

УТВЕРЖДАЮ
Исполняющий обязанности
руководителя агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ С.В. Юдин

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

06 ноября 2015 г.

№ 59

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Юдин С.В. - исполняющий обязанности руководителя агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Секретарь коллегии:

Иванова О.В. - главный специалист-эксперт отдела правовой, протокольной и кадровой работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

Зиняк И.С. - начальник контрольно-административного отдела агентства по тарифам и ценам Архангельской области

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

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

Попова Е.А. - начальник отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области

Цакулов Ю.Г. - заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля УФАС по Архангельской области

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

Присутствовали:

Синица Т.И. - начальник управления экономики, тарифообразования и финансов ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») (по доверенности)

Переломова М.Н. - начальник отдела бизнес-планирования управления экономики, тарифообразования и финансов ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») (по доверенности)

Шестаков И.П. - экономист по планированию второй категории энерго-механического управления АО «ПО «Севмаш» (по доверенности)

Шестакова И.С. - начальник отдела экономики, коммерции и инвестиций ОАО «Аэропорт Архангельск» (по доверенности)

Уемлянин А.Е. - начальник службы электросветотехнического обеспечения полетов АО «Аэропорт Архангельск» (по доверенности)

Мартынов А.Ю. - глава муниципального образования «Лешуконский муниципальный район»

Минаков А.В. - директор ООО «Теплосервис»

Юдин С.В. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

Предложил членам коллегии высказать предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Мищук Е.С. предложил исключить из повестки следующие вопросы:

«Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Лешуконский муниципальный район»;

«Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую

ОАО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Мезенский муниципальный район»;

«Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сельское поселение Соловецкое» муниципального образования «Приморский муниципальный район»;

«Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Виноградовский муниципальный район»;

«Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Рочегодское» муниципального образования «Виноградовский муниципальный район».

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приложения № 1 и 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 ноября 2014 года № 51-э/1.

2. О внесении изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2014 года № 57-э/2.

3. О признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области.

4. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2014 года № 62-т/16.

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Кулойское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

6. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ОАО «АрхоблЭнерго» на территории муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

7. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ОАО «АрхоблЭнерго» на территории муниципальных образований «Каменское» и «Мезенское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

8. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на техническую воду и услуги водоотведения, оказываемые ОАО «АрхоблЭнерго» на территории муниципального образования «Соловецкое» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «МРСК Северо-Запада» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Ильинское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район», «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район», «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», «Октябрьское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

1. О внесении изменений в приложения № 1 и 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 ноября 2014 года № 51-э/1.

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

Присутствовали – Шестакова И.С., Уемлянин А.Е., Шестаков И.П.

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о следующем:

Постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 ноября 2014 года № 51-э/1 для ОАО «Аэропорт Архангельск» и «АО «ПО «Севмаш»» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.

Согласно Методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, регулирующей орган ежегодно производит корректировку НВВ, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования. Подконтрольные расходы скорректированы в связи с изменением плановых показателей расчета на 2016 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 постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 ноября 2014 года № 51-э/1 «О долгосрочных параметрах 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» следующие изменения:

1) в строке ОАО «Аэропорт Архангельск» в графе «Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)» приложения № 1 к указанному постановлению цифры «9,84» заменить цифрами «5,36»;

2) в строке ОАО «ПО «Севмаш» слова «ОАО “ПО “Севмаш”» заменить словами «АО “ПО “Севмаш”»;

3) в приложении № 2 к указанному постановлению:

а) в строке ОАО «Аэропорт Архангельск» цифры «3400,9» заменить цифрами «3520,9»;

б) в строке ОАО «ПО «Севмаш»:

слова «ОАО “ПО “Севмаш”» заменить словами «АО “ПО “Севмаш”»;

цифры «1084,9» заменить цифрами «1125,3».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных АО «ПО «Севмаш», осуществляющим регулируемую деятельность, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Утверждено на 2016 год	Предложение организации	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
					Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	610,4	1644,1	649,0	-995,1	Расходы определены индексацией ПР, утвержденных на 2015 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, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
1.1	Сырье и материалы	3,7	5,3	3,9	-1,4	
1.2	Ремонт основных фондов	58,6	65,7	62,3	-3,4	
1.3	Оплата труда	331,4	1 053,0	352,4	-700,6	
1.4	Другие подконтрольные расходы	216,7	520,1	230,4	-289,7	
	из них соц. выплаты	0,00	0,00	0,00	0,00	
	дивиденды	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	454,0	691,8	476,3	-215,5	

