

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

8 ноября 2019 года

№ 66

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:
Заочинская Е.В., Зиняк И.С., Курасова С.Н., Распутин Н.А., Щинина С.А.,
Спирина Т.А.;

Ремизова Н.Н., финансовый директор ООО «РВК-центр»;

Дьяченко Ю.В., юрист ООО «РВК-центр»;

Секретарь – Мишук О.В., консультант юридического отдела 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.

Щинина С.А. предложила дополнительно рассмотреть вопрос «О выдаче предварительного согласия на изменение значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, установленных концессионным соглашением в отношении отдельных объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию «Город Архангельск», от 9 октября 2018 года».

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 18 декабря 2015 года № 77-э/2.

Докладчик – Миллер Л.В., ведущий консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 октября 2019 года № 61-э/2.

Докладчик – Антонцева А.В., ведущий консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. О выдаче предварительного согласия на изменение значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, установленных концессионным соглашением в отношении отдельных объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию «Город Архангельск», от 9 октября 2018 года.

Докладчик – Шабалина А.В., заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

**1. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 18 декабря 2015 года № 77-э/2**

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о том, что в соответствии с пунктами 8, 20, 22 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, и пунктами 13, 14 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденного приказом ФАС России от 19 июня 2018 года № 834/18, по заявлению АО «ЦС «Звездочка» было открыто дело о корректировке необходимой валовой выручки и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года

№ 98-э, регулирующий орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Сообщила, что подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2020 год, а именно:

– индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России;

– количества активов (условных единиц).

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2015 года № 77-э/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации АО «ЦС «Звездочка», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующее изменение:

в таблице приложения № 2 к указанному постановлению цифры «19 608,7» заменить цифрами «11 706,5».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение организации на 2020 год	Экспертное заключение на 2020 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	13 983,9	9 271,6	-4 712,3	Информация о порядке формирования подконтрольных расходов в предложенном организацией размере в агентство не представлена. Экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов на 2020 год определен экспертом индексацией подконтрольных расходов, утвержденных на 2019 год, на коэффициент индексации, рассчитанный в соответствии с формулой 2 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э. Обоснование включения расходов, превышающих расходы, предусмотренные методическими указаниями (4712,3 тыс. руб.),
1.1	Сырье и материалы	69,7	х	986,2	
1.2	Ремонт основных фондов	426,9	х	231,0	
1.3	Оплата труда	6 720,9	х	-659,9	
1.4	Другие подконтрольные расходы	11 816,8	х	10 632,2	

					организацией не представлено. Данные расходы исключены как экономически не обоснованные.
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	2 264,4	2 180,6	-83,8	Суммирование затрат
2.1.	Расходы на финансирование кап. вложений из прибыли (без учета налога)	0,0	0,0	x	
2.1.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	2 147,0	2 063,3	-83,7	Суммирование затрат
	страховые взносы	2 141,0	2 057,3	-83,7	Величина определена на основании фактически сложившегося процента страховых взносов за 2018 год и плановых расходов на оплату труда, определенных исходя из плановых значений на первый год долгосрочного периода регулирования с учетом индекса потребительских цен.
	налог на имущество	6,0	6,0	x	
2.2.	Амортизация ОС	117,4	117,3	-0,1	Расчет произведен в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, исходя из первоначальной стоимости амортизируемых активов организации к максимальному сроку полезного использования таких активов, и с учетом доли полезного отпуска из сети сторонним потребителям (27,08%)
3	Корректировки необходимой валовой выручки:	0,0	254,3	254,3	Суммирование затрат
3.1	корректировка подконтрольных расходов	0,0	590,3	590,3	Расчет корректировки произведен в соответствии формулой 5 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
3.2	корректировка неподконтрольных расходов	0,0	8,6	8,6	Расчет корректировки произведен в соответствии формулой 7

					Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
3.3	корректировка с учетом изменения полезного отпуска	0,0	-437,4	-437,4	Расчет корректировки произведен в соответствии формулой 8 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
3.4	корректировка по уровню надежности и качества оказываемых услуг	0,0	-215,2	-215,2	Расчет корректировки произведен в соответствии с формулой 2 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э и формулой 1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 26 октября 2010 года № 254-э/1
3.5	недополученный доход/полученный избыток средств по пункту 7 Основ ценообразования № 1178	0,0	308,0	308,0	Величина полученного избытка средств определена в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 и формулой 7.1 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
	НВВ	16 248,4	11 706,5	-4 541,9	

Проинформировала о том, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и уровнем тарифов, представили в адрес агентства письменное согласие с предложенным уровнем НВВ.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 декабря 2015 года № 77-э/2.

Решение принято единогласно.

2. О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 октября 2019 года № 61-э/2

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 октября 2019 года № 61-э/2 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 апреля 2010 года № 9-э/2» следующее изменение:

Таблицу пункта 1 изменений, которые вносятся в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 апреля 2010 года № 9-э/2 «О требованиях к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности применительно к организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности», изложить в следующей редакции:

«Наименование организации	Единица измерения	Удельный расход условного топлива (за исключением ядерного топлива)				
		2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
ООО «Поморские электросети»	г.у.т./кВт·ч	570,88	565,05	559,22	553,40	547,57
ПАО «МРСК Северо-Запада»	г.у.т./кВт·ч	351,76	348,17	344,58	340,99	337,40
ПАО «ТГК-2»	г.у.т./кВт·ч	377,71	373,86	370,00	366,15	362,29
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г.у.т./кВт·ч	344,41	340,89	337,38	333,86	330,35».

Пояснила, что внесение изменений обусловлено технической ошибкой, допущенной в постановлении.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 октября 2019 года № 61-э/2.

Решение принято единогласно.

3. О выдаче предварительного согласия на изменение значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, установленных концессионным соглашением в отношении отдельных объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию «Город Архангельск», от 9 октября 2018 года

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о том, что в адрес агентства от ООО «РВК-центр» поступило заявление от 7 ноября 2019 года № 8773/19Р о предоставлении предварительного согласия на изменение значений

долгосрочных параметров регулирования тарифов, установленных в качестве условий концессионного соглашения в отношении отдельных объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию «Город Архангельск», от 9 октября 2018 года (далее – концессионное соглашение от 9 октября 2018 года).

Сообщила о том, что представленные документы соответствуют положениям пункта 70 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 (далее – Правила). Организацией в адрес агентства представлены следующие документы:

1) копия концессионного соглашения от 9 октября 2018 года;

2) документы, подтверждающие согласие сторон концессионного соглашения на изменение значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, установленных в качестве условий концессионного соглашения, с указанием новых значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, а именно:

- копия письма администрации муниципального образования «Город Архангельск» от 6 ноября 2019 года № 19-42/1349 о согласовании предложения ООО «РВК-центр» о заключении дополнительного соглашения к концессионному соглашению от 9 октября 2018 года с приложением проекта дополнительного соглашения;

- копия письма Губернатора Архангельской области Орлова И.А. от 7 ноября 2019 года № 02-30/166 о согласовании дополнительного соглашения к концессионному соглашению от 9 октября 2018 года с приложением проекта дополнительного соглашения;

3) копии документов, подтверждающих полномочия лица, подавшего заявление об изменении долгосрочных параметров регулирования тарифов, на подачу заявления об изменении долгосрочных параметров регулирования тарифов и прилагаемых к нему документов и материалов.

В соответствии с пунктом 75 Правил орган регулирования дает предварительное согласие на изменение долгосрочных параметров регулирования тарифов при наличии:

а) копии решения суда или копии предписания федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;

б) заверенной в установленном порядке копии акта технического обследования объектов водоснабжения и водоотведения, являющихся объектами концессионного соглашения, в случае, если фактические значения показателей энергосбережения и энергетической эффективности, установленных в качестве долгосрочных параметров регулирования тарифов, выше соответствующих фактических значений показателей потерь и удельного потребления энергетических ресурсов на единицу объема

отпуска воды или объема принятых сточных вод, указанных в конкурсной документации;

в) заверенной в установленном порядке копии инвестиционной программы концессионера.

