

УТВЕРЖДАЮ  
руководитель агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ Е.А. Попова

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

28 декабря 2017 г.

№ 81

г. Архангельск

Председатель коллегии:

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

Секретарь коллегии:

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

Члены коллегии:

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

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

Распутин Н.А. - начальник отдела регулирования в  
электроэнергетике агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

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

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

- Цакулов Ю.Г. - заместитель руководителя – начальник отдела антимонопольного контроля управления Федеральной антимонопольной службы по Архангельской области
- Хвостов В.Е. - представитель ассоциации НП «Совет рынка»
- Приглашенные:
- Зубков А.В. - заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
- Борисова О.Г. - заместитель начальника управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго»
- Елькина Н.В. - директор по экономике АО «Архангельский ЦБК»
- Зубок А.Б. - главный энергетик АО «Архангельский ЦБК»
- Никонюк А.В. - заместитель начальника ОС и ЭН АО «Архангельский ЦБК»
- Кузнецов А.В. - директор ООО «Дрова-29»
- Незнаева О.А. - представитель ООО «Дрова-29»

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

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Поморские электросети» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами по договорам

купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения.

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

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

4. О согласовании метода регулирования тарифов, долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении централизованных систем водоснабжения муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Северо-западная консалтинговая компания» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Плесецкое» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район» (пос. Плесецк).

6. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Архангельск».

7. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Котласгазсервис».

8. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые АО «АрхоблЭнерго» на территории муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».

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

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

11. Об определении экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров), реализуемого ИП Чупраковым Е.А. населению для нужд отопления на территории муниципальных образований «Приводинское» и «Шипицинское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».

12. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров), реализуемого ООО «Дрова-29» населению муниципального образования «Город Архангельск».

13. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров), реализуемого ООО «Биотоп» населению муниципального образования «Город Архангельск».

14. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 февраля 2015 года № 10-п/3.

15. О внесении изменений в пункт 1 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 декабря 2017 года № 74-в/24.

---

**1. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Поморские электросети» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения.**

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

СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о результатах расчета цены (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Поморские электросети» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения. Предложила установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 в следующих размерах:

### Ц Е Н А ( Т А Р И Ф )

на электрическую энергию, поставляемую ООО «Поморские электросети» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	66,35	66,35
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	×
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	66,35	66,35
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	66,35	66,35
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	66,35	66,35
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	66,35	66,35
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	66,35	66,35

### Л Ы Г О Т Н А Я Ц Е Н А ( Т А Р И Ф )

на электрическую энергию, поставляемую ООО «Поморские электросети» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения

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

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по производству и передаче электрической энергии) ООО "Поморские электросети" на расчетный период регулирования и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2018 год представлены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение Общества на 2018 год	Экспертное заключение на 2018 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	НВВ	24 107,9	23 057,1	-1 050,8	Суммирование затрат
2	Топливо на технологические цели	8 542,7	8 414,5	-128,2	Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах ввиду того, что расходы сформированы по фактической средневзвешенной цене 9 месяцев 2017 года, с учетом открытого аукциона по покупке и доставке дизельного топлива.
3	Работы и услуги производственного характера и материалы на ремонт хоз.способом	1 583,1	1 506,9	-76,2	Расходы приняты исходя из фактических расходов за 2016 год с учетом ИПЦ 2017/2016 и ИПЦ 2018/2017.
4	Оплата труда	4 930,2	4 655,6	-274,6	Расходы определены в соответствии с пунктом 26 Основ (далее - Основы) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике исходя из фактических расходов за 2016 год с учетом ИПЦ 2017/2016 и ИПЦ 2018/2017 и дополнительно ФОТ для обслуживания нового объекта электросетевого хозяйства в деревне Летний Наволок.
5	Отчисления на страховые взносы	1 592,4	1 503,8	-88,7	Расходы определены на основании принятых расходов на оплату труда и процента страховых взносов (32,3%).
6	Амортизация	488,6	707,9		Расчет произведен в соответствии с п.27 Основ, исходя из первоначальной стоимости амортизируемых активов организации и максимального срока полезного использования таких активов.
7	Арендная плата	380,0	380,0		Плановые расходы приняты на основании заключенных договоров аренды, но не более размера, определенного в соответствии с пунктом 28 Основ.
8	Цеховые расходы	786,6	742,7	-43,8	По предложению Общества, с уточнением отдельных статей затрат, исходя из факта 2016 года.
9	Общехозяйственные расходы	4 581,7	4 419,9	-161,8	Расходы приняты исходя из фактических расходов за 2016 год с учетом ИПЦ 2017/2016 и ИПЦ 2018/2017.
10	Прочие расходы	1 222,6	725,7	-496,9	Расходы определены по предложению Общества и исключением экономически необоснованных расходов (проценты за пользование заемными средствами).