2.1.	Страховые взносы	108,7	345,4	115,6	-229,8	Процент отчислений: ПФ РФ - 22%, ФСС РФ - 2,9%, ФФОМС - 5,1%, размер страхового тарифа от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний - 2,8 %
2.3.	Амортизация ОС	328,4	328,4	328,4	0,00	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
2.7.	Энергия на хозяйственные нужды	16,9	18,0	18,0	0,0	
	электроэнергия	16,9	18,0	18,0	0,0	Принято по предложению организации
3.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)			14,3	14,3	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию
4.	НВВ	1084,9	2335,9	1125,3	-1210,6	
	Справочно:					
	Кол-во У.Е.	10982,5	10982,5	10982,5		
	Удельные затраты на 1 У.Е.	0,1	0,1	15,79		

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных ОАО «Аэропорт Архангельск», осуществляющим регулируемую деятельность, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Утверждено на 2016 год	Предложение организации	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
					Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	2334,8	5362,5	2401,9	-2960,6	Расходы определены индексацией ПР, утвержденных на 2015 год на коэффициент индексации, в соответствии с методическими указаниями по
1.1	Сырье и материалы	0,0	0,0	0,0	0,0	
1.2	Ремонт основных фондов	515,7	1055,2	530,6	-524,6	
1.3	Оплата труда	1797,2	4200,3	1848,8	-2351,5	
1.4	Другие подконтрольные расходы	21,9	107,0	22,5	-84,5	

						расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	1066,1	2339,5	1119,0	-1220,5	
2.1.	Страховые взносы	526,9	1272,7	560,2	-712,5	Процент отчислений: ПФ РФ - 22%, ФСС РФ - 2,9%, ФФОМС - 5,1%, размер страхового тарифа от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний - 0,3 %
	Налог на имущество	0,0	14,2	14,2	0,0	По расчету
	Налог на прибыль	7,8	120,1	7,8	-112,3	По факту 2014 года
2.2.	Амортизация ОС	256,0	524,0	256,0	-268,0	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
2.3.	Энергия на хозяйственные нужды	275,4	408,5	292,9	-115,6	
	электроэнергия	275,4	408,5	292,9	-115,6	По НВВ 2015 с учетом индекса прогнозных цен 106,4%
3.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)			-12,1	-12,1	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию
4.	НВВ	3400,9	7702,0	3520,9	-4181,1	
	Справочно:					
	Кол-во У.Е.	698,7	698,7	698,7		
	Удельные затраты на 1 У.Е.	4,86	11,02	5,04		

Шестакова И.С. и Шестаков И.П. согласились с предложенными экспертом изменениями.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в приложения № 1 и 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 ноября 2014 года № 51-э/1.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,
Мищук Е.С., Попова Е.А., 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 25 ноября 2014 года № 57-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 следующем:

Постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2014 года № 57-э/2 для ОАО «Архангельский морской торговый порт» установлены долгосрочные параметры регулирования и необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) на период 2015-2019 годы.

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 2016 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 постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2014 года № 57-э/2 «О долгосрочных параметрах 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: в строке «ОАО «Архангельский морской торговый

порт» таблицы приложения № 2 к постановлению цифры «2485,1» заменить цифрами «2687,1».

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных «ОАО «Архангельский морской торговый порт», осуществляющей регулируемую деятельность, приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Утверждено на 2016 год	Предложение организации	Значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
					Сумма	Основание
1	ПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	1 988,80	5 340,60	2 036,0	-3 304,6	Расходы определены индексацией ПР, утвержденных на 2015 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, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э
1.1	Сырье и материалы	20,40	119,50	20,9	-98,6	
1.2	Ремонт основных фондов	837,20	1 202,90	861,3	-341,6	
1.3	Оплата труда	983,90	2 775,90	1 002,3	-1 773,6	
1.4	Другие подконтрольные расходы	147,30	1 242,30	151,5	-1 090,8	
2.	НЕПОДКОНТРОЛЬНЫЕ РАСХОДЫ, Всего	496,30	1 463,80	642,1	-821,7	Процент отчислений: ПФ РФ - 22%, ФСС РФ - 2,9%, ФФОМС - 5,1%, размер страхового тарифа от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний - 0,6 % по расчету нет отдельного учета
2.1.	Страховые взносы	291,30	849,40	309,80	-539,6	
	Налог на имущество	25,00	23,70	23,70	0,0	
	налог на прибыль		50,70	0,00	-50,7	
2.3.	Амортизация ОС	180,00	270,00	185,30	-84,7	

