

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

20 апреля 2023 года

№ 22

г. Архангельск

Председатель коллегии – Зиняк И.С., исполняющий обязанности руководителя агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Присутствовали:

члены коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области:
Рябова Н.В., Курасова С.Н., Репницына Т.В.

Секретарь – Костромитинова А.И., ведущий консультант отдела правовой и контрольно-административной работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Зиняк И.С.– заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

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

Курасова С.Н. предложила уточнить формулировку вопроса № 4.

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 26 декабря 2018 г. № 80-э/1.

Докладчик – Антонцева А.В., заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике.

2. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), отпускаемую АО «ГТ Энерго» потребителям, расположенным на территории городского поселения «Вельское» Вельского муниципального района Архангельской области, с использованием закрытых систем горячего водоснабжения (от блочно-модульной котельной, находящейся по адресу: г. Вельск, ул. Дзержинского, д. 201, стр. 12).

Докладчик – Ийин Е.П., консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Докладчик – Ворон Ю.В., консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

4. Об установлении предельных максимальных тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа речным транспортом маломерным судном особой конструкции (аэролодкой) по муниципальному маршруту «Верхняя Тойма – Приозерный».

Докладчик – Пантина Н.И., ведущий консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

1. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2018 г. № 80-э/1

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о том, что решением Архангельского областного суда от 8 сентября 2022 г. № 3а-254/2022 (далее – решение суда) признаны недействующими со дня принятия постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 26 декабря 2018 г. № 80-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации ПАО «МРСК Северо-Запада», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (в редакции постановления от 28 декабря 2021 г. № 87-э/4 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2018 г. № 80-э/1») в части величины необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) (далее – НВВ) Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на 2022 год в размере 5 270 368,0 тыс. рублей;

от 28 декабря 2021 г. № 87-э/5 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Архангельской области на 2022 год» в части НВВ сетевой организации, отраженной в таблице 1 приложения 1 по строке ПАО «Россети Северо-Запад» в размере 5 270 368,0 тыс. рублей.

Апелляционным определением Второго апелляционного суда общей юрисдикции от 9 марта 2023 г. по делу № 66а-43/2023 решение суда оставлено без изменения.

Решением суда установлено, что произведенный агентством по тарифам и ценам Архангельской области расчет корректировки

инвестиционной программы не соответствует положениям пунктов 7, 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178), пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (далее – Методические указания № 98-э) в части формулы (9).

Судом также установлено, что в связи с неправильным определением объема фактического финансирования инвестиционной программы, завышением величины отрицательной корректировки НВВ на 2022 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год, необоснованным исключением из объема фактического финансирования инвестиционной программы расходов, связанных с реализацией мероприятий на новое строительство для льготных категорий заявителей технологического присоединения, величина НВВ (без учета оплаты потерь) Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» на 2022 год установлена в экономически не обоснованном (заниженном) размере.

В рамках исполнения решения суда произведен расчет корректировки НВВ на 2022 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год, а также расчет корректировки неподконтрольных расходов Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» с целью соблюдения положений пункта 5 Основ ценообразования № 1178, согласно которым не допускается повторный учет одних и тех же расходов по регулируемым видам деятельности (в данном конкретном случае – повторный учет затрат на строительство в целях льготного технологического присоединения сразу в двух статьях неподконтрольных расходов).

Результаты выполненных корректировок отражены в таблице ниже:

№ п/п	Показатель	Учтено в НВВ	Скорректированная величина в рамках исполнения решения суда	Величина, подлежащая учету (исключению) в (из) НВВ
1	Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год, в том числе:	-162 142,6	-150 537,3	11 605,4
1.1	фактическое финансирование мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно,	76 603,1	130 978,3	54 375,2

