

УТВЕРЖДАЮ  
руководитель агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ Е.А. Попова

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания коллегии агентства по тарифам и ценам**  
**Архангельской области**

26 октября 2017 г.

№ 53

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

Распутин Н.А. - начальник отдела регулирования в  
электроэнергетике 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

Приглашенные:

- Акулова М.С. - прокурор отдела по надзору за исполнением федерального законодательства прокуратуры Архангельской области
- Цакулов Ю.Г. - заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля управления Федеральной антимонопольной службы по Архангельской области
- Курсов В.С. - генеральный директор ООО «Каскад»
- Литвинов С.Н. - представитель ООО «Каскад» (по доверенности)

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

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Каскад» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Пучужское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район».

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Каскад» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район».

3. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 февраля 2017 года № 7-т/1.

4. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-в/17.

5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 сентября 2015 года № 46-в/3.

6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 21 октября 2015 года № 52-в/1.

7. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 сентября 2016 года № 37-в/2.

8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-в/7.

9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-в/9.

10. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 21 октября 2015 года № 52-в/17.

11. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Алиевым Р.Р. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

12. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Базаревым П.А. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

13. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Ивановым П.В. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

14. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Кокшаровым А.А. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

15. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Михалевым В.А. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».

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

17. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства АО «Архангельский Траловый Флот» к централизованным системам водоснабжения и водоотведения муниципального унитарного предприятия «Водоканал» муниципального образования «Город Архангельск».

---

**1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Каскад» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Пучужское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район».**

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

Присутствовали: Курсов В.С., Литвинов С.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Косточкина Е.М. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от ООО «Каскад» об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Пучужское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район». Дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2017-2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2017	1 993,8	-	0,5
2018	-	1,0	0,5
2019	-	1,0	0,5
2020	-	1,0	0,5

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	03.11-31.12	3800,70	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	3780,63	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3780,63	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	3780,63	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	4054,17	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	4033,20	-	-	-	-	-
01.07-31.12		4033,20	-	-	-	-	-	

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

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1. Население (тарифы указаны с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2017	03.11-31.12	1 325,00	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1 325,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1 378,00	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1 378,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1 433,12	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1 433,12	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1 490,45	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2017	03.11-31.12	1 122,88	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	1 122,88	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1 167,80	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1 167,80	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1 214,51	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1 214,51	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1 263,09	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1024,35	1024,35	1024,35	1024,35
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	3 893,2	3 872,7	3 999,9	4 131,4
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 993,8	2 052,8	2 113,5	2 176,1
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	55,0	56,6	58,3	60,0
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 241,4	1 278,2	1 316,0	1 355,0
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

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
2.1.1.6	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	697,3	718,0	739,2	761,1
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	188,4	194,0	199,7	205,6
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	509,0	524,0	539,5	555,5
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	539,7	555,2	571,2	587,6
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	20,8	21,0	21,1	21,3
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.	16,1	16,1	16,1	16,1
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	4,7	4,8	5,0	5,2
2.1.2.2.4	Иные расходы	тыс. руб.	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
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 197,4	1 245,4	1 295,2	1 347,0
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	853,8	887,1	921,7	957,7
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	292,4	304,9	318,1	331,7
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	51,3	53,3	55,4	57,7
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	18,7	19,4	20,0	20,7
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	143,6	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен	104,00%	104,00%	104,00%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:			
дрова	103,90%	103,90%	103,90%
электрическую энергию	104,30%	104,30%	104,30%
холодную воду	104,00%	104,00%	104,00%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	590,25	590,25	590,25	590,25
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-			
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	266,000	266,00	266,00	266,00
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

Курсов В.С. и Литвинов С.Н. согласились с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

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

## ГОЛОСОВАЛИ:

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

**2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Каскад» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район».**

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

Присутствовали: Курсов В.С., Литвинов С.Н.