						в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
3.	Корректировки НВВ в соответствии с МУ (приказ ФСТ от 17.02.2012 г. №98-э)		0,00	123,3	123,3	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию
4.	НВВ	2485,1	6 804,4	2 678,1	4 126,3	
	Справочно:					
	Кол-во У.Е.	443,4	443,4	443,4		
	Удельные затраты на 1 У.Е.	5,6	15,3	6,2		

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и проектом решения, представили в адрес агентства письменное уведомление о своем согласии с предложенными изменениями.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемое изменение в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 ноября 2014 года № 57-э/2.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,
Мищук Е.С., Попова Е.А., Хвостов В.Е. (всего 6 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

3. О признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области.

Докладчик – начальник отдела правовой, протокольной и кадровой работы агентства по тарифам и ценам Архангельской области Кузнецов А.А.

СЛУШАЛИ:

Кузнецов А.А. проинформировал о том, что в адрес агентства от Управления Министерства юстиции РФ по Архангельской области поступили замечания технико-юридического характера (письмо № 29/02-7221 от 22.10.2015).

Сообщил, что замечания рассмотрены, предложил с ними согласиться и признать утратившим силу следующие постановления департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области:

от 26 января 2007 года № 2-э/25 «О внесении изменения в постановление департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области от 29 декабря 2006 г. № 77-э/1»;

от 16 марта 2007 года № 10-э/3 «О внесении дополнений в приложение к постановлению департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области от 29 декабря 2006 г. № 77-э/1»;

от 23 марта 2007 года № 12-э/4 «О внесении дополнений в приложение к постановлению департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области от 29 декабря 2006 года № 77-э/1»;

от 12 октября 2007 года № 55-э/3 «О внесении изменения в постановление департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области от 29 декабря 2006 года № 77-э/1»;

от 05 декабря 2007 года № 71-э/11 «О внесении изменений в постановление департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области от 29 декабря 2006 г. № 77-э/1».

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу предложенные постановления департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Кузнецов А.А.,
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 4 человека);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

4. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2014 года № 62-т/16.

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

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по предложению регулируемой организации было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской от 03 декабря 2014 года № 62-т/16 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “ВельЛесКом” потребителям,

расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район» следующие изменения:

1) пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «ВельЛесКом» (ИНН 2907014111) на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район» на долгосрочный период регулирования 2015-2017 годов для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.»;

2) приложение № 1 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности ООО «ВельЛесКом» (ИНН 2907014111)
на территории муниципального образования «Вельское»
муниципального образования «Вельский муниципальный район» на
долгосрочный период регулирования 2015-2017 годов для формирования
тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2015	6391,5	-	0,5
2016	-	1,0	0,5
2017	-	1,0	0,5»

3) в таблице приложения № 2 к указанному постановлению:

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «974,55» заменить цифрами «993,13»;

в строке «с 01.01.2017 по 30.06.2017» цифры «963,71» заменить цифрами «982,89»;

в строке «с 01.07.2017 по 31.12.2017» цифры «963,71» заменить цифрами «982,89».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	15299,48	15299,48
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	14 336,1	15 037,8

2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 795,9	7 118,1
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	501,9	525,7
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	4 533,8	4 748,8
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	1 760,2	1 843,6
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	440,7	461,6
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 319,4	1 382,0
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 065,2	3 156,9
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	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
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
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	1 130,7	1 130,7
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 934,5	2 026,3
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	4 403,3	4 687,0
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1 118,8	1 187,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 059,3	3 261,2
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	225,2	238,7
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	71,8	75,8
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0

Индексы, применяемые при корректировке установленных тарифов, приведены ниже:

Показатель	2016 год	2017 год
1. Индекс потребительских цен	107,4%	105,8%

2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:		
древесные отходы	106,5%	106,1%
электрическую энергию	107,8%	106,6%
холодную воду	106,2%	106,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0

Нормативы, применяемые при корректировке установленных тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	264	264
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены	Не утверждены
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	178,6	178,6

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

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2014 года № 62-т/16.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосервис» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Кулойское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

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

Присутствовал – Минаков А.В.