Миллер Л.В. проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и уровнем тарифов, направили в адрес агентства письменное мнение о своем согласии с предложенными ценами (тарифами).

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с отсутствием проектов решений, экспертных заключений и расчетов.

Миллер Л.В. сообщила, что проекты решений, экспертные заключения и расчеты в адрес ассоциации НП «Совет рынка» были направлены.

#### РЕШИЛИ:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Поморские электросети» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения в предложенных размерах.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Берденникова С.Н.,  
Зиняк И.С., Распутин Н.А. (всего 6 человек);

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

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

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

#### СЛУШАЛИ:

Миллер Л.В. проинформировала о результатах расчета цены (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Беломорэнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения. Предложила установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 в следующих размерах:



## ЦЕНА (ТАРИФ)

на электрическую энергию, поставляемую ООО «Беломорэнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	36,41	36,41
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	×	×
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	×	×
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	36,41	36,41
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	36,41	36,41
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	36,41	36,41
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	36,41	36,41
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	36,41	36,41

### Л Ы Г О Т Н А Я Ц Е Н А ( Т А Р И Ф )

на электрическую энергию, поставляемую ООО «Беломорэнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения

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

Основные показатели деятельности (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, связанных с осуществлением деятельности по производству и передаче электрической энергии) ООО «Беломорэнерго» на расчетный период регулирования и основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов на 2018 год представлены ниже:

№ п/п	Наименование	Предложение Общества на 2018 год	Экспертное заключение на 2018 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				Сумма	Основание
1	НВВ	29 051,5	22 571,3	-6 480,2	Суммирование затрат
2	Топливо на технологические цели	15 020,6	13 218,9	-1 801,7	Указанный объем средств не подлежит учету в тарифах ввиду того, что расходы сформированы по фактической средневзвешенной цене 9 месяцев 2017 года, с учетом открытого аукциона по покупке и доставке дизельного топлива на 2017 год и прогноза индексов дефляторов и индекса цен производителей (производство нефтепродуктов) 2017/2018-103,2%
3	Работы и услуги производственного характера и материалы на ремонт хоз.способом	5 248,6	1 104,6	-4 144,0	Расходы в размере 4144,0 тыс.руб. не подлежат учету в тарифах в связи с непредоставлением обосновывающих материалов по данной статье, расходы приняты исходя из фактических расходов за 2016 год с учетом ИПЦ 2017/2016 и ИПЦ 2018/2017
4	Оплата труда	2 857,5	2 800,6	-56,9	Расходы определены в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике исходя из фактических расходов за 2016 год с учетом ИПЦ 2017/2016 и ИПЦ 2018/2017
5	Отчисления на страховые взносы	874,4	857,0	-17,4	Расходы определены на основании принятых расходов на оплату труда и процента страховых взносов (30,6%)
6	Амортизация	179,0	175,5	-3,5	Расчет произведен в соответствии с п.27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы), исходя из первоначальной стоимости амортизируемых активов организации и максимального срока полезного использования таких активов
7	Арендная плата	150,0	130,2	-19,8	Плановые расходы приняты на основании заключенных договоров аренды, но не более размера, определенного в соответствии с пунктом 28 Основ
8	Цеховые расходы	279,8	244,8	-35,0	По предложению Общества, с уточнением отдельных статей затрат (медицинский осмотр) исходя из факта 2016 года
9	Общехозяйственные расходы	4 040,6	3 652,8	-387,8	Расходы приняты исходя из фактических расходов за 2016 год с учетом ИПЦ 2017/2016 и ИПЦ 2018/2017
10	Прочие расходы	401,0	387,0	-14,0	Расходы определены по предложению Общества, исключены экономически необоснованные расходы (подарки)

