)	117,4	114,8
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (пос. Каменка)	100,0	100,0
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды (территории, за исключением пос. Каменка)	100,0	100,0
Расходы на реализацию производственной программы		104,5	103,1»;

раздел 7 изложить в следующей редакции:

«7. Отчет об исполнении производственной программы за 2022 год
(по данным организации)

7.1. Фактический объем поданной воды, в тыс. куб. метров

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя
1.	Объем поднятой (забранной) воды	142,008
2.	Объем воды, полученной со стороны	0,000
3.	Объем воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	0,000
4.	Объем поступившей воды в сеть	142,008
5.	Объем потерь воды	42,020
6.	Объем отпуска воды абонентам и подразделениям организации – всего	99,988
	в том числе:	
6.1.	объем отпуска воды на нужды подразделений организации	0,000
6.2.	объем отпуска воды абонентам	99,988
	в том числе:	
6.2.1.	населению	77,537
6.2.2.	бюджетным потребителям	12,524
6.2.3.	прочим потребителям	9,927

7.2. Фактические расходы
на реализацию производственной программы

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
Фактические расходы на реализацию производственной программы	тыс. руб.	20 653,96

7.3. Фактические значения показателей
надежности, качества и энергетической эффективности
объектов централизованных систем водоснабжения

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя
показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованных систем водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	60,0
	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	69,0

показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованных систем холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,1
показатели энергетической эффективности	доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	30,0
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт·ч/куб. м	2,612»;

3) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

4) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 ноября 2022 г. № 94-в/58
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2023 года № 84-в/4)

ТАРИФЫ

**на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую
ООО «Районный водоканал» (ИНН 2901302219) на территории
города Мезени, поселка Каменка, деревень Азаполье, Карьеполье,
Козьмогородское, Мелогора, Совполье, Сояна, Целегора,
Чижгора, сел Долгощелье, Дорогорское и Жердь
Мезенского муниципального округа Архангельской области**

	Год	Период	Одноставочный тариф, руб./куб. м
1. Население	2023	01.01 – 28.12	78,00
		29.12 – 31.12	78,00
	2024	01.01 – 30.06	78,00
		01.07 – 31.12	84,00
	2025	01.01 – 30.06	84,00
		01.07 – 31.12	88,79
2. Потребители, приравненные к населению	2023	01.01 – 28.12	65,00
		29.12 – 31.12	65,00
	2024	01.01 – 30.06	65,00
		01.07 – 31.12	70,00
	2025	01.01 – 30.06	70,00
		01.07 – 31.12	73,99
3. Прочие потребители	2023	01.01 – 28.12	228,50
		29.12 – 31.12	244,67
	2024	01.01 – 30.06	244,67
		01.07 – 31.12	280,12
	2025	01.01 – 30.06	278,72
		01.07 – 31.12	278,72».

2. Признать утратившими силу с 29 декабря 2023 года:

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2018 года № 65-в/14 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую МУП «Северянин» на территории муниципального образования «Дорогорское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район»»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 3 декабря 2019 года № 76-в/2 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2018 года № 65-в/14»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 октября 2020 года № 49-в/4 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2018 года № 65-в/14»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 октября 2021 года № 56-в/1 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2018 года № 65-в/14»;

постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 ноября 2022 года № 88-в/44 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 ноября 2018 года № 65-в/14»;

пункт 1 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 января 2023 года № 5-в/6 «О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области».

Основные показатели пересмотра тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) представлены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	с	с	ИТОГО	2024 год	2025 год
			29.12.2023 по 31.12.2023	29.12.2023 по 31.12.2023			
			КС пос. Каменка	Мезенский округ кроме пос. Каменка	с 29.12.2023 по 31.12.2023		
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ	тыс. куб. м	0,303	0,653	0,956	116,356	116,356
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	69,65	164,33	233,99	30 531,27	32 430,43
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	65,43	163,67	229,09	28 909,35	29 813,90
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	50,66	138,65	189,31	23 760,08	24 463,38
2.1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	14,76	25,02	39,78	5 149,27	5 350,52
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	13,90	21,59	35,48	4 680,22	4 770,10
2.1.2.2.	расходы на приобретаемую тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,14	1,07	1,21	88,67	95,81

2.1.2.3.	расходы на приобретаемое твердое топливо	тыс. руб.	0,00	1,15	1,15	199,95	207,15
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,73	1,21	1,94	180,44	277,47
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,91	0,67	1,58	399,44	379,45
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	792,93	1 796,00
2.3.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	792,93	1 796,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	3,32	0,00	3,32	429,54	441,09
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания тарифов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	в процентах к предыдущему году	
	2024	2025
индекс потребительских цен	107,2	104,2
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:		
электрическую энергию	x	104,9

