

УТВЕРЖДАЮ
руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.А. Попова

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

26 декабря 2017 г.

№ 79

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

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

- Зиняк И.С. - начальник отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области
- Цакулов Ю.Г. - заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля управления Федеральной антимонопольной службы по Архангельской области
- Хвостов В.Е. - представитель ассоциации НП «Совет рынка»
- Приглашенные:
- Мамаев С.В. - заместитель начальника Северной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»
- Орешкина Н.В. - заместитель начальника Северной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения «Трансэнерго» – филиала ОАО «РЖД»
- Зубков А.В. - заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
- Макарова О.В. - директор по экономике и тарифообразованию ПАО «МРСК Северо-Запада»
- Чесноков В.В. - начальник департамента тарифообразования ПАО «МРСК Северо-Запада»
- Иванова О.А. - начальник отделения учета и реализации энергоресурсов ЖЭ(К)О №2 филиала ФГБУ «ЦЖКУ»
- Бутакова Н.В. - директор ООО «СельЭнерго»

- Лебедев Л.С. - представитель ООО «СельЭнерго»
- Батеев А.А. - исполнительный директор АО «Энергосети АОЭК»
- Дружинина И.В. - начальник планового отдела АО «Энергосети АОЭК»
- Сатрутдинова Е.В. - представитель индивидуального предпринимателя Звягиной А.В.
- Гринь С.М. - представитель ИП Витязева В.А. (по доверенности)

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «СельЭнерго» на 2018 год.
2. О внесении изменений в приложения к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2017 года № 71-э/4.
3. 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.
4. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Энергосети АОЭК» на 2018 год.
5. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2014 года № 73-э/1.
6. О присвоении статуса гарантирующего поставщика электрической энергии Федеральному государственному бюджетному учреждению «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации.

7. О внесении изменений в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 июля 2011 года № 44-э/2.

8. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1.

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МБОУ «Тавреньгская СШ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Тавреньгское» муниципального образования «Коношский муниципальный район».

10. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район» (котельная «Совхозная»), а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

11. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район» (котельные «Больничная», «ПГС», «СХТ», «АТП», «Вокзальная»), а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую индивидуальным предпринимателем Звягиной Александрой Владимировной потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

13. О внесении изменения в приложение № 1 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2017 года № 68-т/19.

14. О внесении изменений в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 декабря 2017 года № 69-т/8.

15. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, оказываемые ООО «УК «ТЕХНОЛОГИЯ» на территории

поселка Талаги муниципального образования «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

16. О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-п/14.

17. О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 декабря 2016 года № 70-п/1.

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

19. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ООО «Интеравтолес» населению муниципального образования «Город Архангельск».

20. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Витязевым В.А. населению муниципального образования «Город Архангельск».

21. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «ВГС» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

22. О внесении изменения в приложение № 1 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2017 года № 67-т/27.

23. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 декабря 2017 года № 72-т/31.

24. О признании утратившими силу постановлений агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-т/6 и от 10 ноября 2016 года № 51-т/28.

25. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-т/32.

26. О внесении изменений в постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2017 года № 71-т/3.

27. О признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2016 года № 55-т/22.

1. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «СельЭнерго».

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

Присутствовали – Бутакова Н.В., Лебедев Л.С.

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. предложила установить необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «СельЭнерго» на 2018 год в размере 41 198,1 тыс. руб. (без учета оплаты потерь).

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 Общества на 2018 год	Экспертное заключение на 2018 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1.	Подконтрольные расходы	66 742,5	25 209,2	-41 533,3	Суммирование затрат.
1.1.	Сырье и материалы	652,1	580,2	-71,9	Расходы приняты на основании представленных расчетов, исключены экспертом экономически необоснованные расходы (спецодежда).
1.2.	Ремонт основных фондов	31 603,7	6 599,0	-25 004,7	Обществом заявлены расходы по указанной статье исходя из представленных сметных расчетов. При этом анализ указанных сметных расчетов показал, что заявленные в них работы направлены на демонтаж имеющегося оборудования, приобретение и монтаж нового оборудования, а не на его ремонт. Таким образом, заявляемые обществом расходы не могут быть признаны экономически обоснованными. Расходы определены экспертом на основании данных об эксплуатируемом оборудовании по расчету, выполненному в соответствии с методическими указаниями СО 34.10.397-2005 «Нормативы расходов на проведение ремонтных работ в электрических сетях напряжением 0,38-500 кВ», разработанными ОАО «Инженерный центр ЕЭС».