№ п/п	Показатель	Учено в НВВ	Скорректирова нная величина в рамках исполнения решения суда	Величина, подлежащая учету (исключению) в (из) НВВ
1.1.1	<i>реконструкция объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт</i>	76 603,1	76 603,1	0,0
1.1.2	<i>строительство объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт</i>	0,0	54 375,2	54 375,2
1.2	фактическое финансирование мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего Архангельской области, в том числе:	3 311,6	56 490,6	53 179,0
1.2.1	<i>реконструкция объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт</i>	3 311,6	3 311,6	0,0
1.2.2	<i>строительство объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт</i>	0,0	53 179,0	53 179,0
2	Корректировка неподконтрольных расходов, в том числе:	696 671,0	712 810,8	16 139,8
2.1	неподконтрольные расходы, экономически обоснованный факт за 2020 год, в том числе:	3 240 967,3	3 255 562,3	14 595,0
2.1.1	<i>расходы, связанные с компенсацией выпадающих расходов от технологического присоединения льготных категорий потребителей, в том числе:</i>	91 456,1	8 991,5	-82 464,6
2.1.1.1	<i>организационные мероприятия в рамках технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт</i>	8 991,5	8 991,5	0,0
2.1.1.2	<i>строительство объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт</i>	40 876,5	0,0	-40 876,5
2.1.1.3	<i>строительство объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт</i>	41 588,1	0,0	-41 588,1
2.1.2	<i>расходы сетевой организации на инвестиции, связанные с фактически осуществленным технологическим присоединением (не учтенные в инвестиционной программе), в том числе:</i>	7 190,7	104 250,3	97 059,6

№ п/п	Показатель	Учено в НВВ	Скорректированная величина в рамках исполнения решения суда	Величина, подлежащая учету (исключению) в (из) НВВ
2.1.2.1	<i>строительство объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт</i>	0,0	54 375,2	54 375,2
2.1.2.2	<i>реконструкция объектов технологического присоединения льготной категории заявителей мощностью до 15 кВт</i>	7 159,9	7 159,9	0,0
2.1.2.3	<i>строительство объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт</i>	0,0	42 684,4	42 684,4
2.1.2.4	<i>реконструкция объектов для технологического присоединения мощностью от 15 кВт до 150 кВт</i>	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	<i>прочие инвестиционные проекты</i>	30,8	30,8	0,0
	Итого	534 528,3	562 273,5	27 745,2

Сводные результаты расчета представлены в таблице:

тыс. руб.

№ п/п	Показатель	2022 год		Отклонение
		Экспертное заключение	Экспертное заключение в рамках исполнения определения суда	
	НВВ на содержание	5 270 368,0	5 298 113,2	27 745,2
1	Подконтрольные расходы	2 416 794,9	2 416 794,9	0,0
2	Неподконтрольные расходы	2 219 927,0	2 219 927,0	0,0
3	Расходы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	130 802,1	130 802,1	0,0
4	Корректировка НВВ в соответствии с Методическими указаниями и Основами ценообразования № 1178, всего, в том числе:	502 843,9	530 589,1	27 745,2
4.1	<i>корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра</i>	696 671,0	712 810,8	16 139,8
4.2	<i>корректировка, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы</i>	-162 142,6	-150 537,3	11 605,4

Отметила также, что в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области поступило уведомление от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Мухина Г.А. о том, что по данному вопросу голосует «против».

Проинформировала, что представители организации были заблаговременно уведомлены о дате, времени и месте проведения заседания коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также были ознакомлены с его материалами.

Сообщила, что организация письмом от 19 апреля 2023 г. № МР2/1/06/1-12/3065 (входящий агентства от 20 апреля 2023 г. № 313-1654) представила в агентство особое мнение, заключающееся в несогласии с корректировкой неподконтрольных расходов в части пересмотра величины выпадающих доходов от технологического присоединения льготных категорий заявителей.

Зиняк И.С. сообщила, что особое мнение будет приложено к протоколу заседания коллегии.

Антонцева А.В. предложила в таблице приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2018 г. № 80-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки для территориальной сетевой организации ПАО «Россети Северо-Запада», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» цифры «5 270 368,0» заменить цифрами «5 298 113,2».

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2018 г. № 80-э/1.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Зиняк И.С., Рябова Н.В., Курасова С.Н.,
Репницына Т.В. (всего 4 человека);
«против» – Мухин Г.А. (всего 1 человек); «воздержался» – нет.

**2. Об утверждении производственной программы
и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение),
отпускаемую АО «ГТ Энерго» потребителям, расположенным
на территории городского поселения «Вельское»
Вельского муниципального района Архангельской области,
с использованием закрытых систем горячего водоснабжения
(от блочно-модульной котельной, находящейся по адресу:
г. Вельск, ул. Дзержинского, д. 201, стр. 12)**

СЛУШАЛИ:

Ийин Е.П. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего

водоснабжения. Представила на рассмотрение коллегии производственную программу АО «ГТ Энерго», осуществляющего горячее водоснабжение на территории городского поселения «Вельское» Вельского муниципального района Архангельской области. Сообщила о том, что дело открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области методом экономически обоснованных расходов (затрат).

