

УТВЕРЖДАЮ
руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.А. Попова

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

22 декабря 2017 г.

№ 78

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Попова Е.А. - руководитель агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

Секретарь коллегии:

Яшина И.В. - консультант отдела правовой, протокольной
и кадровой работы агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Заочинская Е.В. - заместитель руководителя агентства по
тарифам и ценам Архангельской области

Главацкая А.Н. - начальник отдела правовой, протокольной и
кадровой работы агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

Зиняк И.С. - начальник отдела регулирования в сфере
теплоснабжения агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

Кузнецова Т.Ю. - начальник отдела регулирования в газовой
отрасли и коммунальном комплексе
агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

Берденникова С.Н. - начальник отдела регулирования в
транспортном комплексе и
непроизводственной сфере агентства по
тарифам и ценам Архангельской области

- Распутин Н.А. - начальник отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области
- Хвостов В.Е. - представитель Ассоциации НП «Совет рынка»
- Цакулов Ю.Г. - заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля управления Федеральной антимонопольной службы по 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.

Распутин предложил снять с рассмотрения коллегии следующие вопросы:

«Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Архэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на 2018 год»;

«О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1 (ПАО «МРСК Северо-Запада»);

«Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «АрхоблЭнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения на 2018 год»;

«Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Энергосети АОЭК» на 2018 год»;

«Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории муниципального образования «Город Коряжма».

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Архангельской области, кроме г. Коряжмы.

2. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.

3. О согласовании метода регулирования тарифов, и долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории муниципального образования «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Архангельской области, кроме г. Коряжмы.

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

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о порядке расчета цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Архангельской области, кроме г. Коряжмы.

Предложила установить цены (тарифы) на электрическую энергию с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года в следующих размерах:

Архангельская область				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего			

1	2	3	4	5
	<p>имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.²</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,59	4,77
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,28	5,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,39	1,49
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,51	5,72
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,59	4,77
	Ночная зона	руб./кВтч	1,39	1,49
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.²</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,44	3,58
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,96	4,12
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,12
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,13	4,29
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,44	3,58
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,12
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие</p>			

1	2	3	4	5
	<p>организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.²</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,21	3,34
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,70	3,84
	Ночная зона	руб./кВтч	0,97	1,04
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,86	4,00
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,21	3,34
	Ночная зона	руб./кВтч	0,97	1,04
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)			
4.1	<p>Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.²</p>			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,21	3,34
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,70	3,84
	Ночная зона	руб./кВтч	0,97	1,04
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,86	4,00
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,21	3,34
	Ночная зона	руб./кВтч	0,97	1,04
4.2	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.²</p>			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,59	4,77
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,28	5,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,39	1,49
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,51	5,72
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,59	4,77
	Ночная зона	руб./кВтч	1,39	1,49
4.3	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к</p>			

1	2	3	4	5
	нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ²			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,44	3,58
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,96	4,12
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,12
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,13	4,29
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,44	3,58
	Ночная зона	руб./кВтч	1,04	1,12
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи) Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. ²			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,59	4,77
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ¹			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,28	5,49
	Ночная зона	руб./кВтч	1,39	1,49
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ¹			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,51	5,72
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,59	4,77
	Ночная зона	руб./кВтч	1,39	1,49

Проинформировала о размерах примененных понижающих коэффициентах при расчете предлагаемых к установлению тарифов.

Хвостов В.Е. выразил согласие с расчетом и предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Архангельской области, кроме г. Коржмы, в предложенных размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Васильева И.Г.,
Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» - Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н.,
Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С., Берденникова С.Н.,
Распутин Н.А., Хвостов В.Е. (всего 8 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

2. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.

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

СЛУШАЛИ:

Антонцева проинформировала о том, что постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1 для АО «Оборонэнерго» установлены долгосрочные параметры регулирования.

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, регулирующей орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2018 год, а именно:

- индекса потребительских цен, принимаемого в расчет в соответствии прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России;
- количества активов (условных единиц).

В связи с этим предложила внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующее изменение:

цифры «386 603,7» заменить цифрами «403 846,1».