1.3.	Оплата труда	28 575,6	16 518,9	-12 056,7	Фонд оплаты труда определен на основании предложенного Обществом уровня заработной платы с корректировкой на нормативную численность 29,5 человек, рассчитанную на основании Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства (утверждены Приказом Госстроя РФ от 03 апреля 2000 года № 68).
1.4.	Другие подконтрольные расходы	5 911,1	1 511,2	-4 399,9	Расходы определены по предложению Общества, с уточнением отдельных статей затрат и исключением экономически необоснованных расходов (расходы по договору диспетчерского управления).
2.	Неподконтрольные расходы	24 112,3	15 988,9	-8 123,3	Суммирование затрат.
2.1.	Оплата налогов в том числе:	11 137,0	7 329,4	-3 807,5	Суммирование затрат.
2.1.1.	страховые взносы	8 687,0	5 021,7	-3 665,2	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 на уровне, превышающем размер, определенный экспертом в соответствии с методическими указаниями. Экспертом расходы по данной статье определены в размере 30,4 % от расходов на оплату труда на 2018 год.
2.1.2.	налог на прибыль (УСНО)	2 450,0	2 307,7	-142,3	Расходы приняты исходя из плановых доходов, рассчитанных по прогнозным котловым тарифам и объемам услуг.
2.2.	Плата за аренду имущества	12 975,3	8 659,5	-4 315,8	Суммирование затрат.
2.2.1.	аренда электросетевого хозяйства	11 775,3	7 619,5	-4 155,8	Плановые расходы приняты на основании заключенных договоров аренды, но не более размера, определенного в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.
2.2.2.	прочая аренда	1 200,0	1 040,0	-160,0	Расходы определены на основании договора, представленного Обществом.
3.	Необходимая валовая выручка	90 854,7	41 198,1	-49 656,6	Суммирование затрат.

Бутакова Н.В., Лебедев Л.С. согласились с расчетом и предлагаемым размером валовой выручки.

РЕШИЛИ:

Установить необходимую валовую выручку в предлагаемом размере.

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.

2. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2017 года № 71-э/4.

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области Нагих А.С.

СЛУШАЛИ:

Нагих А.С. предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2017 года № 71-э/4 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу максимальной мощности, платы и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Архангельской области» следующие изменения:

а) в строке «Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (С1), в том числе:» таблицы приложения № 2 к указанному постановлению цифры «8 597» заменить цифрами «8 596»;

б) в строке «ПАО «МРСК Северо-Запада» таблицы приложения № 10 к указанному постановлению цифры «102 935,93» заменить цифрами «97 413,95».

Пояснила, что внесение данных изменений в постановление обусловлено допущенной технической ошибкой.

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с несвоевременным предоставлением материалов.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2017 года № 71-э/4.

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» – Хвостов В.Е. (1 человек); «воздержавшихся» – нет.

3. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию, 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.

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

Присутствовали – Батеев А.А., Дружинина И.В.

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о результатах расчета цен (тарифов) на электрическую энергию, 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 и предложил следующее:

1. Установить цену (тариф) на электрическую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» покупателям на розничных рынках на территории рабочего поселка Каменка муниципального образования «Каменское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район», технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	17,93	17,93
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	×
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,93	17,93
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	17,93	17,93
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	17,93	17,93
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	17,93	17,93
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	17,93	17,93

2. Установить цену (тариф) на электрическую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением территории рабочего поселка Каменка муниципального образования «Каменское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район», по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	28,24	28,24
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	×
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	28,24	28,24
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	28,24	28,24
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	28,24	28,24
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	28,24	28,24
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,24	28,24

3. Установить льготную цену (тариф) на электрическую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением территории рабочего поселка Каменка муниципального образования «Каменское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район», по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,95	7,95
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	×
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,95	7,95
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,95	7,95
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	7,95	7,95
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,95	7,95
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,95	7,95

Основные показатели расчета цен (тарифов) на электрическую энергию, 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 представлены ниже:

	Наименование	2018 год		Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
		Предложение Общества	Экспертное заключение	Сумма	Основание
1	НВВ	1 467 059,2	994 093,1	-472 966,1	Суммирование затрат
2	Топливо на технологические цели	588 032,7	575 037,7	-12 994,9	Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах ввиду того, что расходы по дизельному топливу, определенные Обществом, превышают экономически обоснованный размер средств, определенный экспертом исходя из плановой на 2018 год средневзвешенной цены списания топлива – 43 557,46 руб./т.н.т. и плановой потребности в размере 12 935,23 т.н.т.
3	Работы и услуги производственного характера и материалы на ремонт хоз.способом	139 425,4	91 010,6	-48 414,8	Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах ввиду того, что расходы по подстатьям: «ремонт и техническое обслуживание», «материалы на ремонт», определенные Обществом, превышают размер расходов, определенный экспертом на основании утвержденной ремонтной программы Общества.
4	Оплата труда	196 923,6	136 383,5	-60 540,1	Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах ввиду того, что расходы по данной статье, определенные Обществом, превышают экономически обоснованный размер, определенный экспертом в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178, исходя из фактических расходов за 2016 год и индексов потребительских цен (далее – ИПЦ) 103,85 % (2017/2016) и 103,75 % (2018/2017), а также с учетом увеличения МРОТ.
5	Отчисления на страховые взносы	59 864,8	41 187,8	-18 676,9	Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах ввиду того, что расходы по данной статье, определенные Обществом, превышают экономически обоснованный размер, определенный экспертом на основании принятых расходов на оплату труда на 2018 год и процента страховых взносов (30,2%).