Предложила следующее:

- 1) утвердить представленную производственную программу;
- 2) установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение)

в следующих размерах:

	Двухкомпонентный тариф	
	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
1. Население	40,36	2 001,00
2. Потребители, приравненные к населению	33,63	1 667,50
3. Прочие потребители	65,10	3 091,98

Проинформировала, что:

организация является плательщиком налога на добавленную стоимость; тарифы на холодную воду, используемые при определении компонента на холодную воду, установлены постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2022 года № 92-в/52;

тарифы на тепловую энергию, используемые при определении компонента на тепловую энергию, установлены постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 сентября 2020 года № 41-т/1 (в редакции постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2022 года № 92-т/67).

Предложила установить тарифы на период с 28 апреля 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Основные показатели расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) представлены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	На период 28.04.2023-31.12.2023
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ	тыс. куб.м	14,454
2.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 881,65
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	3 881,65
2.1.1.	Расходы на приобретение энергоресурсов и холодной воды	тыс. руб.	3 881,65
2.1.1.1.	Расходы на приобретение тепловой энергии	тыс. руб.	2 940,70
	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	3 091,98
	объем тепловой энергии	тыс. Гкал	0,951
2.1.1.2.	Расходы на приобретение холодной воды	тыс. руб.	940,95
	тариф на холодную воду	руб./куб. м	65,10
	объем холодной воды	тыс. куб. м	14,454

Планируемый объем подачи горячей воды представлен ниже:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
1.	Объем поднятой холодной воды для производства горячей воды	тыс. куб. м	0,000
2.	Объем холодной воды, полученной со стороны, для производства горячей воды	тыс. куб. м	14,454
3.	Объем отпуска воды абонентам и подразделениям организации – всего	тыс. куб. м	14,454
	в том числе:		
3.1.	объем отпуска воды на нужды подразделений организации	тыс. куб. м	0,000
3.2.	объем отпуска горячей воды абонентам	тыс. куб. м	14,454
	в том числе:		
3.2.1.	населению	тыс. куб. м	5,152
3.2.2.	бюджетным потребителям	тыс. куб. м	9,186
3.2.3.	прочим потребителям	тыс. куб. м	0,116

Плановые значения показателей надежности и качества объектов централизованных систем горячего водоснабжения представлены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя
показатели качества воды	доля проб горячей воды в тепловой сети или сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,0
	доля проб горячей воды в тепловой сети или сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0,0
показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,0

Информация, предусмотренная подпунктом «к» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, в части фактических значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных

систем водоснабжения и (или) водоотведения не указывается в связи с тем, что производственная программа для регулируемой организации утверждается впервые с 28 апреля 2023 года по 31 декабря 2023 года.

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленную производственную программу.
2. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытых системах горячего водоснабжения в предлагаемых размерах.

Решение принято единогласно.

3. О внесении изменений в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Ворон Ю.В. в связи с изменением наименования регулируемой организации предложила внести следующие изменения в некоторые постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а именно:

1. В постановлении агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2018 года № 78-в/35 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения (в стадии очистки сточных вод), оказываемые МУП «Холмогорская ВОДООЧИСТКА» на территории деревень Винная Горка, Гора, Горка, Дальнее, Данилово, Заозерье, Заполье, Заречка, Кушово, Надручей, Новинки, Одиночка, Подгорье, Среднее и Харлово Холмогорского муниципального округа Архангельской области»:

1) в наименовании, пунктах 1 – 3, наименовании приложений № 1 – 3 к указанному постановлению слова «МУП Холмогорская ВОДООЧИСТКА» заменить словами «МУП Холмогорская водоочистка»;

2) в таблице раздела 1 приложения № 1 к указанному постановлению: слова «МУП Холмогорская ВОДООЧИСТКА» заменить словами «МУП Холмогорская водоочистка»;

слова «ул. Октябрьская, д. 36» заменить словами «ул. Октябрьская, д. 47».