Нормативы потерь воды, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Наименование	Ед. изм.	2023 год	2024 год	2025 год
Нормативы потерь питьевой воды в централизованной системе водоснабжения, расположенной на территории с. Дорогорское	%	18,27	21,44	24,61

Показатели утвержденной инвестиционной программы приведены ниже:

Наименование объекта централизованной системы водоснабжения	Стоимость строительства (реконструкции), тыс. руб.	Сроки начала строительства (реконструкции)	Сроки ввода в эксплуатацию объектов	Финансирование инвестиционной программы			
				Источник	2023 год	2024 год	2025 год
					Сумма, тыс. руб.	Сумма, тыс. руб.	Сумма, тыс. руб.
Реконструкция участков водопровода Ду=50 мм	13 437,34	2024	2028	амортизация	0,00	379,44	379,45
				нормативная прибыль	0,00	0,00	956,26
Реконструкция водоразборных колонок (установка автоматизированных водоразборных колонок)	4 763,03	2024	2024 – 2029	амортизация	0,00	792,93	839,74
				нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и направили письменные разногласия в части расходов на электрическую энергию (удельного расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды), оплату труда производственного персонала, компенсацию проезда к месту отдыха и обратно, общеэксплуатационных расходов (в части фонда оплаты труда цехового персонала) и доли потерь воды в централизованных системах Мезенского муниципального округа (без пос. Каменка и с. Дорогорское).

Залывская О.Н. пояснила, что расходы на электрическую энергию определены в соответствии с пунктом 48 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, исходя из удельного расхода электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды на территории пос. Каменка в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования заключенного концессионного соглашения, на территории Мезенского округа (кроме пос. Каменка) – из расчета среднего удельного расхода электрической энергии, определенного исходя из фактических объемов потребляемой электрической энергии на территории Мезенского муниципального округа (за исключением территории пос. Каменка) за 2022 год, и удельного расхода электрической энергии, утвержденного на 2023 год для МУП «Северянин» (организация, ранее осуществлявшая услуги водоснабжения на территории с. Дорогорское с 2014 по 2023 годы).

Расходы на оплату труда производственного и цехового персонала определены исходя из расчета нормативной численности, рассчитанной в соответствии с типовыми отраслевыми нормами численности работников водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденными приказом

Минстроя РФ от 23 марта 2020 года № 154/пр, и среднемесячной заработной платы, определенной на уровне ранее утвержденного размера фонды оплаты труда. Дополнительно учтены расходы на оплату труда персонала, обслуживающего объекты водоснабжения на территории с. Дорогорское, где среднемесячная заработная плата определена по предложению организации.

Расходы на компенсацию проезда к месту отдыха определены на уровне ранее утвержденных расходов на 2023 год с учетом численности персонала, относящейся на новый участок (с. Дорогорское).

Уровень потерь в централизованных системах водоснабжения определен следующим образом:

на территории пос. Каменка – в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования согласно заключенному концессионному соглашению;

на территории Мезенского муниципального округа (кроме пос. Каменка и с. Дорогорское) – на уровне долгосрочных параметров регулирования, утвержденных постановлением агентства от 28 ноября 2022 года № 94-в/58;

на территории с. Дорогорское – в соответствии с нормативами потерь питьевой воды, утвержденными постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 5 декабря 2023 года № 317-пн.

Информация, предусмотренная подпунктом «д» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, не указывается ввиду отсутствия расходов на приобретение химических реагентов.

РЕШИЛИ:

1. Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 г. № 94-в/58.

2. Признать утратившими силу указанные постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Решение принято единогласно.

6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-т/55

СЛУШАЛИ:

Кукушкина М.Е. проинформировала о том, что на основании требований пункта 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о пересмотре установленных на 2024 – 2027 годы тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «МТК» потребителям, расположенным на территории Мезенского муниципального округа Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельных, находящихся в городе Мезени (за исключением потребителей, получающих тепловую энергию от котельной, находящейся в военном городке № 49), поселке Каменка, деревнях Бычье, Козьмогородское, Сояны и Чижгора, селах Дорогорское и Койда, в связи с заключением дополнительного соглашения от 1 августа 2023 года № 1 к концессионному соглашению от 27 октября 2021 года.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-т/55 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «МТК» потребителям, расположенным на территории Мезенского муниципального округа Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельных, находящихся в городе Мезени (за исключением потребителей, получающих тепловую энергию от котельной, находящейся в военном городке № 49), поселке Каменка, деревнях Бычье, Козьмогородское, Сояны и Чижгора, селах Дорогорское и Койда» следующие изменения:

1) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 ноября 2022 г. 94-т/55
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2023 года № 84-т/5)