6	Амортизация	41 563,4	41 563,4	0,0	Предложение Общества превышает экономически обоснованный уровень расходов по данной статье, определенный экспертом исходя из первоначальной стоимости амортизируемых активов и максимальных сроков полезного использования таких активов в соответствии с требованиями пункта 27 Основ ценообразования.
7	Цеховые расходы	37 828,8	37 430,7	-398,1	Указанный объем средств исключен ввиду того, что предложение Общества превышает экономически обоснованный уровень расходов по данной статье, определенный экспертом на основании анализа фактических затрат за 2016 год с учетом ИПЦ 103,85 % (2017/2016) и 103,75 % (2018/2017).
8	Общехозяйственные расходы	178 176,5	176 536,3	-1 640,2	Указанный объем средств исключен ввиду того, что предложение Общества превышает экономически обоснованный уровень расходов по данной статье, определенный экспертом на основании анализа фактических затрат за 2016 год с учетом ИПЦ 103,85 % (2017/2016) и 103,75 % (2018/2017).
9	Прочие расходы	59 973,5	40 805,5	-19 168,0	Указанный объем средств исключен ввиду того, что предложение Общества превышает экономически обоснованный уровень расходов по данной статье, определенный экспертом на основании анализа фактических затрат за 2016 год с учетом ИПЦ 103,85 % (2017/2016) и 103,75 % (2018/2017).
10	Итого расходов	1 301 788,6	1 139 955,6	-161 833,0	Суммирование затрат
11	Итого расходов в пересчете на товарный отпуск	1 186 394,7	1 032 588,1	-153 806,7	Суммирование затрат в пересчете на товарный отпуск
12	Расходы из прибыли, в том числе:	280 664,5	80 188,6	-200 475,9	Суммирование затрат
12.1	инвестиции	141 869,1	68 100,0	-73 769,1	Указанный объем средств не подлежит учету ввиду того, что расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, заявляемые Обществом, превышают объем средств, определенный экспертом на основании утвержденной инвестиционной программы.
12.2	прочие	138 795,4	12 088,6	-126 706,8	Исключены расходы по подстатье «убытки, штрафы, пени, дебиторская задолженность», признанные экспертом экономически необоснованными.

13	Корректировка в соответствии с пунктами 7 и 32 Основ ценообразования № 1178	0,0	-118 683,6	-118 683,6	Обществом не представлен расчет корректировок по пунктам 7 и 32 Основ ценообразования. По итогам деятельности за 2016 год экспертом произведена корректировка с учетом сглаживания на четырехлетний период 2018-2021 годы. Корректировка по итогам деятельности за 2015 год составляет 35 271,04 тыс. руб. Корректировка с учетом результатов проверки контрольно-счетной палаты Архангельской области составляет 12 140 тыс. руб.
----	---	-----	------------	------------	--

Батеев А.А., Дружинина И.В. выразили особое мнение по вопросу исключения агентством из расчета НВВ на 2018 год необоснованных расходов за 2015 год в соответствии с актом проверки контрольно-счетной палаты Архангельской области (особое мнение от 26.12.2017 № 2310/1 прилагается к протоколу).

РЕШИЛИ:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» покупателям на розничных рынках по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения в предлагаемых размерах.

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.

4. Об установлении необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Энергосети АОЭЖ» на 2018 год.

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

Присутствовал: Батеев А.А.

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. предложил установить необходимую валовую выручку на услуги по передаче электрической энергии по сетям акционерного общества «Энергосети АОЭЖ» на 2018 год в размере 106 888,8 тыс. руб. (без учета оплаты потерь).

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 Общества на 2018 год	Экспертное заключение на 2018 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	187 520,4	82 029,4	-58 958,5	Суммирование показателей. Величина подконтрольных расходов определена в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2
1.1	Сырье и материалы	7 513,2	0,0	-2 666,6	Обществом заявлены расходы по материалам на ремонт. Данные расходы, в том числе учтены в статье затрат «Ремонт основных фондов»
1.2	Ремонт основных фондов	64 534,8	37 522,2	-29 493,3	Учтены расходы по материалам и ФОТ на ремонт на основании утвержденной ремонтной программы Общества, согласованной министерством ГЭК и ЖКХ Архангельской области письмом от 25 декабря 2017 года № 203-05-04/11329
1.3	Оплата труда	48 854,0	34 734,0	-16 511,2	Определены на основании уровня средней заработной платы, предложенного Обществом на 2018 год в размере 26 489,61 тыс. руб. с корректировкой на нормативную численность 109,3 человека, рассчитанную на основании Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства (утверждены приказом Госстроя РФ от 03 апреля 2000 года № 68)
1.4	Другие подконтрольные расходы	9 773,1	9 773,1	-10 287,4	Принято по предложению организации и представленным обосновывающим расчетам
2	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	56 845,5	24 859,4	-15 271,6	Суммирование затрат

2.1	Оплата налогов	14 851,6	10 628,6	-4 949,9	Суммирование затрат
2.1.1	страховые взносы	14 851,6	10 628,6	-4 949,9	Приняты в размере 30,6 % от принятого на 2018 год фонда оплаты труда в соответствии с представленным Обществом уведомлением
2.3	Плата за аренду имущества	18 108,1	6 199,6	-9 771,3	Расходы по аренде и субаренде электросетевого имущества приняты на основании скорректированных экспертом расчетов арендных платежей, выполненных в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования. Расходы на прочую аренду не учтены в связи с отсутствием расчета, выполненного в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования
2.4	Оплата услуг регулируемых организаций	8 824,8	8 031,2	-550,4	Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС, оказываемых ПАО «ФСК ЕЭС» приняты на основании расчета, представленного Общества, с учетом утвержденных тарифов на содержание сетей ЕНЭС, а также прогнозируемых НП «Совет Рынка» тарифах на 2017 год (по предложению организации) на оплату потерь в сетях ЕНЭС. Расходы на приобретение электрической и тепловой энергии на хозяйственные нужды, а также коммунальных услуг не учтены в связи с отсутствием их фактического несения по итогам 10 месяцев 2017 года реорганизованным ООО «Энергосети АОЭК»
2.5	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	15 060,9	0,0	0,0	Утвержденная инвестиционная программа Общества отсутствует
3	Необходимая валовая выручка	244 365,9	106 888,8	-74 230,1	Суммирование затрат

Батеев А.А. согласился с расчетом и предлагаемым размером валовой выручки.