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2016-2018 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2016	534,4	-	0,5
2017	-	1	0,5
2018	-	1	0,5

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

	Год	Период	Тариф
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	4334,94
		01.07-31.12	4538,46
	2017	01.01-30.06	4538,46
		01.07-31.12	5720,47
	2018	01.01-30.06	5185,28
		01.07-31.12	5185,28

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

	Год	Период	Тариф
1. Население			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	1831,84
		01.07-31.12	1895,95
	2016	01.01-30.06	1895,95
		01.07-31.12	2004,01
	2017	01.01-30.06	2004,01
		01.07-31.12	2096,19
2. Потребители, приравненные к населению			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	1831,84
		01.07-31.12	1895,95
	2016	01.01-30.06	1895,95
		01.07-31.12	2004,01

	2017	01.01-30.06	2004,01
		01.07-31.12	2096,19

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал			
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	6 683,9	12 158,7	12 551,3
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	534,4	559,7	584,6
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	33,8	35,5	37,0
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	189,7	198,7	207,5
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	310,9	325,6	340,1
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	10,0	10,5	10,9
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	300,8	315,1	329,1
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	312,7	323,3	332,7
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.	127,0	132,0	135,9
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	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	116,5	121,5	125,4
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	10,5	10,5	10,5
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	58,3	58,3	58,3
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.	118,1	123,7	129,2
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	9,3	9,3	9,3
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	10 724,6	11 178,5	11 533,4
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0

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.	0,0	0,0	0,0
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	10 724,6	11 178,5	11 533,4
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	57,2	59,6	61,6
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	36,0	37,6	39,1

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год
1. Индекс потребительских цен	106,5%	105,5%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:		
тепловую энергию	108,4%	107,9%
3. Индекс изменения количества активов	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	1148,4	1088,9	1024,6
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	1148,4	1088,9	1024,6

Минаков А.В. согласился с предложенным экспертом уровнем тарифов.

Мищук Е.С. рекомендовал, исходя из утвержденного уровня потерь, организации проработать вопрос с реализацией инвестиционной программы.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.

2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

6. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую

ОАО «АрхоблЭнерго» на территории муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

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

Присутствовал – Мартынов А.Ю.

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение). Представила на утверждение коллегии производственную программу.

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственную программу;
- 2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2016-2018 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, кВт·ч/куб. м
2016	3047,33	x	0,53	38,9	1,239
2017	x	1	0,56	35,6	1,239
2018	x	1	0,59	32,0	1,239

- 3) установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2016	53,28	57,06
	2017	57,06	60,31
	2018	60,31	63,08
2. Потребители, приравненные к населению	2016	45,15	48,36
	2017	48,36	51,11
	2018	51,11	53,46
3. Прочие потребители	2016	64,60	97,08

	2017	81,43	81,43
	2018	81,43	83,14

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	118,1	118,1	118,1
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	9547,239	9616,92	9717,7
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	9471,829	9563,28	9660,57
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	3047,328	3240,1	3393,75
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	2324,512	x	x
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	30,62	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1666,128	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	503,171	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	124,593	x	x
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	421,948	x	x
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	421,948	x	x
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	300,868	x	x
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	18,588	x	x
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	217,45	x	x
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	64,83	x	x
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	0	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		6424,501	6323,18	6266,82
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	6273,281	6172,13	6114,6
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	77,733	78,74	79,91

2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	73,487	72,31	72,31
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.			
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.			
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.			
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.			
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	25,28	0	0
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	50,13	53,64	57,13
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году	
	2017 год	2018 год
индекс потребительских цен	105,8	105,5
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:		
электрическую энергию	106,6	106,7

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2016 год	2017 год	2018 год
показатели качества воды	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	1,7	1,7	1,7
показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,14	0,14	0,14
показатели энергетической эффективности	доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	38,9	35,6	32,0
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/куб. м	1,239	1,239	1,239

Информация, предусмотренная подпунктами «д» - «к» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406, не указывается, ввиду ее непредставления регулируемой организацией.