2. В наименовании и пунктах 1 – 3 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 ноября 2022 года № 88-в/1 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую

воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую МУП «Холмогорская ВОДООЧИСТКА» на территории деревень Анашкино, Буты, Винная Горка, Гора, Горка, Дальнее, Данилово, Демушино, Заозерье, Заполье, Заречка, Ильино, Ичково, Копачево, Красное Село, Кутозерская, Кушово, Надручей, Новинки, Одиночка, Подгорье, Пятково, Разлог, Среднее, Ступино, Харлово, Хетка, поселков Малая Товра, Орлецы, сел Ломоносово и Холмогоры Холмогорского муниципального округа Архангельской области», а также в наименовании приложений № 1 – 3 и в таблице раздела 1 приложения № 1 к указанному постановлению слова «МУП «Холмогорская ВОДООЧИСТКА» заменить словами «МУП Холмогорская водоочистка».

3. В наименовании и пунктах 1 – 3 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 ноября 2022 года № 88-в/2 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, оказываемые МУП «Холмогорская ВОДООЧИСТКА» на территории деревень Заполье, Надручей и Харлово Холмогорского муниципального округа Архангельской области», а также в наименовании приложений № 1 – 3 и в таблице раздела 1 приложения № 1 к указанному постановлению слова «МУП «Холмогорская ВОДООЧИСТКА» заменить словами «МУП Холмогорская водоочистка».

4. В наименовании и пунктах 1 – 3 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 ноября 2022 года № 88-в/41 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, оказываемые МУП «Холмогорская ВОДООЧИСТКА» на территории деревни Анашкино, сел Ломоносово и Холмогоры Холмогорского муниципального округа Архангельской области», а также в наименовании приложений № 1 – 3 и в таблице раздела 1 приложения № 1 к указанному постановлению слова «МУП «Холмогорская ВОДООЧИСТКА» заменить словами «МУП Холмогорская водоочистка».

РЕШИЛИ:

Внести представленные изменения в указанные постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Решение принято единогласно.

4. Об установлении предельных максимальных тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа речным транспортом маломерным судном особой конструкции (аэролодкой) по муниципальному маршруту «Верхняя Тойма – Приозерный»

СЛУШАЛИ:

Пантина Н.И. проинформировала о результатах расчета предельных максимальных тарифов на регулярные перевозки пассажиров

и багажа речным транспортом маломерным судном особой конструкции (аэролодкой) по муниципальному маршруту «Верхняя Тойма – Приозерный».

Сообщила о том, что с предложением об установлении тарифов на указанном маршруте в агентство по тарифам и ценам Архангельской области обратилось администрация Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области как организатор транспортного обслуживания населения водным транспортом на муниципальных маршрутах.

Предложила установить с 1 октября 2023 года предельные максимальные тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа речным транспортом маломерным судном особой конструкции (аэролодкой) по муниципальному маршруту «Верхняя Тойма – Приозерный» в следующих размерах:

Вид услуг	Единица измерения	Предельный максимальный тариф за единицу измерения, руб.
1. Перевозки пассажиров старше 10 лет	одна поездка	100,00
2. Перевозки пассажиров (детей) в возрасте до 10 лет включительно с предоставлением отдельного места	одна поездка	50,00
3. Перевозки багажа	один килограмм	0,63

Проинформировала о том, что для пассажиров, в том числе детей в возрасте до 10 лет включительно с предоставлением отдельного места, норма бесплатной перевозки ручной клади составляет на скоростных судах 20 кг, на остальных судах – 36 кг на одного пассажира. Предложила установить плату за перевозку ручной клади сверх установленной нормы бесплатной перевозки ручной клади в размере 1,06 рубля за каждый килограмм превышения.

Отметила, что перевозки детей в возрасте до пяти лет включительно без предоставления отдельного места осуществляются бесплатно.


Указала, что администрация Верхнетоемского муниципального округа Архангельской области до заседания коллегии была ознакомлена с расчетом, разногласий по предложенным уровням тарифов в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области не представила.

РЕШИЛИ:

Установить с 1 октября 2023 года предельные максимальные тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа речным транспортом маломерным судном особой конструкции (аэролодкой) по муниципальному маршруту «Верхняя Тойма – Приозерный» в предлагаемых размерах.


Решение принято единогласно.


Председатель коллегии

 И.С. Зиняк

Члены коллегии:

 Н.В. Рябова

 С.Н. Курасова

 Т.В. Репницына

Секретарь

 А.И. Костромитинова