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с замечаниями в части определения величины затрат на оплату потерь.

Распутин Н.А. пояснил, что на заседании коллегии рассматривается вопрос об установлении необходимой валовой выручки АО «Энергосети АОЭК» без учета оплаты потерь.

РЕШИЛИ:

Установить необходимую валовую выручку в предлагаемом размере.

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» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек) и «воздержавшихся» – нет.

5. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2014 года № 73-э/1.

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

Присутствовали – Мамаев С.В., Орешкина Н.В.

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о том, что постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2014 года № 73-э/1 для ОАО «РЖД» 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, регулирующий 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 предложил внести следующее изменение в приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2014 года №73-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации ОАО «РЖД», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» в таблице: цифры «157 439,9» заменить цифрами «207 866,1».

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	Предложение Общества на 2018 год	Экспертное заключение на 2018 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	НВВ на содержание	312 012,4	207 866,1	-104 146,3	Суммирование затрат
2	Подконтрольные расходы	73 767,1	56 377,9	-17 389,2	Величина подконтрольных расходов определена в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
3	Неподконтрольные расходы	174 059,4	150 516,0	-23 543,4	Суммирование затрат
3.1	Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли	-	-	-	
3.2	Оплата налогов	27 626,1	22 204,3	-5 421,8	Суммирование затрат
3.2.1	страховые взносы	9 546,5	7 296,1	-2 250,4	Расходы на страховые взносы определены исходя из расчетного ФОТ на 2018 год и процента отчислений в размере 30,4 % согласно представленному организацией уведомлению
3.2.2	налог на прибыль	62,8	534,0		
3.2.3	налог на имущество	17 826,5	14 222,4	-3 604,1	
3.2.4	налог на землю	87,6	69,9	-17,7	
3.2.5	транспортный налог	102,6	81,9	-20,8	Расходы приняты по представленным по запросу агентства расчетам
3.3	Амортизация	65 118,6	50 013,0	-15 105,6	Величина определена на основании представленного организацией, выполненного в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178 расчета, исходя из максимальных сроков полезного использования объектов основных средств и без учета проведенной переоценки

3.4	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	253,9	39,5	-214,4	Суммирование затрат
3.4.1	Прочая аренда	253,9	39,5	-214,4	Принято по расчету, выполненному Обществом по запросу агентства в соответствии с требованиями пункта 28 Основ ценообразования № 1178
3.5	Оплата услуг регулируемых организаций	77 508,2	75 682,8	-1 825,4	Суммирование затрат
3.5.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	68 090,2	68 090,2		
3.5.2	Электроэнергия на хозяйственные нужды	9 253,8	7 461,2	-1 792,6	Принято по представленному Обществом расчету
3.5.3	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	0,0	0,0		
3.5.4	Коммунальные услуги	164,2	131,4	-32,8	Индексация показателя на 2017 год на ИПЦ 2018/2017 (103,7 %)
3.6	Прочие неподконтрольные расходы	2 547,0	2 547,0		
3.7	Расходы из прибыли	421,9	29,5	-392,4	Приняты по представленному по запросу агентства расчету
4	Выпадающие доходы/полученный избыток средств	61 158,1	0,0	-61 158,1	Не приняты в связи с отсутствием подтверждения данными бухгалтерского учета
5	Корректировки	3 027,8	972,2	-2 055,6	Корректировки выполнены в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э

Проинформировал, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом.

Мамаев С.В., Орешкина Н.В. выразили согласие с предложенными изменениями.

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с тем, что расчет необходимой валовой выручки был скорректирован после вынесения решения Ассоциацией «НП Совет рынка».

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 23 декабря 2014 года № 73-э/1.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

6. О присвоении статуса гарантирующего поставщика электрической энергии Федеральному государственному бюджетному учреждению «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации.

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

Присутствовала – Иванова О.А.

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о том, что в соответствии с пунктам 227 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04 мая 2012 года № 442 определено, что при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 202, в отношении гарантирующего поставщика электрической энергии, функционирующего в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, статус гарантирующего поставщика присваивается решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации организации на основании ее заявления.

Сообщила, что в адрес агентства поступило заявление ФКУ «Войсковая часть 77510» об отказе осуществления функций гарантирующего поставщика электрической энергии на территории муниципального образования «Новая Земля», технологически не связанной с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и заявление ФГБУ «ЦЖКУ»

Минобороны России о присвоение статуса гарантирующего поставщика электрической энергии на данной территории.

На основании изложенного, предложила следующее:

1. Присвоить статус гарантирующего поставщика электрической энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, функционирующего на территории муниципального образования «Новая Земля», технологически не связанной с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

2. Признать утратившим силу с 01 января 2018 года постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 июля 2017 года № 33-э/2 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика электрической энергии ФКУ «Войсковая часть 77510».