Миллер Л.В. проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и уровнем тарифов, направили в адрес агентства письменное мнение о своем согласии с предложенными ценами (тарифами).

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с отсутствием проектов решений, экспертных заключений и расчетов.

Миллер Л.В. сообщила, что проекты решений, экспертные заключения и расчеты в адрес ассоциации НП «Совет рынка» были направлены.

#### РЕШИЛИ:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Беломорэнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения в предложенных размерах.

#### ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н., Берденникова С.Н.,  
Зиняк И.С., Распутин Н.А. (всего 6 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек) и «воздержавшихся» – нет.

### **3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.**

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

Присутствовали – Зубков А.В., Борисова О.Г., Елькина Н.В., Зубок А.Б., Никонюк А.В.

#### СЛУШАЛИ:

Чертов Д.А. проинформировал о порядке расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями.

Предложил установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в следующих размерах:

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие				
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч		
1	2	3	4	5	6	7		
ПАО «МРСК Северо-Запада»	-	АО «Оборонэнерго»	1 612,01980	0,00000	2,62000	4 425,17406	0,00000	8,30557
ООО «АСЭП»	-	ПАО «МРСК Северо-Запада»	473,94930	0,00000	0,85535	338,59495	0,00000	0,58894
ПАО «МРСК Северо-Запада»	-	АО «Энергосети АОЭК»	65 425,65919	0,00000	113,98198	108 520,39482	0,00000	189,05992
ПАО «МРСК Северо-Запада»	-	ОАО «РЖД»	224,48806	0,00000	0,40724	303,54998	0,00000	0,55066
ОАО «АЭС»	-	ПАО «МРСК Северо-Запада»	144,37857	0,00000	0,23460	9 842,58380	0,00000	16,01800
МУП МГЭС	-	ПАО «МРСК Северо-Запада»	600,09457	0,00000	1,04546	479,13139	0,00000	0,83472
МП «Горэлектросеть» МО «Няндомское»	-	ПАО «МРСК Северо-Запада»	434,18380	0,00000	0,75642	310,90187	0,00000	0,54164
ПАО «МРСК Северо-Запада»	-	МУП «Карпогорская КЭС»	12,23868	0,00000	0,02132	468,94989	0,00000	0,81699
МУП «НЭСК»	-	ПАО «МРСК Северо-Запада»	28,69932	0,00000	0,05000	1 159,87360	0,00000	2,02069
МУП «Горсвет»	-	ПАО «МРСК Северо-Запада»	400,30466	0,00000	0,80059	377,99715	0,00000	0,75600
МУП «ЭСП»	-	ПАО «МРСК Северо-Запада»	481,53172	0,00000	0,87341	315,04477	0,00000	0,57146
ООО «Трансресурс»	-	ПАО «МРСК Северо-Запада»	393,30523	0,00000	0,44034	341,25671	0,00000	0,38215
ООО «Поморэнерго»	-	ПАО «МРСК Северо-Запада»	352,99824	0,00000	0,61498	430,82254	0,00000	0,75056