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

Мартынов А.Ю. согласился с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленную производственную программу.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

7. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ОАО «АрхоблЭнерго» на территории муниципальных образований «Каменское» и «Мезенское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение). Представила на утверждение коллегии производственную программу.

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственную программу;
- 2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2016-2018 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов,	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом

	тыс. руб.				процессе транспортировки питьевой воды, кВт·ч/куб. м
2016	3640,96	x	0,47	9,6	2,823
2017	x	1	0,47	9,6	2,823
2018	x	1	0,47	9,6	2,823

3) установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2016	56,90	60,94
	2017	60,94	64,42
	2018	64,42	67,38
2. Потребители, приравненные к населению	2016	48,22	51,64
	2017	51,64	54,59
	2018	54,59	57,10
3. Прочие потребители	2016	64,57	116,10
	2017	96,16	96,16
	2018	96,16	107,35

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	92,57	92,57	92,57
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	8362,118	8901,43	9419,36
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	8323,368	8859,97	9375,2
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	3640,958	3871,28	4054,86
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	2205,768	x	x
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	26,574	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1232,02	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	372,07	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	569,454	x	x
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	5,65	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	1237,19	x	x

2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	174	x	x
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	816,58	x	x
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	246,61	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	198	x	x
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	18,71	x	x
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	140,99	x	x
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	38,3	x	x
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	0	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		4682,41	4988,69	5320,34
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	4576,69	4878,76	5205,63
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	27,86	32,07	36,85
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	77,86	77,86	77,86
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0	0	0
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0	0	0
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	38,75	41,46	44,16
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году	
	2017 год	2018 год
индекс потребительских цен	105,8	105,5
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:		
электрическую энергию	106,6	106,7

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2016 год	2017 год	2018 год
показатели качества воды	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	6,5	6,5	6,5
показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,35	0,35	0,35
показатели энергетической эффективности	доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	9,6	9,6	9,6
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт·ч/куб. м	2,823	2,823	2,823

Информация, предусмотренная подпунктами «д» - «к» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406, не указывается, ввиду ее непредставления регулируемой организацией.

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

РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленную производственную программу.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,
Мишук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

8. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на техническую воду и услуги водоотведения, оказываемые

ОАО «АрхоблЭнерго» на территории муниципального образования «Соловецкое» муниципального образования «Приморский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на техническую воду и услуги водоотведения. Представила на утверждение коллегии производственные программы.

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственные программы;
- 2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2016-2018 годы в следующих размерах:
на техническую воду:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, кВт·ч/куб. м
2016	3657,74	х	0,87	32,2	0,620
2017	х	1	0,94	32,2	0,620
2018	х	1	0,94	32,2	0,620

на услуги водоотведения:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, кВт·ч/куб. м
2016	1229,06	х	1,24	0,000
2017	х	1	1,24	0,000
2018	х	1	1,27	0,000

- 3) установить тарифы в следующих размерах:
на техническую воду:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2016	45,94	49,19

	2017	49,19	51,71
	2018	51,71	54,14
2. Потребители, приравненные к населению	2016	38,93	41,69
	2017	41,69	43,82
	2018	43,82	45,88
3. Прочие потребители	2016	109,08	128,27
	2017	116,88	116,88
	2018	116,88	129,50

на услуги водоотведения:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2016	39,01	41,78
	2017	41,78	44,17
	2018	44,17	46,20
2. Потребители, приравненные к населению	2016	33,06	35,41
	2017	35,41	37,43
	2018	37,43	39,15
3. Прочие потребители	2016	43,07	46,20
	2017	46,20	48,66
	2018	48,66	50,67

Основные показатели расчета тарифов на техническую воду приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	43,84	43,84	43,84
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	5202,682	5124,053	5400,699
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	5157,682	5076,443	5350,469

