

УТВЕРЖДАЮ
руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.А. Попова

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

17 ноября 2017 г.

№ 62

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:

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

Хвостов В.Е. - представитель Ассоциации НП «Совет
рынка»

Спирина Т.А. - заместитель начальника отдела антимонопольного контроля и рекламы управления Федеральной антимонопольной службы по Архангельской области

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «МРСК «Северо-Запада» покупателям на розничных рынках по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения.

2. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2016 года № 68-э/5.

3. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-э/1.

4. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 ноября 2014 года № 54-э/2.

5. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2.

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «МРСК «Северо-Запада» покупателям на розничных рынках 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.

СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. предложил перенести рассмотрение данного вопроса 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 настоящего вопроса на следующее заседание коллегии.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н., Хвостов В.Е. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

2. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2016 года № 68-э/5.

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

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о том, что постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2016 года № 68-э/5 для индивидуального предпринимателя Палкина Павла Андреевича 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).

Предложила внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2016 года № 68-э/5 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации индивидуального предпринимателя Палкина Павла Андреевича, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующее изменение:

цифры «1 482,0» заменить цифрами «1 367,3».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2018 год, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение организации на 2018 год	Экспертное заключение на 2018 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	492,6	665,6	х	
2	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	1438,8	732,7	-706,0	Суммирование затрат
2.1.	Страховые взносы	153,7	105,6	-48,1	Информация о порядке формирования подконтрольных расходов в предложенном индивидуальным предпринимателем размере в агентстве не представлена. Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах, ввиду того, что расходы по данной статье заявлены на уровне, превышающем размер, определенный экспертом в размере 30,9 % от расходов на оплату труда на 2018 год (размер страхового тарифа от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний – 0,9 % согласно представленному уведомлению).
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	0,0	0,0	х	
2.3.	Амортизация ОС	1122,2	537,3	-584,9	Указанная сумма исключена, поскольку предложение индивидуального предпринимателя превышает экономически обоснованный уровень расходов, определенный экспертом исходя из первоначальной стоимости амортизируемых активов и максимального срока полезного использования таких активов, с учетом доли полезного отпуска из сети сторонним потребителям – 53,92 % в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178

№ п/п	Наименование	Предложение организации на 2018 год	Экспертное заключение на 2018 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг, в том числе:	125,0	89,9	-35,1	Суммирование затрат
	аренда электросетевого хозяйства	125,0	89,9	-35,1	Исключение указанной суммы обусловлено превышением размера арендной платы, заявленной индивидуальным предпринимателем, над величиной, определенной экспертом исходя из суммы амортизационных отчислений по арендуемому объекту в доле по полезному отпуску электроэнергии сторонним потребителям в размере 53,95 % в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования. Индивидуальным предпринимателем заявлены расходы по аренде, размер которых определен в соответствии с заключенным договором аренды.
2.5.	Расходы на обслуживание заемных средств	0,0	0,0	x	
2.6.	Погашение заемных средств	0,0	0,0	x	
2.5.	Энергия на хозяйственные нужды	0,0	0,0	x	
	электроэнергия	0,0	0,0	x	
	теплоэнергия	0,0	0,0	x	
2.6.	Коммунальные услуги	0,0	0,0	x	
3	Корректировки НВВ	0,0	0,0	x	
4	Полученный избыток средств	0,0	-31,1	-31,1	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.	НВВ	1 931,4	1 367,3	-564,1	Суммирование затрат

Антонцева А.В. проинформировала, что индивидуальный предприниматель Палкин П.А. до заседания коллегии ознакомлен с расчетом и проектом решения. Выразил свое согласие с предложенными изменениями и рассмотрением указанного вопроса без его участия.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 декабря 2016 года № 68-э/5.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С.,
Берденникова С.Н., Хвостов В.Е. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

2. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-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 26 декабря 2016 года № 68-э/5 для индивидуального предпринимателя Палкина П.А. 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 предложила внести в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-э/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации ОАО «Соломбальский ЦБК», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных

параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» следующее изменение:

цифры «2 589,2» заменить цифрами «3 001,9».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2018 год, приведены ниже:

тыс. руб.