## СЛУШАЛИ:

Косточкина Е.М. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило заявление от ООО «Каскад» об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район». Дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2017-2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2017	1183,0	-	0,5
2018	-	1,0	0,5
2019	-	1,0	0,5
2020	-	1,0	0,5



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

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2017	01.11-31.12	3657,71	-	-	-	-	-
	2018	01.01-30.06	3541,82	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3541,82	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	3541,82	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3779,83	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	3779,83	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3780,17	-	-	-	-	-

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	657,00	657,00	657,00	657,00
	Объем договорной тепловой нагрузки	Гкал				
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2 403,1	2 327,0	2 403,9	2 483,5
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 183,0	1 218,0	1 254,0	1 291,2
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	23,00			
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,00			
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	619,75			
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,00			
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,00			
2.1.1.6	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	62,40			
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	540,22			
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	226,11			

2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	314,11			
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	364,60	311,4	320,4	329,7
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	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.	9,7	10,2	10,3	10,4
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.	7,4	7,4	7,4	7,4
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	2,4	2,9	3,0	3,1
2.1.2.2.4	Иные расходы	тыс. руб.	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
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	292,5	301,1	310,1	319,2
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
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.	755,8	786,1	817,5	850,3
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	537,0	558,0	579,7	602,4
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	194,4	202,7	211,4	220,5
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	24,4	25,4	26,4	27,4
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	11,6	11,6	11,9	12,3
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	88,2	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен	104,00%	104,00%	104,00%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:			
дрова	103,90%	103,90%	103,90%
электрическую энергию	104,30%	104,30%	104,30%
холодную воду	104,00%	104,00%	104,00%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	116,60	116,60	116,60	116,60
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	116,60	116,60	116,60	116,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-			
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	177,50	177,50	177,50	178,80
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	177,50	177,50	177,50	178,80
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

Курсов В.С. и Литвинов С.Н. согласились с предложенным уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности в предлагаемых размерах.

2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

### **3. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 09 февраля 2017 года № 7-т/1.**

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

#### **СЛУШАЛИ:**

Горбунова О.А. предложила перенести рассмотрение данного вопроса в связи с необходимостью корректировки 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., Распутин Н.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

### **4. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-в/17.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе Федосеева С.В.

#### **СЛУШАЛИ:**

Федосеева С.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2018 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-в/17 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую МУП “Ерцевские теплосети” на территории муниципального образования “Ерцевское” муниципального образования “Коношский муниципальный район”» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к указанному постановлению:  
раздел 3 изложить в следующей редакции:

## «3. Планируемый объем подачи воды, в тыс. куб. метров

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Объем поднятой (забранной) воды	66,501	66,501	62,953
2.	Объем воды, полученной со стороны	0,000	0,000	0,000
3.	Объем воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	0,000	0,000	0,000
4.	Объем поступившей воды в сеть	66,501	66,501	62,953
5.	Объем потерь воды	15,295	12,295	14,479
6.	Объем отпуска воды абонентам и подразделениям организации - всего	51,206	51,206	48,474
	в том числе:			
6.1.	объем отпуска воды на нужды подразделений организации	6,887	6,887	5,856
6.2.	объем отпуска воды абонентам	44,319	44,319	42,618
	в том числе:			
6.2.1.	населению	39,507	39,507	34,827
6.2.2.	бюджетным потребителям	2,126	2,126	1,478
6.2.3.	прочим потребителям	2,686	2,686	6,313;»

в таблице раздела 4 цифры «3582,79» заменить цифрами «3393,90»;  
раздел 7 изложить в следующей редакции:

«7. Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год  
(по данным организации)

7.1. Фактический объем поданной воды, в тыс. куб. метров

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя
1.	Объем поднятой (забранной) воды	62,292
2.	Объем воды, полученной со стороны	0,000
3.	Объем воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	0,000
4.	Объем поступившей воды в сеть	62,292
5.	Объем потерь воды	13,504
6.	Объем отпуска воды абонентам и подразделениям организации - всего	48,789
	в том числе:	
6.1.	объем отпуска воды на нужды подразделений организации	3,776
6.2.	объем отпуска воды абонентам	45,013
	в том числе:	
6.2.1.	населению	36,784
6.2.2.	бюджетным потребителям	1,562
6.2.3.	прочим потребителям	6,667

7.2. Объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы (информация представлена организацией в соответствии со Стандартами раскрытия информации организациями коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2009 № 1140)