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующая деятельность ООО «МТК» (ИНН 2901294127) в системе теплоснабжения котельных,
находящихся на территории города Мезени (за исключением системы теплоснабжения котельной,
находящейся в военном городке № 49), поселке Каменка, деревнях Бычье, Козьмогородское,
Сояны и Чижгора, селах Дорогорское и Койда Мезенского муниципального округа Архангельской области,
на долгосрочный период регулирования 2023 – 2027 годов
для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Наименование централизованной системы теплоснабжения	Показатели энергетической эффективности	
					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал
2023	61676,05	-	0,00	Всего, в т. ч.:	4810,50	Уголь
					599,40	-
					689,00	253,70
					669,10	254,80
				котельная «Центральная» в поселке Каменка		
				котельная «Октябрьская» в поселке Каменка		
				котельная «Больница» в поселке Каменка		241,30

				котельная (СМУ) в поселке Каменка	431,80	-	242,50
				котельная «Квартальная» в городе Мезени	601,90	-	246,20
				котельная (ЦРБ) в городе Мезени	748,30	-	253,90
				котельная «Аэропорт» в городе Мезени	207,50	-	253,00
				котельная в селе Койда	116,00	-	264,50
				котельная в деревне Бычье	135,00	-	266,00
				котельная в селе Дорогорское	178,30	-	263,30
				котельная в деревне Козьмогородская	14,10	-	303,00
				котельная в деревне Чижгора	420,10	265,10	-
				Всего, в т. ч.:	5755,99	-	-
				котельная «Центральная» в поселке Каменка	599,40	-	253,70
				котельная «Октябрьская» в поселке Каменка	689,00	-	254,80
				котельная «Больница» в поселке Каменка	669,10	-	241,30
				котельная (СМУ) в поселке Каменка	431,80	-	242,50
				котельная «Квартальная» в городе Мезени	601,90	-	246,20
2024	-	1,0	4,29	котельная «Аэропорт» в городе Мезени	207,50	-	253,00
				котельная в селе Койда	116,00	-	264,50
				котельная в деревне Бычье	135,00	-	266,00
				котельная в селе Дорогорское	178,30	-	263,30
				котельная в деревне Козьмогородская	14,10	-	303,00
				котельная в деревне Чижгора	420,10	265,10	-
				тепловые сети от новой котельной в городе Мезени	1693,79	-	-
				Всего, в т. ч.:	6645,11	-	-
				котельная «Центральная» в поселке Каменка	599,40	-	253,70
				котельная «Октябрьская» в поселке Каменка	689,00	-	254,80
				котельная «Больница» в поселке Каменка	669,10	-	241,30
				котельная (СМУ) в поселке Каменка	431,80	-	242,50
				котельная «Аэропорт» в городе Мезени	207,50	-	253,00
				котельная в селе Койда	116,00	-	264,50
				котельная в деревне Бычье	135,00	-	266,00
2025	-	1,0	2,50				

				котельная в селе Дорогорское	178,30	-	263,30
				котельная в деревне Козьмогородская	14,10	-	303,00
				котельная в деревне Чижгора	420,10	265,10	-
				тепловые сети от новой котельной в городе Мезени	3184,81	-	-
				Всего, в т. ч.:	6645,11	-	-
				котельная «Центральная» в поселке Каменка	599,40	-	253,70
				котельная «Октябрьская» в поселке Каменка	689,00	-	254,80
				котельная «Больница» в поселке Каменка	669,10	-	241,30
				котельная (СМУ) в поселке Каменка	431,80	-	242,50
				котельная «Аэропорт» в городе Мезени	207,50	-	253,00
				котельная в селе Койда	116,00	-	264,50
				котельная в деревне Бычье	135,00	-	266,00
				котельная в селе Дорогорское	178,30	-	263,30
				котельная в деревне Козьмогородская	14,10	-	303,00
				котельная в деревне Чижгора	420,10	265,10	-
				тепловые сети от новой котельной в городе Мезени	3184,81	-	-
				Всего, в т. ч.:	6645,11	-	-
				котельная «Центральная» в поселке Каменка	599,40	-	253,70
				котельная «Октябрьская» в поселке Каменка	689,00	-	254,80
				котельная «Больница» в поселке Каменка	669,10	-	241,30
				котельная (СМУ) в поселке Каменка	431,80	-	242,50
				котельная «Аэропорт» в городе Мезени	207,50	-	253,00
				котельная в селе Койда	116,00	-	264,50
				котельная в деревне Бычье	135,00	-	266,00
				котельная в селе Дорогорское	178,30	-	263,30
				котельная в деревне Козьмогородская	14,10	-	303,00
				котельная в деревне Чижгора	420,10	265,10	-
				тепловые сети от новой котельной в городе Мезени	3184,81	-	-»;
2026	-	1,0	2,41				
2027	-	1,0	2,42				

2) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 ноября 2022 г. 94-т/55
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2023 года № 84-т/5)

Т А Р И Ф Ы

**на тепловую энергию, поставляемую ООО «МТК»
(ИНН 2901294127) потребителям, расположенным на территории
Мезенского муниципального округа Архангельской области,
получающим тепловую энергию от котельных, находящихся в городе
Мезени (за исключением потребителей, получающих тепловую энергию
от котельной, находящейся в военном городке № 49), поселке Каменка,
деревнях Бычье, Козьмогородское, Сояны и Чижгора,
селах Дорогорское и Койда**

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2023	01.01-31.12	13235,92	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	13235,92	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	18991,62	-	-	-	-	-
	2025	01.01-30.06	15631,66	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	15631,66	-	-	-	-	-
	2026	01.01-30.06	12825,42	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	12825,42	-	-	-	-	-
	2027	01.01-30.06	12825,42	-	-	-	-	-
01.07-31.12		13740,15	-	-	-	-	-»;	

3) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 28 ноября 2022 г. 94-т/55
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2023 года № 84-т/5)

Л Ъ Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую ООО «МТК»
(ИНН 2901294127) потребителям, расположенным на территории
Мезенского муниципального округа Архангельской области,
получающим тепловую энергию от котельных, находящихся
в городе Мезени (за исключением потребителей, получающих
тепловую энергию от котельной, находящейся
в военном городке № 49), поселке Каменка, деревнях Бычье,
Козьмогородское, Сояны и Чижгора, селах Дорогорское и Койда

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
1. Население (тарифы указаны с учетом НДС)									
одноставочный, руб./Гкал	2023	01.01-31.12	1909,00	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06	1909,00	-	-	-	-	-	
	2024	01.07-31.12	2189,62	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06	2029,00	-	-	-	-	-	
	2025	01.07-31.12	2136,00	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06	2136,00	-	-	-	-	-	
	2026	01.07-31.12	2249,00	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06	2249,00	-	-	-	-	-	
	2027	01.07-31.12	2368,00	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06	2368,00	-	-	-	-	-	
	2. Потребители, приравненные к населению								
	одноставочный, руб./Гкал	2023	01.01-31.12	1590,83	-	-	-	-	-
01.01-30.06			1590,83	-	-	-	-	-	
2024		01.07-31.12	1824,68	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06	1690,83	-	-	-	-	-	
2025		01.07-31.12	1780,00	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06	1780,00	-	-	-	-	-	
2026		01.07-31.12	1874,17	-	-	-	-	-	
		01.01-30.06	1874,17	-	-	-	-	-	
2027		01.07-31.12	1973,33	-	-	-	-	-».	
		01.01-30.06	1973,33	-	-	-	-	-».	

Отметила, что организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Принято на заседании коллегии на 2024 год	Принято на заседании коллегии на 2025 год	Принято на заседании коллегии на 2026 год	Принято на заседании коллегии на 2027 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	20131,69	20503,24	20503,24	20503,24
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	312346,72	320499,62	262962,74	270389,66
2.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	56696,46	55053,81	56683,40	58361,23
2.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	93515,74	96868,50	35689,49	35699,60