№ п/п	Наименование	Предложение организации на 2018 год (по заявлению от 13.04.2017 г. № 258)	Экспертное заключение на 2018 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	3 625,6	1 947,3	-1 678,2	Информация о порядке формирования подконтрольных расходов в предложенном Обществе размере в агентство не представлена. Экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов на 2018 год определен экспертом индексацией подконтрольных расходов, утвержденных на 2017 год, на коэффициент индексации, рассчитанный в соответствии с формулой 2 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э. Обоснование включения расходов сверх предусмотренных методическими указаниями 1 678,2 тыс. руб. организацией не представлено. Данные расходы исключены как экономически не обоснованные.
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ	1 502,8	654,4	-848,4	Суммирование затрат
2.1.	Страховые взносы	722,2	456,1	-266,2	Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах, ввиду того, что расходы по данной статье определены Обществом в размере 30,3 % 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 30,3 % от расходов на оплату труда на 2018 год.

2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы, в том числе	143,7	136,9	-6,8	Суммирование затрат
	Земельный налог	120,9	125,3	х	
	Налог на имущество	22,8	11,6	-11,2	Указанная сумма исключена, поскольку предложение Общества превышает экономически обоснованный уровень расходов определенный экспертом исходя из ставки налога на имущество на 2018 год в размере 1,9 % и среднегодовой стоимости ООС с учетом доли полезного отпуска электроэнергии сторонним потребителям в размере 68,38 %
2.3.	Амортизация ОС	110,7	61,4	-49,3	Указанная сумма исключена, поскольку предложение Общества превышает экономически обоснованный уровень расходов определенный экспертом исходя из кадастровой стоимости земельного участка, ставки земельного налога в размере 1,5 % и доли площади земельного участка, занятой КЛЭП, с учетом доли полезного отпуска электроэнергии сторонним потребителям в размере 68,38 %
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	0,00	0,00	х	
2.5.	Энергия на хозяйственные нужды	515,42	0,0	-515,4	Суммирование затрат
	электроэнергия	515,4	0,0	-515,4	Исключены в виду отсутствия данных раздельного учета, позволяющих отнести указанный объем средств к деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии
3.	Недополученный доход	982,0	392,2	-589,8	
4.	Полученный избыток средств	0,0	0,0	х	
5.	Корректировки НВВ	0,0	8,0	х	
6.	НВВ	6 110,33	3 001,89	-3 108,4	Суммирование затрат

Антонцева А.В. проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения.

Попов С.Г. представил письменное мнение ОАО «Соломбальский ЦБК» и просил приобщить его к материалам дела по корректировке НВВ на 2018 год.

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с тем, что не представлены показатели по выполнению показателей надежности и качества, а в соответствии с пунктом 12 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 в случае если предложения по плановым показателям надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования не были представлены регулируемой организацией в сроки, установленные положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220, и выявлены нарушения указанной организацией утвержденных регулирующим органом плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной год долгосрочного периода регулирования применяется понижающий коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку данной организации, равный 15 %.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-э/1.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С.,

Берденникова С.Н., (всего 5 человек);

«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек);

«воздержавшихся» – нет.

4. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 ноября 2014 года № 54-э/2.

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

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о том, что постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 ноября 2014 года № 54-э/2 для сетевой организации ООО «Метэк» 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 предложила внести в строке «2018» таблицы приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 ноября 2014 года № 54-э/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для территориальной сетевой организации ООО «Метэк», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» цифры «2 498,7» заменить цифрами «11 447,3».

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 предприятия на 2018 год	Экспертное заключение на 2018 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1.	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	3 451,6	3 363,7	-87,9	Информация о порядке формирования подконтрольных расходов в предложенном организацией размере в агентство не представлена. Экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов на 2018 год определен экспертом индексацией подконтрольных расходов, утвержденных на 2017 год, на коэффициент индексации, рассчитанный в соответствии с формулой 2 методических указаний № 98-э. Обоснование включения расходов сверх предусмотренных методическими указаниями 87,9 тыс. руб. организацией не представлено. Данные расходы исключены как экономически не обоснованные.
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	4 132,4	3 028,0	-1 104,4	Суммирование затрат
2.1.	Страховые взносы	848,5	632,0	-216,5	Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах, ввиду того, что расходы по данной статье определены Обществом в размере 32,3 % 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 32,3 % от расходов на оплату труда на 2018 год.
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	69,7	69,7	x	
	транспортный налог	11,7	11,7	x	
	налог на имущество	58,0	58,0	x	
2.3.	Амортизация ОС	903,3	887,3	-16,0	Расчет произведен в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее Основ) исходя из первоначальной стоимости амортизируемых активов организации к максимальному сроку полезного использования таких активов.
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	2 310,9	1 431,7	-879,2	Плановые расходы приняты на основании заключенных договоров аренды, но не более размера, определенного в соответствии с пунктом 28 Основ.