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	1651,20

7.3. Фактические значения показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя
показатели энергетической эффективности	доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	21,68
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт·ч/куб. м	1,52»;

2) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 03 ноября 2015 г. № 57-в/17  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 26 октября 2017 года № 53-в/4)

### ТАРИФЫ

на питьевую воду (питьевое водоснабжение),  
отпускаемую МУП «Ерцевские теплосети» (ИНН 2912006155)  
на территории муниципального образования «Ерцевское» муниципального  
образования «Коношский муниципальный район»

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2016	41,00	43,91
	2017	43,91	46,54
	2018	46,54	48,41
2. Потребители, приравненные к населению	2016	41,00	43,91
	2017	43,91	46,54
	2018	46,54	48,41
3. Прочие потребители	2016	63,85	63,85
	2017	63,85	68,87
	2018	68,87	71,16

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ	тыс. куб. м	48,474
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	3 393,90
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	3 545,79
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	2 451,88
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		1 093,91
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	1 044,95
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00
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.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	48,96
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	21,80
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-173,69
2.5.1.	отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-173,69
2.5.2.	отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации	тыс. руб.	0,00

2.5.3.	степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс. руб.	0,00
--------	--	-----------	------

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году	
	2017 год	2018 год
индекс потребительских цен	103,9	103,7
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:		
электрическую энергию	x	107,0

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

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-в/17.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 сентября 2015 года № 46-в/3.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе Федосеева С.В.

**СЛУШАЛИ:**

Федосеева С.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2018 год.



Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 сентября 2015 года № 46-в/3 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ФКУ ОИУ ОУХД-4 УФСИН России по Архангельской области на территории муниципального образования «Ерцевское» муниципального образования «Коношский муниципальный район»» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению: раздел 3 изложить в следующей редакции:

**«3. Планируемый объем подачи воды, в тыс. куб. метров**

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Объем поднятой (забранной) воды	86,056	86,056	78,727
2.	Объем воды, полученной со стороны	0,000	0,000	0,000
3.	Объем воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	0,000	0,000	0,000
4.	Объем поступившей воды в сеть	86,056	86,056	78,727
5.	Объем потерь воды	1,549	1,549	1,417
6.	Объем отпуска воды абонентам и подразделениям организации - всего	84,507	84,507	77,310
	в том числе:			
6.1.	объем отпуска воды на нужды подразделений организации	2,595	2,595	2,040
6.2.	объем отпуска воды абонентам	81,912	81,912	75,270
	в том числе:			
6.2.1.	населению	0,175	0,175	0,175
6.2.2.	бюджетным потребителям			
6.2.3.	прочим потребителям	81,737	81,737	75,095

в таблице раздела 4 цифры «3304,97» заменить цифрами «3048,23»;  
 в таблице раздела 6 цифры «106,1» заменить цифрами «98,2»;  
 раздел 7 изложить в следующей редакции:

**«7. Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год  
 (по данным организации)**

## 7.1. Фактический объем поданной воды, в тыс. куб. метров

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя
1.	Объем поднятой (забранной) воды	79,230
2.	Объем воды, полученной со стороны	0,000
3.	Объем воды на собственные нужды водоснабжения (технологические, хозяйственно-питьевые)	0,000
4.	Объем поступившей воды в сеть	79,230
5.	Объем потерь воды	1,920
6.	Объем отпуска воды абонентам и подразделениям организации - всего	77,310
	в том числе:	
6.1.	объем отпуска воды на нужды подразделений организации	2,040
6.2.	объем отпуска воды абонентам	75,270
	в том числе:	
6.2.1.	населению	0,175
6.2.2.	бюджетным потребителям	0,000
6.2.3.	прочим потребителям	75,095

## 7.2. Объем финансовых потребностей

на реализацию производственной программы (информация представлена организацией в соответствии со Стандартами раскрытия информации организациями коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2009 № 1140)

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	2605,14

**7.3. Фактические значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения**

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя
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	%	0,0
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	0,0
показатели энергетической эффективности	доля потерь питьевой воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	5,0
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/куб. м	0,000
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт·ч/куб. м	1,295»;

2) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

**«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3**  
**к постановлению агентства**  
**по тарифам и ценам**  
**Архангельской области**  
**от 25 сентября 2015 г. № 46-в/3**  
**(в редакции постановления**  
**агентства по тарифам и ценам**  
**Архангельской области**  
**от 26 октября 2017 г. № 53-в/3)**

**Т А Р И Ф Ы**  
на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую  
ФКУ ОИУ ОУХД-4 УФСИН России по Архангельской области  
(ИНН 2912003370) на территории муниципального образования  
«Ерцевское» муниципального образования  
«Коношский муниципальный район»

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2016	34,61	34,61
	2017	34,61	36,69
	2018	36,69	38,15
2. Потребители, приравненные к населению	2016	34,61	34,61
	2017	34,61	36,69
	2018	36,69	38,15
3. Прочие потребители	2016	34,61	34,61
	2017	34,61	38,88
	2018	38,88	39,98

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1.	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	77,310
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	3 048,23
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	3 091,64
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	2 388,19
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		703,45
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	651,37
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00
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.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	52,08
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-43,41

2.5.1.	отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-43,41
2.5.2.	отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации	тыс. руб.	0,00
2.5.3.	степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс. руб.	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году	
	2017 год	2018 год
индекс потребительских цен	103,9	103,7
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:		
электрическую энергию	x	107,0

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

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 сентября 2015 года № 46-в/3.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

«против» и «воздержавшихся» – нет.

**6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 21 октября 2015 года № 52-в/1.**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе Кузнецова Н.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова Н.Н. предложила перенести рассмотрение данного вопроса в связи с направлением в адрес организации запроса о предоставлении дополнительных материалов для проведения 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., Распутин Н.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**7. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 сентября 2016 года № 37-в/2.**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе Кузнецова Н.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова Н.Н. предложила перенести рассмотрение данного вопроса в связи с направлением в адрес организации запроса о предоставлении дополнительных материалов для проведения 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., Распутин Н.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 19 ноября 2015 года № 64-в/7.**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе Воронская Л.А.

**СЛУШАЛИ:**

Воронская Л.А. предложила перенести рассмотрение данного вопроса до рассмотрения вопросов о корректировке тарифов на питьевую воду и услуги по водоотведению для АО «ПО «Севмаш» и АО «ЦС «Звездочка».

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., Распутин Н.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-в/9.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе Яркова М.С.

**СЛУШАЛИ:**

Яркова М.С. проинформировала о том, что на основании требований пункта 80 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения и пункта 13 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке установленных тарифов на 2018 год.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-в/9 «Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения, оказываемые ГБУЗ АО “Санаторий имени М.Н. Фаворской” на территории муниципального образования “Телеговское” муниципального образования “Красноборский муниципальный район”» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к указанному постановлению:

раздел 3 изложить в следующей редакции:

### «3. Планируемый объем принимаемых сточных вод, в тыс. куб. метров

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя		
		2016 год	2017 год	2018 год
1.	Объем отведенных сточных вод, всего	7,280	7,280	5,888
	в том числе:			
1.1.	объем принятых сточных вод на очистные сооружения организации	7,280	7,280	5,888
1.2.	объем переданных сточных вод на очистные сооружения других организаций	0,000	0,000	0,000
2.	Объем принятых сточных вод от использования воды на собственные нужды водоотведения	0,000	0,000	0,000
3.	Объем принятых сточных вод от абонентов и подразделений организации	7,280	7,280	5,888
	в том числе:			
3.1.	от использования воды на нужды подразделений организации	6,300	6,300	4,963
3.2.	от абонентов:	0,980	0,980	0,925
	в том числе:			
3.2.1.	населения	0,850	0,850	0,802
3.2.2.	бюджетных потребителей	0,130	0,130	0,123
3.2.3.	прочих потребителей	0,000	0,000	0,000»;

в таблице раздела 4 цифры «575,33» заменить цифрами «501,14»;  
раздел 7 изложить в следующей редакции:

### «7. Отчет об исполнении производственной программы за 2016 год (по данным организации)

#### 7.1. Фактический объем принятых сточных вод, в тыс. куб. метров

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Величина показателя
1.	Объем отведенных сточных вод, всего	4,353
	в том числе:	
1.1.	объем принятых сточных вод на очистные сооружения организации	4,353
1.2.	объем переданных сточных вод на очистные сооружения других организаций	0,000
2.	Объем принятых сточных вод от использования воды на собственные нужды водоотведения	0,000
3.	Объем принятых сточных вод от абонентов и подразделений организации	4,353
	в том числе:	
3.1.	от использования воды на нужды подразделений организации	3,441
3.2.	от абонентов:	0,913
	в том числе:	
3.2.1.	населения	0,800
3.2.2.	бюджетных потребителей	0,113
3.2.3.	прочих потребителей	0,000



7.2. Объем финансовых потребностей на реализацию производственной программы (информация представлена организацией в соответствии со Стандартами раскрытия информации организациями коммунального комплекса, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2009 № 1140)

Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	846,8»;

7.3 Фактические значения показателей энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя
показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки и очистки сточных вод	кВт·ч/куб. м	0,000»;

2) приложение № 3 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

«ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к постановлению агентства  
по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 03 ноября 2015 г. № 57-в/9  
(в редакции постановления  
агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области  
от 26 октября 2017 года № 53-в/5)

### Т А Р И Ф Ы

на услуги водоотведения, оказываемые ГБУЗ АО «Санаторий имени М.Н. Фаворской» (ИНН 2914001089) на территории муниципального образования «Телеговское» муниципального образования «Красноборский муниципальный район»

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2016	40,00	42,84
	2017	42,84	45,41
	2018	45,41	47,23
2. Потребители, приравненные к населению	2016	40,00	42,84
	2017	42,84	45,41
	2018	45,41	47,23
3. Прочие потребители	2016	69,15	73,11
	2017	68,79	68,79
	2018	68,79	101,44

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018 год
1.	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	5,888
2.	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	501,14
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	485,31
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	229,97
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		255,35
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	9,35
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	245,11
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.	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	0,89
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00
2.5.	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	15,83
2.5.1.	отклонение фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	15,83
2.5.2.	отклонения фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации	тыс. руб.	0,00

2.5.3.	степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс. руб.	
--------	--	-----------	--

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году	
	2017 год	2018 год
индекс потребительских цен	103,9	103,7
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:		
электрическую энергию	x	107

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

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 ноября 2015 года № 57-в/9.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**10. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 21 октября 2015 года № 52-в/17.**

Докладчик – консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе Яркова М.С.

**СЛУШАЛИ:**

Яркова М. С. предложила перенести рассмотрение данного вопроса в связи с направлением в адрес организации запроса о предоставлении дополнительных материалов для проведения 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., Распутин Н.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**11. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Алиевым Р.Р. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».**

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

СЛУШАЛИ:

Пермиловская И.А. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости дров. Предложила определить на 2018 год экономически обоснованную стоимость дров длиной 1 м и менее, реализуемых ИП Алиевым Р.Р. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район», в размере 886 руб./пл. куб. м с учетом доставки до потребителя.

Сообщила, что индивидуальный предприниматель заблаговременно уведомлен о дате, времени и месте проведения заседания коллегии. Разногласия к расчету не представлены.

РЕШИЛИ:

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

ГОЛОСОВАЛИ:

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

**12. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Базаревым П.А. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Пермиловская И.А. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости дров. Предложила определить на 2018 год экономически обоснованную стоимость дров длиной 1 м и менее, реализуемых ИП Базаревым П.А. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район», в размере 840 руб./пл. куб. м с учетом доставки до потребителя.

Сообщила, что индивидуальный предприниматель заблаговременно уведомлен о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, а также ознакомлен и согласен с расчетом.

**РЕШИЛИ:**

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

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**13. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Ивановым П.В. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Пермиловская И.А. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости дров. Предложила определить на 2018 год экономически обоснованную стоимость дров длиной 1 м и менее, реализуемых ИП Ивановым П.В. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район», в размере 886 руб./пл. куб. м с учетом доставки до потребителя.