3. Копию решения направить в ФАС России, которая ведет федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности.

Иванова О.А. согласилась с предложенным решением.

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с поздним предоставлением документов.

РЕШИЛИ:

1. Присвоить статус гарантирующего поставщика электрической энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России.

2. Признать утратившим силу постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 июля 2017 года № 33-э/2.

3. Направить в ФАС России копию решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика электрической энергии.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

7. О внесении изменений в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 8 июля 2011 года № 44-э/2.

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

Присутствовали: Синицын А.А., Курасов В.А., Белокозов А.В., Приходько В.С.

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о том, что в связи с присвоением ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России статуса гарантирующего поставщика электрической энергии необходимо внести соответствующие изменения в

приложение к постановлению агентства от 08 июля 2011 года № 44-э/2 «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков на территории Архангельской области», изложив его в новой редакции:

а) в пункте 4 слова «ФКУ „Войсковая часть 77510”» заменить словами «ФГБУ „ЦЖКУ” Минобороны России»;

б) в пункте 5 слова «ПАО „Архэнергосбыт”» заменить словами «ПАО „МРСК Северо-Запада”».

Иванова О.А. согласилась с предложенными изменениями

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с поздним предоставлением документов.

РЕШИЛИ:

Внести соответствующие изменения в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 июля 2011 года № 44-э/2.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

8. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1.

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

Присутствовали – Зубков А.В., Макарова О.В., Чесноков В.В.

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о том, что постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1 для ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго» 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, регулирующий 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 предложил внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-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 «3 588 259,6» заменить цифрами «4 107 759,1».

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	Экспертное заключение на 2017 год	Предложение организации на 2018 год	Экспертное заключение на 2018 год	Рост 2018 года по отношению к 2017 году, %	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
						Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, всего	1 945 268,4	2 019 435,8	1 996 620,0	102,6%	-22 815,8	Расходы определены индексацией подконтрольных расходов, утвержденных на 2017 год на коэффициент индексации, в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, всего	1 791 238,0	2 273 305,5	1 656 579,0	92,5%	-616 726,5	Суммирование затрат
2.1.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	466 756,4	528 568,9	524 144,2	112,3%	-4 424,7	Плановые расходы определены на основании расчета и экспертных оценок произведенных в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
2.2.	Амортизация ОС	475 106,0	451 766,8	430 863,7	90,7%	-20 903,1	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	13 368,7	14 685,1	9 395,2	70,3%	-5 289,9	
2.4.	Компенсация льготного ТП	134 062,0	119 464,1	97 413,9	72,7%	-22 050,2	
2.5.	Оплата услуг регулируемых организаций	701 944,9	609 785,6	594 762,1	84,7%	-15 023,6	Расходы на услуги ПАО «ФСК ЕЭС» определены с учетом тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденных приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 297-э/3 и плановых показателей. Расходы на коммунальные ресурсы определены в соответствии с расчетом.

2.6.	Расходы на обслуживание заемных средств	0,0	549 035,0	0,0	x	-549 035,0	Экономически необоснованны
3.	Корректировка НВВ	-139 200,0	855 851,8	454 560,1	-326,6%	-401 291,7	Корректировка НВВ произведена в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, решением Комиссии ФАС России от 14.11.2017 № СП/78848/17 и предписанием ФАС России от 14.07.2017 № СП/48117/17
4.	НВВ	3 597 306,3	5 148 593,1	4 107 759,1	114,2%	-1 040 834,0	Суммирование затрат

Проинформировал, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом.

Распутин Н.А. дополнительно проинформировал, что агентством проанализированы заявляемые организацией для включения в тарифы на 2018 год расходы на выплату процентов за пользование заемными денежными средствами, связанные с просрочкой платежей за оказанные услуги по передаче электрической энергии, за 2016 год в размере 218 165,25 тыс. руб.

При этом отметил, что согласно пункту 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Отметил, что с учетом имеющегося в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов ограничения роста регулируемых тарифов сетевых организаций для потребителей в среднем за 2018-2020 годы на уровне 3,0% ежегодно, включение указанных расходов на 2018 год не представляется возможным.

В связи с этим заявляемые организацией фактические расходы за 2016 год, а также расходы по указанной статье за 2017 год, будут учитываться агентством при установлении (корректировке) необходимой валовой выручки на 2019-2022 годы.

Зубков А.В. выразил согласие с предложенными изменениями.

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с поздним предоставлением материалов перед коллегией.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 13 декабря 2013 года № 79-э/1.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые МБОУ «Тавреньгская СШ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Тавреньгское» муниципального образования «Коношский муниципальный район».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Горбунова О.А.

СЛУШАЛИ:

Горбунова О.А. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от МБОУ «Тавреньгская СШ» об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Тавреньгское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», а также о результатах расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2018-2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	819,9	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

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	2018	01.01-30.06	2286,43	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2286,43	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2286,43	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2475,92	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2439,89	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2439,89	-	-	-	-	-

3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

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								
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1452,56	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1510,66	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1510,66	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1571,09	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1571,09	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1633,93	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1452,56	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1510,66	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1510,66	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1571,09	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1571,09	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1633,93	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	678,13	678,13	678,13
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1 550,5	1 601,5	1 654,6
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	819,8	844,1	869,1
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	20,2		
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0		
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	799,7		
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0		
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0		
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0		
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	0,0		
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	0,0		
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,0		
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	241,5	248,6	256,0
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	241,5	248,6	256,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	489,2	508,7	529,5
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	366,4	380,7	395,9
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	122,8	128,1	133,6
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:			
дрова		103,9%	104,0%
электрическую энергию	107,0%	105,5%	103,9%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области		
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области		
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	177,10	177,10	177,10
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-	-	-
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	170,1	170,1	170,1
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области		

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.
2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.
3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

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);
«воздержавшихся» – нет.

10. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район» (котельная «Совхозная»), а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Горбунова О.А.

СЛУШАЛИ:

Горбунова О.А. предложила перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии в связи с необходимостью уточнения расчетов.

Попова Е.А. уточнила у членов коллегии, имеются ли какие-либо возражения.

Члены коллегии возражений не высказали.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание коллегии.

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);
«воздержавшихся» – нет.

11. О согласовании метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район» (котельные «Больничная», «ПГС», «СХТ», «АТП», «Вокзальная»), а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Горбунова О.А.

СЛУШАЛИ:

Горбунова О.А. предложила перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии в связи с необходимостью уточнения расчетов.

Попова Е.А. уточнила у членов коллегии, имеются ли какие-либо возражения.

Члены коллегии возражений не высказали.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание коллегии.

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);
«воздержавшихся» – нет.

12. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую индивидуальным предпринимателем Звягиной Александрой Владимировной потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Горбунова О.А.

СЛУШАЛИ:

Горбунова О.А. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от индивидуального предпринимателя Звягиной Александры Владимировны об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Боброво-Лявленское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», а также о результатах расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2018-2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	1247,0	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцирован- ный 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	2018	01.01-30.06	11626,55	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	11626,55	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	11626,55	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	12475,42	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	12307,74	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	12307,74	-	-	-	-	-

3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

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								
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1943,14	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2020,86	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2020,86	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2101,70	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2101,70	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2185,77	-	-	-	-	-
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2018	01.01-30.06	1943,14	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2020,86	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2020,86	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2101,70	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2101,70	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2185,77	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	188,3	188,3	188,3
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2 189,3	2 253,2	2 317,5
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 247,0	1 283,9	1 321,9
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	6,3		
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	63,3		
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	899,1		
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0		
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0		
2.1.1.6	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0		
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	278,3		
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	91,5		
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	186,8		
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	396,1	406,8	417,7
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0

2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	22,9	23,6	24,2
2.1.2.2.1	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.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.2	иные расходы (налог при УСН)	тыс. руб.	22,9	23,6	24,2
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	35,8	35,8	35,8
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	337,4	347,4	357,7
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	546,1	562,5	577,9
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	402,1	410,5	420,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	144,1	152,0	157,9
2.1.3.4	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:			
уголь		102,1%	102,3%
электрическую энергию	107,0%	105,5%	103,9%
холодную воду		104,0%	104,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатели	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области		
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области		
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	47,10	47,10	47,10
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-		
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области		
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	221,7	221,7	221,7
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области		

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.
2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.
3. Установить льготные тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

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.

13. О внесении изменения в приложение № 1 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2017 года № 68-т/19.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Поцелуйко Е.В.

СЛУШАЛИ:

Поцелуйко Е.В. предложила приложение № 1 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2017 года № 68-т/19 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «ККП» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район»» изложить в следующей редакции:

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
 регулирования деятельности ООО «ККП» (ИНН 2901254269)
 на территории муниципального образования «Талажское» муниципального
 образования «Приморский муниципальный район»
 на долгосрочный период регулирования 2017-2020 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	
				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
2017	1 050,1	-	1,3	1,13	2076,61
2018	-	1,0	5,3	1,11	2 050,07
2019	-	1,0	7,2	1,10	2 027,04
2020	-	1,0	7,1	1,08	1 996,08».

Пояснила, что внесение данных изменений обусловлено требованиями пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2017 года № 68-т/19.

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.

14. О внесении изменений в приложение к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 декабря 2017 года № 69-т/8.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Ордина Е.В.

СЛУШАЛИ:

Ордина Е.В. предложила в таблице приложения к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 декабря 2017 года № 69-т/8 «Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ООО “Сийское” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Сийское” муниципального образования “Пинежский муниципальный район”, с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)»:

в пункте 2 в строке «01.07 - 31.12» цифры «1501,25» заменить цифрами «1501,26»;

в пункте 3 в строке «01.07 по 31.12» цифры «1275,25» заменить цифрами «1272,25»

Ордина Е.В. пояснила, что внесение изменений в данное постановление обусловлено допущенной технической ошибкой.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 07 декабря 2017 года № 70-т/12.

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.

15. Об утверждении производственной программы, установлении олгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, оказываемые ООО «УК «ТЕХНОЛОГИЯ» на территории поселка Талаги муниципального образования «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Родионова Е.А.

СЛУШАЛИ:

Родионова Е.А. предложила перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии в связи с необходимостью уточнения расчетов.

Попова Е.А. уточнила у членов коллегии, имеются ли какие-либо возражения.

Члены коллегии возражений не высказали.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание коллегии.

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);
«воздержавшихся» – нет.

16. О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-п/14.

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Воронская Л.А.