2.5.	Расходы, связанные с компенсацией льготного ТП	7,3	7,3	x	Предложение организации по данной статье 7,3 тыс. руб., расходы определены экспертом исходя из утвержденных постановлением агентства от 08 декабря 2017 года № 71-э/4 стандартизированных тарифных ставок и средних фактических показателей за три года по ТП (длине линий и количеству КТП определенного вида) в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 г. № 215-э/1.
2.6.	Недополученный доход	89,7	89,7	x	
3.	Корректировки, в том числе:	4 965,5	4 965,9	4 148,1	
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов за 2016 год	4 665,9	4 665,9	x	
3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов за 2016 год	379,8	379,8	x	
3.3.	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год	-80,2	-79,8	-0,4	
4.	НВВ	12 639,3	11 447,3	1 192,0	Суммирование затрат

Миллер Л.В. проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом.

Хвостов В.И. выразил несогласие в связи с поздним предоставлением материалов.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 18 ноября 2014 года № 54-э/2.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю., Зиняк И.С.,
Берденникова С.Н., (всего 5 человек);
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек);
«воздержавшихся» – нет.

5. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2.

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

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о том, что постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2 для «МУП МГЭС» 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 предложила внести в строке «МУП МГЭС» таблицы приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2 «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» цифры «66 679,2» заменить цифрами «78 083,2».

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 предприятия на 2018 год	Экспертное заключение на 2018 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1.	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	44 349,3	42 551,7	-1 797,6	Информация о порядке формирования подконтрольных расходов в предложенном организацией размере в агентство не представлена. Экономически обоснованный уровень подконтрольных расходов на 2018 год определен экспертом индексацией подконтрольных расходов, утвержденных на 2017 год, на коэффициент индексации, рассчитанный в соответствии с формулой 2 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э. Обоснование включения расходов сверх предусмотренных методическими указаниями 1797,6 тыс. руб. организацией не представлено. Данные расходы исключены как экономически не обоснованные.
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	27 737,4	27 479,4	-643,7	Суммирование затрат.
2.1.	Страховые взносы	11 129,1	10 331,4	-1 183,5	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 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.
2.2.	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	2 643,0	3 182,7	х	
	налог на прибыль	400,0	939,7	х	
	транспортный налог	50,9	50,9	х	

	налог на имущество	2 184,2	2 184,2	x	
	прочие налоги и сборы	7,9	7,9	x	
2.3.	Амортизация ОС	12 955,9	12 955,9	x	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	3,6	3,6	x	
2.5.	Оплата услуг регулируемых организаций	1 005,8	1 005,8	x	
2.6.	Недополученный доход	9 057,0	8 379,6	-677,4	Организацией не представлен расчет и экономическое обоснование заявляемой величины недополученного дохода. Величина недополученного дохода определена экспертом в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования исходя из анализа доходов и расходов по регулируемой деятельности и величины плановой НВВ. Экспертом не учтен недополученный доход в размере 677,4 тыс. руб., поскольку организацией не представлены расчеты и документы, подтверждающие его экономическое обоснование.
3.	Корректировки, в том числе:	0,0	-327,5	-327,5	
3.1.	Корректировка подконтрольных расходов за 2016 год	0,0	-111,7	-111,7	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.

3.2.	Корректировка неподконтрольных расходов за 2016 год	0,0	-808,9	-808,9	Организацией не представлен расчет корректировки неподконтрольных расходов. Экспертом осуществлен расчет указанной корректировки в соответствии с формулой 7 методических указаний № 98-э исходя из анализа экономической обоснованности подтвержденных фактических неподконтрольных расходов за 2016 год. Расходы в размере 808,9 тыс. руб. экспертом исключены как экономически не обоснованные.
3.3.	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2016 год	0,0	593,1	х	
4.	НВВ	81 143,7	78 083,2	-3 060,4	Суммирование затрат

Миллер Л.В. проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 16 декабря 2014 года № 69-э/2.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Главацкая А.Н., Кузнецова Т.Ю.,
Зиняк И.С., Берденникова С.Н., Хвостов В.Е. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

Яшина И.В.