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Принято на заседании коллегии на 2024 год	Принято на заседании коллегии на 2025 год	Принято на заседании коллегии на 2026 год	Принято на заседании коллегии на 2027 год
2.2.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	4852,68	4027,68	2988,05	2814,37
2.2.1.1	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	22,43	22,43	22,43	22,43
2.2.1.2	Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	2117,50	1180,00	1157,50	1200,00
2.2.1.3	Расходы на уплату налога на имущество, земельного налога	тыс. руб.	2712,74	2825,25	1808,12	1591,94
2.2.3	Аренда земельных участков	тыс. руб.	8,81	8,81	8,81	8,81
2.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13914,56	13298,45	13692,09	14097,37
2.2.5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	17354,34	17205,44	17192,42	17187,11
2.2.6	Расходы, связанные с подключением объектов заявителей	тыс. руб.	59502,86	59502,86	0,00	0,00
2.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	144719,17	155341,76	160402,58	165856,29
2.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	129298,14	136953,13	141629,96	146466,56
	уголь	тыс. руб.	122726,02	130144,41	134569,32	139144,68
	дрова	тыс. руб.	6572,12	6808,72	7060,64	7321,88
2.3.2	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14648,90	17558,49	17892,52	18485,24
2.3.3	расходы на водоснабжение	тыс. руб.	772,13	830,14	880,09	904,49
2.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	8470,00	4720,00	4630,00	4800,00
2.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	8281,66	8515,55	5557,28	5672,53
2.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	663,68	0,00	0,00	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1. Индекс потребительских цен	113,8%	105,8%	107,2%	104,2%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:						
дрова	-	-	-	103,6%	103,7%	103,7%
электрическую энергию	-	112,0%	105,6%	104,9%	103,0%	103,0%
холодную воду	-	-	-	106,0%	104,5%	104,5%
3. Индекс изменения количества активов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	6395,19	7284,31	7284,31	7284,31
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6395,19	7284,31	7284,31	7284,31
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал				
котельная «Центральная» в поселке Каменка, уголь	кг у.т./Гкал	253,70	253,70	253,70	253,70
котельная «Октябрьская» в поселке Каменка, уголь	кг у.т./Гкал	254,80	254,80	254,80	254,80
котельная «Больница» в поселке Каменка, уголь	кг у.т./Гкал	241,30	241,30	241,30	241,30
котельная (СМУ) в поселке Каменка, уголь	кг у.т./Гкал	242,50	242,50	242,50	242,50
котельная «Квартальная» в городе Мезени, уголь	кг у.т./Гкал	246,20	-	-	-
котельная «Аэропорт» в городе Мезени, уголь	кг у.т./Гкал	253,00	253,00	253,00	253,00
котельная в селе Койда, уголь	кг у.т./Гкал	264,50	264,50	264,50	264,50
котельная в деревне Бычье, уголь	кг у.т./Гкал	266,00	266,00	266,00	266,00
котельная в селе Дорогорское, уголь	кг у.т./Гкал	263,30	263,30	263,30	263,30
котельная в деревне Козьмогородская, уголь	кг у.т./Гкал	303,00	303,00	303,00	303,00
котельная в деревне Чижгора, дрова,	кг у.т./Гкал	265,10	265,10	265,10	265,10
Котельная «Центральная» в городе Мезени, уголь	кг у.т./Гкал	196,90	196,90	196,90	196,90
Котельная «Школа» в деревне Сояны, дрова	кг у.т./Гкал	265,41	265,41	265,41	265,41
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал				
котельная «Центральная» в поселке Каменка, уголь	кг у.т./Гкал	253,70	253,70	253,70	253,70
котельная «Октябрьская» в поселке Каменка, уголь	кг у.т./Гкал	254,80	254,80	254,80	254,80
котельная «Больница» в поселке Каменка, уголь	кг у.т./Гкал	241,30	241,30	241,30	241,30
котельная (СМУ) в поселке Каменка, уголь	кг у.т./Гкал	242,50	242,50	242,50	242,50
котельная «Квартальная» в городе Мезени, уголь	кг у.т./Гкал	246,20	-	-	-

котельная «Аэропорт» в городе Мезени, уголь	кг у.т./Гкал	253,00	253,00	253,00	253,00
котельная в селе Койда, уголь	кг у.т./Гкал	264,50	264,50	264,50	264,50
котельная в деревне Бычье, уголь	кг у.т./Гкал	266,00	266,00	266,00	266,00
котельная в селе Дорогорское, уголь	кг у.т./Гкал	263,30	263,30	263,30	263,30
котельная в деревне Козьмогородская, уголь	кг у.т./Гкал	303,00	303,00	303,00	303,00
котельная в деревне Чижгора, дрова,	кг у.т./Гкал	265,10	265,10	265,10	265,10
Котельная «Центральная» в городе Мезени, уголь	кг у.т./Гкал	196,90	196,90	196,90	196,90
Котельная «Школа» в деревне Сояны, дрова	кг у.т./Гкал	265,41	265,41	265,41	265,41
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. м3	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. м3	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели утвержденной инвестиционной программы приведены ниже:

Наименование производственного объекта	Стоимость строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки начала строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки ввода в эксплуатацию производственного объекта	Источники финансирования инвестиционной программы на 2024 год	
				источник	сумма, тыс. руб.
Строительство подземных бесканальных участков магистральных тепловых сетей	88895,60	2024	2024	нормативная прибыль	8 470,0
				амортизация	13 246,0
Итого:					21 716,0

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенными размерами тарифов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 ноября 2022 года № 94-т/55.

Решение принято единогласно.

7. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 сентября 2021 года № 53-т/1

СЛУШАЛИ:

Косточкина Е.М. проинформировала о том, что на основании требований пункта 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения

и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, по предложению регулируемой организации было открыто дело о пересмотре установленных на 2024 год тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛТК» потребителям, расположенным на территории Котласского муниципального округа Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельных, находящихся в городе Сольвычегодске, деревне Григорово и поселке Харитоново, в связи с заключением дополнительного соглашения от 23 октября 2023 года № 1 к концессионному соглашению № 1-КС от 21 июня 2021 года.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 сентября 2021 года № 53-т/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛТК» потребителям, расположенным на территории Котласского муниципального округа Архангельской области, получающим тепловую энергию от котельных, находящихся в городе Сольвычегодске, деревне Григорово и поселке Харитоново» следующие изменения:

1) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 30 сентября 2021 г. № 53-т/1
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2023 года № 84-т/3)

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующие деятельность ООО «ЛТК» (ИНН 2901294110)
в системах теплоснабжения котельных, находящихся в г. Сольвычегодске,
дер. Григороно и пос. Харитоново Котласского муниципального округа Архангельской области,
на долгосрочный период регулирования 2021-2024 годов для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергетической эффективности					
				Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал		
				дрова	уголь	газ	г. Сольвычегодск	пос. Харитоново	дер. Григороно
2021	35311,61	-	0,00	299,40	233,40	-	4519,20	1696,70	1095,60
2022	-	1,0	7,55	299,40	233,40	-	4519,20	1696,70	1095,60
2023	-	1,0	4,90	278,30	233,40	-	4487,70	1824,70	1095,60
2024	-	1,0	0,00	278,30	233,40	-	4998,03	1846,79	1095,60»;

2) приложение № 2 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 30 сентября 2021 г. № 53-т/1
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2023 года № 84-т/3)

ТАРИФЫ

**на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛТК»
(ИНН 2901294110) потребителям, расположенным на территории
Котласского муниципального округа Архангельской области,
получающим тепловую энергию от котельных, находящихся
в городе Сольвычегодске, деревне Григорово и поселке Харитоново**

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2021	01.10-31.12	6725,57	-	-	-	-	-
	2022	01.01-30.06	6725,57	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	9430,95	-	-	-	-	-
	2023	01.01-31.12	8738,67	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	8738,67	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	9133,33	-	-	-	-	-»;

3) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 30 сентября 2021 г. № 53-т/1
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2023 года № 84-т/3)

Л Ъ Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛТК»
(ИНН 2901294110) потребителям, расположенным на территории
Котласского муниципального округа Архангельской области,
получающим тепловую энергию от котельных, находящихся
в г. Сольвычегодске

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2021	01.10-31.12	1940,00	-	-	-	-	-
	2022	01.01-30.06	1940,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2000,00	-	-	-	-	-
	2023	01.01-31.12	2180,00	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	2180,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2357,40	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2021	01.10-31.12	1616,67	-	-	-	-	-
	2022	01.01-30.06	1616,67	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1666,67	-	-	-	-	-
	2023	01.01-31.12	1816,67	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	1816,67	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1964,50	-	-	-	-	-»;

4) приложение № 4 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 30 сентября 2021 г. № 53-т/1
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2023 года № 84-т/3)

Л Ъ Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛТК»
(ИНН 2901294110) потребителям, расположенным на территории
Котласского муниципального округа Архангельской области,
получающим тепловую энергию от котельной,
находящейся в дер. Григорово

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2021	01.10-31.12	2581,00	-	-	-	-	-
	2022	01.01-30.06	2581,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2640,00	-	-	-	-	-
	2023	01.01-31.12	2640,00	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	2640,00	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2640,00	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2021	01.10-31.12	2150,83	-	-	-	-	-
	2022	01.01-30.06	2150,83	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2200,00	-	-	-	-	-
	2023	01.01-31.12	2200,00	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	2200,00	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2200,00	-	-	-	-	-»;	

5) приложение № 5 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к постановлению агентства
по тарифам и ценам
Архангельской области
от 30 сентября 2021 г. № 53-т/1
(в редакции постановления
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области
от 26 декабря 2023 года № 84-т/3)

Л Ъ Г О Т Н Ы Е Т А Р И Ф Ы
на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЛТК»
(ИНН 2901294110) потребителям, расположенным на территории
Котласского муниципального округа Архангельской области,
получающим тепловую энергию от котельных,
находящихся в пос. Харитоново

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1. Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2021	01.10-31.12	1842,00	-	-	-	-	-
	2022	01.01-30.06	1842,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1920,00	-	-	-	-	-
	2023	01.01-31.12	2092,00	-	-	-	-	-
		01.01-30.06	2092,00	-	-	-	-	-

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
	2024	01.07-31.12	2357,40	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2021	01.10-31.12	1535,00	-	-	-	-	-
	2022	01.01-30.06	1535,00	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1600,00	-	-	-	-	-	
одноставочный, руб./Гкал	2023	01.01-31.12	1743,33	-	-	-	-	-
	2024	01.01-30.06	1743,33	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1964,50	-	-	-	-	-».