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. сообщила о том, что постановлениями Правительства Архангельской области от 15.12.2015 № 495-пп и от 23.08.2016 № 322-пп были внесены изменения в государственную программу Архангельской области «Развитие энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области», утвержденную постановлением Правительства Архангельской области от 15.10.2013 № 487-пп. В связи с этим предложила в абзаце пятом пункта 1 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-п/14 «Об утверждении специальных надбавок

к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО “Газпром газораспределение Архангельск” для финансирования программы газификации на 2015 – 2018 годы» цифры «36,20» заменить цифрами «76,34».

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-п/14.

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);
«воздержавшихся» – нет.

17. О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 декабря 2016 года № 70-п/1.

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Воронская Л.А.

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. сообщила о том, что постановлениями Правительства Архангельской области от 15.12.2015 № 495-пп и от 23.08.2016 № 322-пп были внесены изменения в государственную программу Архангельской области «Развитие энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области», утвержденной постановлением Правительства Архангельской области от 15.10.2013 № 487-пп. В связи с этим предложила в абзаце третьем пункта 1 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 декабря 2016 года № 70-п/1 «Об установлении специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО “Котласгазсервис” для финансирования программы газификации на 2017 – 2019 годы» цифры «78,48» заменить цифрами «101,94».

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 28 декабря 2016 года № 70-п/1.

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);
«воздержавшихся» – нет.

18. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ООО «Интеравтолес» населению муниципального образования «Город Архангельск».

Докладчик – консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Пермиловская И.А.

СЛУШАЛИ:

Пермиловская И.А. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости дров. Предложила определить на 2018 год экономически обоснованную стоимость дров колотых длиной 1 м и менее независимо от вида древесной породы, реализуемых ООО «Интеравтолес» гражданам муниципального образования «Город Архангельск», в размере 1790 руб./пл. куб. м (без учета стоимости доставки до потребителя).

Проинформировала, что представители организации заблаговременно уведомлены о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, а также ознакомлены и согласны с расчетом.

РЕШИЛИ:

Определить на 2018 год экономически обоснованную стоимость дров в предложенном размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

19. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Витязевым В.А. населению муниципального образования «Город Архангельск».

Докладчик – консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Пермиловская И.А.

Присутствовала: Гринь С.М.

СЛУШАЛИ:

Пермиловская И.А. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости дров. Предложила определить экономически обоснованную стоимость дров колотых длиной 1 м и менее в размере 1873 рублей/пл. куб. м без учета стоимости доставки до потребителя.

Гринь С.М. выразила несогласие с расчетом расходов:

на аренду участка;

на оплату труда производственных рабочих и аппарата управления;

на ГСМ;

на электроэнергию.

Не согласилась также с применяемыми экспертом агентства нормами расхода топлива.

Пермиловская И.А. пояснила, что расходы на аренду земельного участка приняты на уровне расходов, предусмотренных при определении экономически обоснованной стоимости на 2017 год, исходя из арендной платы 20 тыс.руб. в месяц. В обоснование предлагаемого размера арендной платы ИП Витязевым В.А. представлено соглашение от 26 сентября 2017 года о передаче прав и обязанностей по договору аренды земельного участка

от 10 июня 2013 года, заключенное с ООО «Тайга-3» без проведения конкурсных процедур. При этом новый участок расположен в Приморском районе и площадь земельного участка увеличена с 0,17 га до 1,7 га. Фактически за 2017 год, осуществляя деятельность с января по сентябрь 2017 года на арендуемой площади - 0,17 га и с сентября до декабря 2017 года - 1,7 га, ИП Витязев В.А. реализовал населению чуть более 5000 куб. м. На 2018 год предпринимателем запланирован такой же объем реализации дров населению. Отметила, что для того чтобы произвести расчет необходимой площади земельного участка на 2018 год следует проанализировать деятельность предпринимателя за 2017 год.

Расчет затрат на оплату труда произведен исходя из среднемесячной заработной платы согласно штатному расписанию на 2017 год, скорректированной с учетом фактически выплаченной заработной платы за первое полугодие 2017 года, с увеличением на индекс потребительских цен по прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации

на 2018 год в размере 103,7 %. Оплата труда аппарата управления рассчитана исходя численности 1,5 человека.

Расчет расходов на ГСМ произведен исходя из средней фактической стоимости каждого вида горюче-смазочных материалов по данным ИП Витязева В.А. за 2017 год с увеличением на индекс цен производителей по виду деятельности «производство нефтепродуктов» по

прогнозу Минэкономразвития России на 2018 год – 103,2 процента, фактического расхода топлива по данным ИП Витязева В.А. за 2016 год на раскряжевке древесины. Расчет расходов на ГСМ на погрузке и разгрузке древесины произведен с учетом норм расхода ГСМ на механизированные работы, выполняемые в лесном хозяйстве, в связи с тем, что фактический расход ГСМ на погрузочно-разгрузочных работах превышает расчет по нормативам.

Плановый расчет затрат на электроэнергию на 2018 год предпринимателем не представлен. В адрес агентства 25 декабря 2017 года предприниматель представил копию договора от 10.11.2017 № 1-22671 с ПАО «Архэнергосбыт» без расчета плановых затрат на электроэнергию, по двум объектам электропотребления: ремонтно-механические мастерские и цех подготовки сырья.