2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	3657,738	3889,13	4073,55
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	2848,107	x	x
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	3,173	x	x
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	236,81	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1757,824	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	530,863	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	319,437	x	x
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	656,826	x	x
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	150,791	x	x
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	388,66	x	x
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	117,375	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	152,805	x	x
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	14,505	x	x
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	109,4	x	x
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	28,9	x	x
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	0	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		1499,944	1187,313	1276,919
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	1013,554	1098,693	1185,489
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	400,21	0	0
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	48,32	50,76	53,57
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	37,86	37,86	37,86
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0	0	0
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0	0	0
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	45	47,61	50,23
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
1	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	28,19	28,19	28,19
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1258,22	1337,04	1400,08
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	1241,83	1319,58	1381,55
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	1229,06	1306,81	1368,78
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	1113,965	x	x
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.		x	x
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	8,4	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	775,938	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	234,333	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	95,294	x	x
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	49,441	x	x
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	49,441	x	x
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	0	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	65,654	x	x
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	6,254	x	x
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	47	x	x
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	12,4	x	x
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	0	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		12,77	12,77	12,77
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	6,77	6,77	6,77
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	6	6	6
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0	0	0
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	1,04	1,04	1,04
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	15,35	16,42	17,49
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0	0	0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году	
	2017 год	2018 год
индекс потребительских цен	105,8	105,5
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:		
электрическую энергию	106,6	106,7

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2016 год	2017 год	2018 год
показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,54	0,54	0,54
показатели энергетической эффективности	доля потерь технической воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	32,2	32,2	32,2
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической воды, на единицу объема транспортируемой технической воды	кВт.ч/куб. м	0,620	0,620	0,620

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2016 год	2017 год	2018 год
показатели надежности и бесперебойности водоотведения	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	25,0	25,0	25,0

Информация, предусмотренная подпунктами «д» - «к» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406, не указывается, ввиду ее непредставления регулируемой организацией.

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

РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленные производственные программы.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
3. Установить тарифы на техническую воду и услуги водоотведения в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,
Мишук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

9. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «МРСК Северо-Запада» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Ильинское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район», «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район», «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район», «Октябрьское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

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

Присутствовали – Сеница Т.И., Переломова М.Н.

СЛУШАЛИ:

Абиева Л.М. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства, а также о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2016-2020 годы в следующих размерах:

на территории муниципальных образований «Ильинское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район», «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район», «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район»:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2016	479,3	-	0,20
2017	-	1,0	0,21
2018	-	1,0	0,21
2019	-	1,0	0,21
2020	-	1,0	0,21

на территории муниципального образования «Октябрьское»
муниципального образования «Устьянский муниципальный район»:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2016	25,5	-	0,04
2017	-	1,0	0,04
2018	-	1,0	0,04
2019	-	1,0	0,04
2020	-	1,0	0,04

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:
на территории муниципальных образований «Ильинское»
муниципального образования «Вилегодский муниципальный район»,
«Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный
район», «Коношское» муниципального образования «Коношский
муниципальный район»:

	Год	Период	Тариф
1. Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	4377,97
		01.07-31.12	4377,97
	2016	01.01-30.06	4377,97
		01.07-31.12	4600,40
	2017	01.01-30.06	4600,40
		01.07-31.12	4827,20
	2019	01.01-30.06	4827,20
		01.07-31.12	5074,79
	2020	01.01-30.06	5074,79
		01.07-31.12	5354,54

на территории муниципального образования «Октябрьское»
муниципального образования «Устьянский муниципальный район»:

	Год	Период	Тариф
1. Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	3176,91
		01.07-31.12	3688,71
	2016	01.01-30.06	3630,13
		01.07-31.12	3630,13
	2017	01.01-30.06	3630,13
		01.07-31.12	4168,86
	2019	01.01-30.06	4129,61
		01.07-31.12	4129,61
	2020	01.01-30.06	4129,61
		01.07-31.12	4742,62

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

потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ильинское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район»:

	Год	Период	Тариф
1. Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	1 326,74
		01.07-31.12	1 420,94
	2016	01.01-30.06	1 420,94
		01.07-31.12	1 501,94
	2017	01.01-30.06	1 501,94
		01.07-31.12	1 571,03
	2019	01.01-30.06	1 571,03
		01.07-31.12	1 643,29
2020	01.01-30.06	1 643,29	
	01.07-31.12	1 718,88	
2. Потребители, приравненные к населению			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	1 124,36
		01.07-31.12	1 204,19
	2016	01.01-30.06	1 204,19
		01.07-31.12	1 272,83
	2017	01.01-30.06	1 272,83
		01.07-31.12	1 331,38
	2019	01.01-30.06	1 331,38
		01.07-31.12	1 392,62
	2020	01.01-30.06	1 392,62
		01.07-31.12	1 456,68

потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район»:

	Год	Период	Тариф
1. Население (тарифы указываются с учетом НДС)			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	1405,88
		01.07-31.12	1505,69
	2016	01.01-30.06	1505,69
		01.07-31.12	1591,51
	2017	01.01-30.06	1591,51
		01.07-31.12	1664,73
	2019	01.01-30.06	1664,73
		01.07-31.12	1741,30
2020	01.01-30.06	1741,30	

		01.07-31.12	1821,40
2. Потребители, приравненные к населению			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	1191,42
		01.07-31.12	1276,01
	2016	01.01-30.06	1276,01
		01.07-31.12	1348,74
	2017	01.01-30.06	1348,74
		01.07-31.12	1410,79
	2019	01.01-30.06	1410,79
		01.07-31.12	1475,68
	2020	01.01-30.06	1475,68
		01.07-31.12	1543,56

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

на территории муниципальных образований «Ильинское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район», «Сафроновское» муниципального образования «Ленский муниципальный район», «Коношское» муниципального образования «Коношский муниципальный район»:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5	1136,5
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4 975,6	5 089,0	5 344,0	5 612,3	5 910,1
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	479,3	502,0	524,3	547,6	572,0
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	305,5	320,0	334,2	349,1	364,6
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	173,7	182,0	190,1	198,5	207,3
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	173,7	182,0	190,1	198,5	207,3
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	317,0	322,6	329,3	336,2	343,6

2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	15,4	14,2	14,2	14,2	14,3
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	0,0	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	15,4	14,2	14,2	14,2	14,3
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	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	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	142,9	149,7	156,3	163,3	170,5
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 812,8	4 064,5	4 336,8	4 627,4	4 937,4
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 812,8	4 064,5	4 336,8	4 627,4	4 937,4
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	9,7	10,3	10,9	11,5	12,1
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	51,7	46,5	46,0	45,3	45,1

2.1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.7	Экономически обоснованные расходы организации, не учтенные при установлении тарифов на предыдущие периоды регулирования	тыс. руб.	305,0	143,1	96,7	44,3	0,0

на территории муниципального образования «Октябрьское»
муниципального образования «Устьянский муниципальный район»:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	548,9	548,9	548,9	548,9	548,9
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1 869,8	1 992,6	2 125,2	2 266,7	2 417,7
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	25,5	26,7	27,9	29,1	30,4
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	25,5	26,7	27,9	29,1	30,4
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8,4	8,8	9,1	9,6	10,0
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7
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	0,0	0,0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное	тыс.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

	страхование	руб.					
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,6	0,6	0,7	0,7	0,7
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	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	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7,7	8,1	8,5	8,8	9,2
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 833,5	1 954,6	2 085,5	2 225,2	2 374,3
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 833,5	1 954,6	2 085,5	2 225,2	2 374,3
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,8	0,9	0,9	1,0	1,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1,7	1,7	1,8	1,9	2,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен	105,8%	105,5%	105,5%	105,5%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:				
электрическую энергию	106,6%	106,7%	106,7%	106,7%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0

Нормативы не утверждены.

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены

Синица Т.И. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, а также предоставила членам коллегии особое мнение по расчету тарифов, изложенное в письме от 06 ноября 2015 года № 06/1-13/9257.

Мишук Е.С. пояснил, что особое мнение будет приобщено к материалам тарифного дела.

Цакулов Ю.Г. проинформировал о том, что заблаговременно был ознакомлен с расчетом и проектом решения, возражений не имеет.

РЕШИЛИ:

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

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Юдин С.В., Зиняк И.С., Кузнецов А.А.,
Мишук Е.С., Попова Е.А. (всего 5 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

Иванова О.В.