Отметила, что организация является плательщиком налога на добавленную стоимость.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Принято на заседании коллегии на 2024 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2024 год	
					сумма, тыс. руб.	основание
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	17026,2	17026,2		
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	160810,4	151669,2	-9141,2	Суммирование затрат.
2.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	47937,5	47085,2	-852,3	Операционные расходы скорректированы в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения № 1075 и пунктом 36 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения № 760-э. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	26047,0	24169,9	-1877,1	Суммирование затрат.
2.2.1.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	18,8	19,1	0,4	
2.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2 228,5	2 228,5	0,0	Суммирование затрат.
2.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	5,5	5,5	0,0	
2.2.2.2	Расходы на уплату налога на имущество	тыс. руб.	2 223,0	2 223,0	0,0	
2.2.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 252,1	10 068,7	-183,4	Определены от фонда оплаты труда производственного персонала, административно-управленческого и цехового персонала в размере 30,2 процента в соответствии с Налоговым Кодексом РФ. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Принято на заседании коллегии на 2024 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2024 год	
					сумма, тыс. руб.	основание
2.2.4	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	12 660,1	11 784,6	-875,6	Расходы определены в соответствии с пунктом 43 Основ ценообразования № 1075 и с учетом представленных обосновывающих документов. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.2.5	Расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	887,5	69,0	-818,5	Расходы определены в соответствии с пунктом 45 Основ ценообразования № 1075. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	82 636,3	81 136,9	-1499,4	Суммирование затрат.
2.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	72 829,7	71 864,3	-965,4	Расходы определены в соответствии с пунктами 28, 29, 34-37 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения № 1075 и пунктами 26, 50 Методических указаний № 760-э. Цены на дрова и уголь определены на основании договоров, заключенных по результатам конкурсных процедур, с учетом остатков на 01.01.2024. Удельный расход условного топлива принят на уровне, утвержденном постановлением министерства ТЭК и ЖКХ АО от 19.12.2023 № 334-п. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.3.2	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	7 614,0	6 591,4	-1022,6	В соответствии с пунктом 27 Методических указаний № 760-э расходы определены исходя из объема потребления электрической энергии 784904,26 кВт*ч и среднегодовой цены электроэнергии 8,40 руб./кВт*ч на 2024 год, определенной исходя из фактической цены

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение организации на 2024 год	Принято на заседании коллегии на 2024 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2024 год	
					сумма, тыс. руб.	основание
						за 2022 год с индексом 112,0 процентов - на 2023 год и 105,6 процента - на 2024 год согласно прогнозу Минэкономразвития РФ. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.3.3	расходы на холодную воду	тыс. руб.	2 192,7	2 681,2	488,5	
2.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	
2.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	4 189,6	4 026,4	-163,2	Определена в соответствии с пунктом 74 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения № 1075. Расходы, превышающие уровень, определенный агентством, экономически не обоснованы и подлежат исключению из состава НВВ.
2.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,0	-4 749,3	-4749,3	В соответствии с пунктом 52 Методических указаний № 760-э осуществлена корректировка необходимой валовой выручки за 2022 год с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов.

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2022 год	2023 год	2024 год
1. Индекс потребительских цен	113,8%	105,80%	107,2%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс, в том числе на:			
электрическую энергию	-	112,0%	105,6%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	Источник теплоснабжения	2024 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Централизованная система теплоснабжения от котельных, расположенных на территории города Сольвычегодска Котласского района Архангельской области	4998,0
	Гкал	Централизованная система теплоснабжения от котельных, расположенных на территории пос. Харитоново Котласского района Архангельской области	1846,8
	Гкал	Централизованная система теплоснабжения от котельной «Григорово»	1095,6
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	Централизованная система теплоснабжения от котельных, расположенных на территории города Сольвычегодска Котласского района Архангельской области	4998,0
	Гкал	Централизованная система теплоснабжения от котельных, расположенных на территории пос. Харитоново Котласского района Архангельской области	1846,8
	Гкал	Централизованная система теплоснабжения от котельной «Григорово»	1095,6
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	дрова	278,3
	кг у.т./Гкал	уголь	233,4
г. Сольвычегодск	кг у.т./Гкал	дрова	303,7
	кг у.т./Гкал	уголь	233,4
пос. Харитоново	кг у.т./Гкал	дрова	235,5
	кг у.т./Гкал	дрова	307,1
д. Григорово	кг у.т./Гкал	дрова	278,3
	кг у.т./Гкал	уголь	233,4
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	дрова	303,7
	кг у.т./Гкал	уголь	233,4
г. Сольвычегодск	кг у.т./Гкал	дрова	303,7
	кг у.т./Гкал	уголь	233,4
пос. Харитоново	кг у.т./Гкал	дрова	235,5
	кг у.т./Гкал	дрова	307,1
д. Григорово	кг у.т./Гкал	дрова	278,3
	кг у.т./Гкал	дрова	233,4

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	-	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	-	0,0

Показатели утвержденной инвестиционной программы приведены ниже:

Наименование мероприятий	Стоимость строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки начала строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки ввода в эксплуатацию производственного объекта	Источники финансирования инвестиционной программы на 2024 год	
				источник	сумма, тыс. руб.
Строительство тепловых сетей в пос. Харитоново от котельной «Большинная» до существующего магистрального трубопровода в районе пересечения пер. Советский и пер. октябрьский с целью объединения тепловых сетей от котельных «Локомотив» и «Большинная» ДН=133 мм	3962,7	2022	2022	-	-
Реконструкция участка тепловых сетей в пос. Харитоново по ул. Калинина от д. 17 до д. 12 Ду=50 мм	428,4	2022	2022	-	-
Реконструкция тепловых сетей пос. Харитоново со строительством участка от новой котельной до существующего магистрального трубопровода наземной прокладки ДН=133 мм	1178,1	2022	2022	-	-
Строительство блочно-модульной котельной в пос. Харитоново (вид топлива - дрова) с целью вывода котельных «Локомотив» и «Большинная» из эксплуатации	21955,5	2022	2022	амортизационные отчисления	11 497,41
Замена участка тепловой сети от дома № 2а по ул. Федосеева до дома № 36 по ул. Ленина. Четырехтрубный участок. Диаметры: отопление – Ду=200 мм, ГВС (подающий / обратный трубопровод) – Ду100/80 мм (г. Сольвычегодск)	8460,9	2022	2022	-	0
Строительство транзитного участка тепловой сети через котельную «Курортная», в обход существующей системы трубопроводов. Ду=150 мм (г. Сольвычегодск)	535,5	2022	2022	-	-
Вывос транзитных тепловых сетей из здания котельной «КБО». Ду 70 мм (г. Сольвычегодск)	240,98	2022	2022	-	-
Вывос транзитных тепловых сетей из здания котельной «ФОС». Ду 100 мм (г. Сольвычегодск)	267,75	2022	2022	-	-
Вывос транзитных тепловых сетей и сетей ГВС из здания котельной «Совхозная». Ду 100 мм и Ду 50 мм (ГВС) (г. Сольвычегодск)	1306,62	2023	2023	-	-
Строительство тепловой сети от дома, по адресу: пер. Мирный, д. 4 до границы земельного участка дома № 105 в д. Окуловка	9 951,39	2023	2023	-	-
Строительство тепловой сети от границы земельного участка дома № 105 в д. Окуловка до тепловой камеры к домам № 105, 106 и 108 в д. Окуловка	2 639,14	2023	2023	-	-
Строительство тепловой сети от границы земельного участка дома № 105 в д. Окуловка до тепловой камеры к дому № 107 в д. Окуловка	3 152,13	2023	2023	-	-

Наименование мероприятий	Стоимость строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки начала строительства (реконструкции) производственного объекта	Сроки ввода в эксплуатацию производственного объекта	Источники финансирования инвестиционной программы на 2024 год	
				источник	сумма, тыс. руб.
Строительство сети ГВС от дома по пер. Мирный д. 1, до границы земельного участка дома № 105 в д. Окуловка	13 054,93	2023	2023	-	-
Строительство сети ГВС Ду 100 мм от границы земельного участка дома № 105 в д. Окуловка до тепловой камеры к домам № 105, 106 и 108 в д. Окуловка	2 639,14	2023	2023	-	-
Строительство сети ГВС Ду 65 мм от границы земельного участка дома № 105 в д. Окуловка до тепловой камеры к дому № 107 в д. Окуловка	3 152,13	2023	2023	-	-
Реконструкция участка тепловой сети от здания № 19 по ул. Федосеева до тепловой камеры у дома № 34 по ул. Федосеева	11 755,54	2023	2023	-	-
Реконструкция участка тепловой сети от тепловой камеры у дома № 34 по ул. Федосеева до тепловой камеры у дома № 4 по пер. Мирный	7 034,44	2023	2023	-	-
Реконструкция участка сети ГВС от здания № 19 по ул. Федосеева до тепловой камеры у дома № 34 по ул. Федосеева	8 761,93	2023	2023	-	-
Реконструкция участка сети ГВС от тепловой камеры у дома № 34 по ул. Федосеева до тепловой камеры у дома № 1 по пер. Мирный	985,28	2023	2023	-	-
Строительство автоматизированной газовой котельной в г. Сольвычегодск мощностью 9 МВт (ПРОЕКТ)	6 984,90	2022	2022	-	-
Итого:	108447,40				11 497,41

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетами и представили в адрес агентства письменные разногласия с предложенными размерами тарифов

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 сентября 2021 года № 53-т/1.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Члены коллегии:




И.С. Зиняк



Н.В. Рябова



Д.А. Чертов



А.В. Шабалина



Т.В. Репницына



С.Н. Курасова

Секретарь



М.В. Иконникова