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	2018 год		Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
		Предложение общества (по заявлению на 28.04.2017 г. № СЕВ/030/1325)	ЭЗ	Сумма	Основание
1	НВВ на содержание	562 505,5	403 846,1	-158 659,4	Суммирование затрат
2	Подконтрольные расходы	245 688,9	259 800,5	х	
3	Неподконтрольные расходы	278 450,0	200 345,2	-78 104,8	Суммирование затрат
3.1	Расходы на финансирование кап.вложений из прибыли	36 001,0	36 001,0	х	
3.2	Оплата налогов	83 793,2	81 536,6	-2 256,6	Суммирование затрат
3.2.1	страховые взносы	52 073,1	50 900,6	-1 172,5	Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах, ввиду того, что расходы по данной статье определены Обществом в размере 30,4 % от расходов на оплату труда, которые заявлены в составе подконтрольных расходов. Экспертом расходы по данной статье определены в размере 28,1 % (принят по фактическим данным за 2016 год) от расходов на оплату труда на 2018 год.
3.2.2	налог на прибыль	23 060,6	23 060,6	х	
3.2.3	налог на имущество	7 305,8	7 299,2	-6,6	Определен на основании уточненного расчета, представленного Обществом письмом от 27.10.2017 г. № СЕВ/030/3144 по запросу агентства исходя из среднегодовой стоимости объектов основных средств и ставок налога на имущество на 2018 год в размере 1,9 и 2,2 %.
3.2.4	налог на землю	1 028,8	1,0	-1 027,7	Принято на основании расчета, представленного Обществом. Исключение указанной суммы налога, обусловлено технической ошибкой заявителя (неверно указана размерность), в соответствии с которой сумма налога определена в рублях.
3.2.5	транспортный налог	285,6	242,1	-43,6	Расходы определены экспертом на основании представленного Обществом расчета, исходя из мощности двигателя зарегистрированных транспортных средств и соответствующих налоговых ставок. Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах, ввиду того, что указанные расходы заявлены Обществом

№ п/п	Наименование	2018 год		Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
		Предложение общества (по заявлению на 28.04.2017 г. № СЕВ/030/1325)	ЭЗ	Сумма	Основание
					по транспортным средствам, планируемым к вводу в 2018 году.
3.2.6	прочие налоги и сборы	39,4	33,1	-6,3	Приняты на основании уточненного расчета, представленного Обществом письмом от 27.10.2017 г. № СЕВ/030/3144
3.3	Амортизация	39 948,9	41 517,9	х	
3.4	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	81,0	2,6	-78,3	Суммирование затрат
3.4.1	аренда электросетевого хозяйства	0,0	0,0	х	
3.4.2	лизинг	0,0	0,0	х	
3.4.3	прочая аренда	81,0	2,6	-78,3	Учтены расходы на аренду земельного участка в соответствии с представленным Обществом расчетом. Исключены расходы связанные арендой части нежилого помещения, в виду не предоставления Обществом расчета платы за аренду исходя из суммы амортизационных отчислений и иных обязательных платежей, связанных с арендуемым объектом, в соответствии с требованиями абзаца 5 пункта 28 Основ ценообразования

№ п/п	Наименование	2018 год		Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
		Предложение общества (по заявлению на 28.04.2017 г. № СЕВ/030/1325)	ЭЗ	Сумма	Основание
3.5	Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП	25 841,5	3 582,1	-22 259,3	Предложение Общества по данной статье сформировано с учетом стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением агентства от 26.12.2016 г. № 68-э/1, превышает экономически обоснованный уровень расходов, определенный экспертом исходя из утвержденных постановлением агентства от 08.12.2017 г. № 71-э/4 стандартизированных тарифных ставок на 2018 год и документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1.
3.6	Оплата услуг регулируемых организаций	37 167,7	36 323,4	-844,2	Суммирование затрат
3.6.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	31 149,9	30 359,8	-790,1	Экспертом определены расходы на основании расчета Общества. Указанная сумма исключена ввиду того, что экспертом скорректированы ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2018 год, которые приняты в соответствии с приказом 09.12.2014 г. № 297-э/3 (с изм. от 27.12.2016 г. № 1892/16).
3.6.2	Электроэнергия на хоз. нужды	3 248,4	3 203,8	-44,6	Расходы приняты на основании расчета, представленного Обществом, исходя из прогнозных объемов потребления коммунальных ресурсов, установленных тарифов на соответствующие товары (услуги) и их прогнозных ростов.
3.6.3	Теплоэнергия на хоз. нужды	2 618,7	2 609,1	-9,6	
3.6.4	Коммунальные услуги	150,8	150,8	х	
3.7	Прочие расходы	55 616,9	1 381,5	-54 235,3	Исключены расходы на создание резервов по сомнительным долгам в связи с тем, что Обществом не представлены расчеты и иные документы, подтверждающие экономическую обоснованность данных расходов.