Постановлением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 2 ноября 2018 года № 124-п утверждена инвестиционная программа ООО «РВК-центр» в сфере водоснабжения и водоотведения на территории муниципального образования «Город Архангельск» на 2018-2066 годы.

В соответствии с представленным проектом дополнительного соглашения по изменению концессионного соглашения в адрес агентства по тарифам и ценам Архангельской области представлен проект корректировки инвестиционной программы ООО «РВК-центр», согласованный министерством топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области (копия письма министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 7 ноября 2019 года № 203/01-15/8234 (с приложением копии проекта инвестиционной программы) о возможности утверждения министерством предложенной ООО «РВК-центр» корректировки инвестиционной программы после внесения соответствующих изменений в концессионное соглашение от 9 октября 2018 года).

В связи с предполагаемыми изменениями сроков и очередности реализации мероприятий в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренных концессионным соглашением от 9 октября 2018 года, в представленном проекте дополнительного соглашения к концессионному соглашению, а также в проекте корректировки инвестиционной программы предлагается изменение нормативного уровня прибыли, являющегося долгосрочным параметром регулирования деятельности концессионера.

На основании подпункта «в» пункта 75 Правил предложила согласовать изменение долгосрочного параметра регулирования – нормативного уровня прибыли организации, значения которого по годам указаны в таблице.

Измененный долгосрочный параметр регулирования – нормативный уровень прибыли в сфере водоснабжения, процент

Период	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Значение	10,66	20,54	16,31	20,31	18,53	17,64	12,56	10,95	10,16	6,22
Период	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год
Значение	3,29	1,31	1,35	2,28	1,34	0,42	0,15	1,68	2,10	0,32
Период	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2043 год	2044 год	2045 год	2046 год	2047 год
Значение	0,49	2,92	4,71	3,53	5,29	5,34	5,65	6,18	6,71	7,44
Период	2048 год	2049 год	2050 год	2051 год	2052 год	2053 год	2054 год	2055 год	2056 год	2057 год
Значение	7,48	7,72	7,93	8,39	8,77	8,48	7,22	6,50	6,35	6,14
Период	2058 год	2059 год	2060 год	2061 год	2062 год	2063 год	2064 год	2065 год	2066 год	х
Значение	6,30	7,56	8,70	9,70	10,79	11,73	12,50	13,97	15,08	х

Измененный долгосрочный параметр регулирования – нормативный уровень прибыли в сфере водоотведения, процент

Период	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Значение	2,77	5,03	11,18	10,83	7,17	7,30	8,21	8,37	9,68	13,01
Период	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год	2035 год	2036 год	2037 год
Значение	13,37	12,05	11,17	10,75	11,94	12,57	10,08	8,12	7,74	5,78
Период	2038 год	2039 год	2040 год	2041 год	2042 год	2043 год	2044 год	2045 год	2046 год	2047 год
Значение	5,56	6,65	8,25	9,77	11,10	12,72	14,29	15,99	17,57	19,25
Период	2048 год	2049 год	2050 год	2051 год	2052 год	2053 год	2054 год	2055 год	2056 год	2057 год
Значение	19,35	20,35	20,93	21,69	22,22	22,69	22,79	23,26	22,74	22,43
Период	2058 год	2059 год	2060 год	2061 год	2062 год	2063 год	2064 год	2065 год	2066 год	х
Значение	23,72	24,45	24,98	26,04	25,94	23,34	20,97	18,98	17,85	х

Ремизова Н.Н. согласилась с предложением эксперта.

РЕШИЛИ:

Согласовать изменение значения долгосрочного параметра регулирования – нормативного уровня прибыли, значения которого указаны в проекте дополнительного соглашения к концессионному соглашению в отношении отдельных объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию «Город Архангельск», от 9 октября 2018 года.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Секретарь



О.В. Мищук