Гринь С.М. сообщила о том, что для обоснования увеличения площади арендуемого участка и расходов на оплату труда в адрес агентства будут представлены дополнительные материалы.

Попова Е.А. предложила перенести рассмотрение данного вопроса для проведения экспертизы дополнительно представленных документов.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение настоящего вопроса.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

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

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Воронская Л.А.

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. предложила внести изменения в следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

1. В пункте 2 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 декабря 2017 года № 69-в/11 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 10 ноября 2015 года № 60-в/3» слова «01 декабря 2018 года» заменить словами «01 января 2018 года».

2. В пункте 2 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 05 декабря 2017 года № 69-в/12 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2015 года № 68-в/1» слова «01 декабря 2018 года» заменить словами «01 января 2018 года».

3. В пункте 3 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2017 года № 71-п/7 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Архангельск» слова «01 января 2017 года» заменить словами «01 января 2018 года»

Воронская Л.А. пояснила, что внесение изменений в данные постановления обусловлено допущенной технической ошибкой.

РЕШИЛИ:

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

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.

21. Об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «ВГС» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения).

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов на горячую воду, поставляемую ООО «ВГС» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район», с использованием открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также об уровне тарифов на горячую воду.

Предложила установить тарифы на горячую воду с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года в следующих размерах:

Год	Период	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию		
			Одноставочный, руб./Гкал	Двухставочный	
				Ставка за мощность, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал
Прочие потребители					
2018	01.01-30.06	37,19	2771,53	-	-
	01.07-31.12	39,19	2785,20	-	-

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

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на горячую воду в предлагаемых размерах.

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.

22. О внесении изменения в приложение № 1 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2017 года № 67-т/27.

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Верещагина Я.С.

СЛУШАЛИ:

Верещагина Я.С. предложила приложение № 1 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 30 ноября 2017 года № 67-т/27 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Красноборские тепловые сети» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Алексеевское» муниципального образования «Красноборский муниципальный район» изложить в следующей редакции:

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
 регулирования деятельности ООО «Красноборские тепловые сети»
 на территории муниципального образования «Алексеевское»
 муниципального образования «Красноборский муниципальный район» на
 долгосрочный период регулирования 2017-2020 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
				уголь	дрова	щепа	
2017	15 781,73	-	7,34	265,3	257,0	179,6	2 437,3
2018	-	1,0	0,5	265,3	252,3	179,6	2 534,7
2019	-	1,0	5,58	265,3	252,3	179,6	2 593,1
2020	-	1,0	0,5	265,3	252,3	179,6	2 686,2 ».

Пояснила, что внесение данных изменений обусловлено требованиями пункта 75 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 01 декабря 2017 года № 68-т/19.

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.

23. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 декабря 2017 года № 72-т/31.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Ордина Е.В.

СЛУШАЛИ:

Ордина Е.В. предложила в тексте постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 декабря 2017 года

№ 72-т/31 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 декабря 2016 года № 63-т/2» после слов «потребителям, расположенным на территории» дополнить словами «муниципального образования «Пинежское».

Пояснила, что внесение изменений в данное постановление обусловлено допущенной технической ошибкой.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 декабря 2017 года № 72-т/31.

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.

24. О признании утратившими силу постановлений агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-т/6 и от 10 ноября 2016 года № 51-т/28.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Ордина Е.В.

СЛУШАЛИ:

Ордина Е.В. предложила признать утратившими силу следующие постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области:

от 19 ноября 2015 года № 64-т/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЗеленникЛес» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сефтренское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»;

от 10 ноября 2016 года № 51-т/28 «О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-т/6».

Пояснила, что признание утратившими силу данных постановлений обусловлено отсутствием у ООО «ЗеленникЛес» правоустанавливающих документов.

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу постановлений агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-т/6 и от 10 ноября 2016 года № 51-т/28.

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.

25. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-т/32.

Докладчик – консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Поцелуйко Е.В.

СЛУШАЛИ:

Поцелуйко Е.В. предложила в пунктах 2 и 3 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-т/32 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Емецкое ТСП» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Двинское» муниципального образования “Холмогорский муниципальный район», а также в наименовании приложения № 3 к указанному постановлению после слов «Холмогорский муниципальный район» слова «, за исключением потребителей, получающих тепловую энергию от котельной, расположенной по адресу: пос. Двинской, ул. Лесная, д. 62» исключить.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2016 года № 66-т/32.

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.

26. О внесении изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2017 года № 71-т/3.

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

СЛУШАЛИ:

Косточкина Е.М. предложила в пункте 2 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2017 года № 71-т/3 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 ноября 2015 года № 59-т/4» слова «01 января 2017 года» заменить словами «01 января 2018 года».

Пояснила, что внесение данных изменений в постановление обусловлено допущенной технической ошибкой.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 декабря 2017 года № 71-т/3.

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.

27. О признании утратившим силу постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2016 года № 55-т/22.

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

СЛУШАЛИ:

Косточкина Е.М. предложила признать утратившим силу постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2016 года № 55-т/22 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Урал» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Черемушское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».

Проинформировала о том, что необходимость признания утратившим силу данного постановления обусловлена расторжением администрацией муниципального образования «Котласский

муниципальный район» договора аренды объектов теплоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Черемушское» с ООО «Урал».

РЕШИЛИ:

Признать утратившим силу постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 ноября 2016 года № 55-Т/22.

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.