№ п/п	Наименование	2018 год		Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
		Предложение общества (по заявлению на 28.04.2017 г. № СЕВ/030/1325)	ЭЗ	Сумма	Основание
4	Выпадающие доходы/полученный избыток средств	0,0	-19 219,3	-19 219,3	Величина полученного избытка определена в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178
5	Корректировки, в том числе:	38 366,6	-37 080,3	-75 446,9	Суммирование показателей
5.1.	корректировка подконтрольных расходов за 2016 год		-9 642,84	-9 642,8	Организацией не представлен расчет корректировки подконтрольных расходов. Экспертом осуществлен расчет указанной корректировки в соответствии с формулой 5 методических указаний № 98-э исходя из фактического индекса потребительских цен за 2016 год и индекса изменения количества активов.
5.2.	корректировка неподконтрольных расходов за 2016 год	33 355,59	14 986,75	-18 368,8	Экспертом осуществлен расчет указанной корректировки в соответствии с формулой 7 методических указаний № 98-э исходя из плановых величина неподконтрольных расходов и экономически обоснованных фактических неподконтрольных расходов за 2016 год (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).
5.3.	корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год		-1 379,75	-1 379,8	Организацией не представлен расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год. Экспертом осуществлен расчет указанной корректировки в соответствии с формулой 8 методических указаний № 98-э исходя из фактического индекса потребительских цен за 2016 год и индекса изменения количества активов.
5.4.	корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год		-46 056,46	-46 056,5	Организацией не представлен расчет корректировки в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2016 год. Экспертом осуществлен расчет указанной корректировки в соответствии с формулой 9 методических указаний № 98-э исходя из фактического индекса потребительских цен за 2016 год и индекса изменения количества активов.

№ п/п	Наименование	2018 год		Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
		Предложение общества (по заявлению на 28.04.2017 г. № СЕВ/030/1325)	ЭЗ	Сумма	Основание
5.5.	корректировка с учетом показателей надежности и качества за 2016 год	5 011,00	5 011,95	х	

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены и согласны с расчетом.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 декабря 2014 года № 65-э/1.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н.,
Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С., Берденникова С.Н.,
Распутин Н.А., Хвостов В.Е. (всего 8 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

3. О согласовании метода регулирования тарифов, и долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории муниципального образования «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Федосеева С.В.

СЛУШАЛИ:

Федосеева С.В. проинформировала о том, что в адрес агентства обратилась администрация муниципального образования «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район» с заявлением о согласовании метода регулирования тарифов и долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов водоснабжения и водоотведения, расположенных территории муниципального образования «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

Сообщила о том, что агентство в соответствии с пунктами 1, 2 части 8 статьи 41.1 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», пунктом 2 части 1.4 статьи 23 Федерального закона от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» и разделом VII Правил регулирования цен (тарифов) в сфере

водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406, представляет организатору конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении централизованной системы холодного водоснабжения сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, а также осуществляет согласование метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, не являющихся критериями конкурса, для включения в конкурсную документацию на основании заявления о подготовке конкурсной документации, представленного организатором конкурса.