Сообщила, что индивидуальный предприниматель заблаговременно уведомлен о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, а также ознакомлен и согласен с расчетом.

**РЕШИЛИ:**

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

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**14. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Кокшаровым А.А. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Пермиловская И.А. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости дров. Предложила определить на 2018 год экономически обоснованную стоимость дров длиной 1 м и менее, реализуемых ИП Кокшаровым А.А. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район», в размере 876 руб./пл. куб. м с учетом доставки до потребителя.

Сообщила, что индивидуальный предприниматель заблаговременно уведомлен о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, а также ознакомлен и согласен с расчетом.

**РЕШИЛИ:**

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

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**15. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого, реализуемого ИП Михалевым В.А. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Пермиловская И.А. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости дров. Предложила определить на

2018 год экономически обоснованную стоимость дров длиной 1 м и менее, реализуемых ИП Михалевым В.А. населению муниципального образования «Лешуконский муниципальный район», в размере 889 руб./пл. куб. м с учетом доставки до потребителя.

Сообщила, что индивидуальный предприниматель заблаговременно уведомлен о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, а также ознакомлен и согласен с расчетом.

**РЕШИЛИ:**

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

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

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

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

**СЛУШАЛИ:**

Родионова Е.А. проинформировала о том, что в адрес агентства обратилась администрация муниципального образования «Боброво-Лявленское» с заявлением о согласовании метода регулирования тарифов и долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов водоснабжения и водоотведения, расположенных на территории поселка Лайский Док муниципального образования «Приморское» муниципального образования «Приморский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

Сообщила о том, что агентство в соответствии с пунктами 1, 2 части 8 статьи 41.1 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», пунктом 2 части 1.4 статьи 23 Федерального закона от 21 июля 2005 года № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях» и разделом VII Правил регулирования цен (тарифов) в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406, представляет организатору конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении централизованной системы холодного водоснабжения сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса, а также осуществляет согласование метода регулирования тарифов и значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, не являющихся критериями конкурса, для включения в конкурсную документацию на основании заявления о подготовке конкурсной документации, представленного организатором конкурса.

Предложила предоставить муниципальному образованию «Приморское» муниципального образования «Приморский муниципальный район» следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов на территории поселка Лайский Док:

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



Наименование показателя	Ед. изм.	Период	Значение показателя
Потери воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2017 год	10,61
		2018 – 2038 годы	10,61
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки технической (питьевой) воды, на единицу объема транспортируемой технической (питьевой) воды	кВт*час/куб.м	2017 год	1,293
		2018 – 2022 годы	1,293
		2023 – 2038 годы	1,500
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки и очистки сточных вод, на единицу объема транспортируемых и очищаемых сточных вод	кВт*час/куб.м	2017 год	1,029
		2018 – 2038 годы	1,029

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

Вид услуги	Критерии	Значение показателя по годам																				
	Наименование	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038
Водоснабжение	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1466,38	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	4,04	3,72	3,62	3,67	1,31	1,83	1,16	1,50	2,16	2,67	2,72	2,53	2,19	1,75	1,34	0,94	0,41	0,00	0,00	0,00

Водоотведение	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1342,92	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Нормативный уровень прибыли, %	1,29	1,79	3,24	3,65	0,00	0,57	0,45	0,66	0,65	0,69	1,00	1,46	2,01	2,56	3,09	3,66	4,21	4,71	5,24	5,81	6,37

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

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

Вид услуги	Объем отпуска услуг по годам, тыс. куб. м	
	2017 год	2018 – 2038 годы
Водоснабжение	19,100	19,100
Водоотведение	14,369	14,369





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

**РЕШИЛИ:**

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

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**17. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 08 октября 2015 года № 50-в/14.**

Докладчик – заместитель начальника отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе Щинина С.А.

**СЛУШАЛИ:**

Щинина С.А. сообщила о том, что в адрес агентства поступило ходатайство от МУП «Водоканал» о переносе рассмотрения настоящего вопроса на следующее заседание коллегии для предоставления в агентство дополнительных документов для 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., Распутин Н.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

Секретарь коллегии:

Яшина И.В.