Предложила предоставить муниципальному образованию «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район» следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов на территории муниципальному образованию «Сафроновское»:

1. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе уровень потерь воды, учтенный в тарифах на 2017 год, а также прогнозируемые показатели на срок действия концессионного соглашения представлены ниже:

Наименование показателя	Ед. изм.	Период	Значение показателя
Потери воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2017 год	20,1
		с 2018 по 2019 год	23,7
		с 2020 по 2028 год	5,0
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*час/куб.м	2017 год	1,33
		с 2018 по 2019 год	1,33
		с 2020 по 2028 год	0,35
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*час/куб.м	2017 год	2,71
		с 2018 по 2028 год	2,71

2. Предельные (максимальные) значения критериев конкурса, а именно базовый уровень операционных расходов на услуги водоснабжения и нормативный уровень прибыли представлены ниже:

Вид услуги	Критерии	Значение показателя по годам										
	Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Водоснабжение	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	3162,50	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Нормативный уровень прибыли, %	50,4	46,8	34,9	32,0	31,3	30,7	30,0	29,4	28,8	28,3	6,4
Водоотведение	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1491,22	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Нормативный уровень прибыли, %	0,0	0,0	0,7	0,9	1,1	1,3	1,5	1,7	2,0	2,0	2,4

3. Индекс эффективности операционных расходов 1% на весь период действия концессионного соглашения в отношении объектов систем водоснабжения и водоотведения.

4. Объем полезного отпуска воды и принятых сточных вод, учтенный в тарифах на 2017 год на питьевую воду, и услуги по водоотведению, на территории муниципальному образованию «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район», а также прогноз объемов отпуска воды и принятых сточных вод на срок действия концессионного соглашения представлены ниже:

Вид услуги	Объем отпуска услуг по годам, тыс. куб. м	
	2017 год	с 2018 по 2028 годы
Водоснабжение	64,630	64,630
Водоотведение	24,000	24,000

5. Тарифы (цены) на энергетические ресурсы в году, предшествующем первому году действия концессионного соглашения, и прогноз тарифов (цен) на энергетические ресурсы на срок действия концессионного соглашения по муниципальному образованию «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район» в отношении объектов централизованных систем водоснабжения водоотведения, расположенных на территории муниципального образования «Сафроновское».

Наименование энергетического ресурса	Средневзвешенный тариф на энергетические ресурсы (по годам) без учета НДС											
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Электрическая энергия (одноставочный тариф, НН, с учетом максимальной мощности менее 150 кВт), руб./кВт·ч	6,49	6,88	6,98	7,05	7,25	7,43	7,60	7,79	8,01	8,24	8,56	8,58
Электрическая энергия (одноставочный тариф, СН-2, с учетом максимальной мощности менее 150 кВт), руб./кВт·ч	5,67	6,03	6,12	6,18	6,36	6,52	6,67	6,83	7,02	7,22	7,50	7,52

6. Величина неподконтрольных расходов, за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендную плату и налога на прибыль, представлена ниже:

Вид услуги	Величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендной платы и налога на прибыль организаций) по годам, тыс. руб.										
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Водоснабжение	32,85	44,63	350,52	342,45	335,24	329,05	324,05	320,28	306,28	292,27	278,27
Водоотведение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

7. Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки от осуществления регулируемых видов деятельности по отношению к каждому предыдущему году представлен ниже:

Вид услуг	Предельный максимальный рост необходимой валовой выручки концессионера по годам, %										
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Водоснабжение	-	100,1	99,2	99,7	101,8	101,8	101,8	101,8	101,7	101,7	80,5
Водоотведение	-	102,5	103,2	102,7	102,4	102,2	102,1	102,1	102,2	101,9	101,4

8. Иные цены, величины, значения, параметры, использование которых для расчета тарифов предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения, муниципальному образованию «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район» в отношении объектов централизованных систем водоснабжения, запланированных для передачи в концессию, представлены ниже:

Наименование показателя	Значение показателей по предполагаемым годам концессии										
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Индекс потребительских цен, %	x	104,0	103,5	103,3	103,1	102,9	102,8	102,6	102,5	102,3	102,1
Индекс цен на электрическую энергию для всех категорий потребителей на розничном рынке, исключая население, %	x	103,0	100,9	102,9	102,5	102,3	102,5	102,8	102,8	103,9	100,2

Предложила также согласовать в качестве метода регулирования тарифов – метод индексации.

РЕШИЛИ:

Согласовать метод регулирования тарифов, значения долгосрочных параметров регулирования тарифов, включенных в конкурсную документацию, и предоставить сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Зиняк И.С.,
Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А., Берденникова С.Н. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

Яшина И.В.