1	2	3	4	5	6	7	
АО «ЦС «Звездочка»	- ПАО «МРСК Северо-Запада»	624,82183	0,00000	1,16149	425,80052	0,00000	0,79146
ООО «Транс-Электро»	- ПАО «МРСК Северо-Запада»	283,84579	0,00000	0,49450	344,98721	0,00000	0,60102
ООО «Архэнергия»	- ПАО «МРСК Северо-Запада»	568,43072	0,00000	0,99030	31,90962	0,00000	0,05559
АО «Архангельский ЦБК»	- ПАО «МРСК Северо-Запада»	355,65976	0,00000	0,51431	387,77780	0,00000	0,57759
ООО «Архсвет»	- ПАО «МРСК Северо-Запада»	457,98093	0,00000	0,83075	394,55465	0,00000	0,71571
ПАО «МРСК Северо-Запада»	- ООО «Метэк»	1 445,31904	0,00000	2,67234	2 110,10291	0,00000	3,90163
ФКУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области	- ПАО «МРСК Северо-Запада»	1 410,97530	0,00000	2,45815	1 392,47239	0,00000	2,42591
ОАО «Архангельский морской торговый порт»	- ПАО «МРСК Северо-Запада»	804,09734	0,00000	1,40087	694,55766	0,00000	1,21003
ПАО «МРСК Северо-Запада»	- ОАО «Соломбальский ЦБК»	38,48743	0,00000	0,06705	44,43302	0,00000	0,07741
ИП Палкин П.А.	- ПАО «МРСК Северо-Запада»	367,99758	0,00000	0,64111	322,09538	0,00000	0,56114
ПАО «МРСК Северо-Запада»	- ООО «СельЭнерго»	33 610,20107	0,00000	58,55436	43 367,12353	0,00000	75,55248
ФКУ ОИУ ОУХД-2 УФСИН России по Архангельской области	- ПАО «МРСК Северо-Запада»	182,63901	0,00000	0,31819	171,59774	0,00000	0,29895

Зубков А.В., Борисова О.Г., Елькина Н.В., Зубок А.Б., Никонюк А.В. согласились с предлагаемым уровнем тарифов.

Хвостов В.Е. выразил несогласие в связи с отсутствием проектов решений, экспертных заключений и расчетов.

Чертов Д.А. сообщил, что проекты решений, экспертные заключения и расчеты в адрес ассоциации НП «Совет рынка» были направлены.

**РЕШИЛИ:**

Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н.,  
Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Распутин Н.А. (всего 6 человек);  
«против» – Хвостов В.Е. (всего 1 человек); «воздержавшихся» – нет.

**4. О согласовании метода регулирования тарифов, долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении централизованных систем водоснабжения муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район», а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Кузнецова Н.Н.

**СЛУШАЛИ:**

Кузнецова Н.Н. проинформировала о том, что в адрес агентства обратилась администрация муниципального образования «Березницкое» муниципального образования «Устьянский муниципальный район» с заявлением о согласовании метода регулирования тарифов и долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, для проведения конкурса на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов водоснабжения, расположенных на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский 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 «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» следующие долгосрочные параметры регулирования тарифов:



1. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе уровень потерь воды, учтенные в тарифах на 2017 год, а также прогнозируемые показатели на срок действия концессионного соглашения на 2018 – 2033 годы:

Наименование показателя	Ед. изм.	Период	Значение показателя
Потери воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2017 год	7,0
		2018 – 2021 годы	7,0
		2022 год	6,6
		2023 – 2033 годы	5,8
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*час/куб.м	2017 год	0,66
		2018 – 2033 годы	0,69

2. Предельные (максимальные) значения критериев конкурса, предусмотренные частью 12 статьи 41.1 Федерального закона от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» по муниципальному образованию «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» в отношении объектов централизованной системы водоснабжения, запланированных для передачи в концессию:

	Значение показателя по годам															
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	292,24	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
Нормативный уровень прибыли, %	0,00	5,93	6,88	7,50	8,65	10,01	11,56	13,28	15,21	17,07	19,60	12,52	15,09	17,59	20,42	23,36

3. Объемы полезного отпуска воды на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район», учтенные в тарифах на 2017 год на питьевую воду, а также прогноз объемов отпуска воды на срок действия концессионного соглашения:

Вид услуги	Объем отпуска услуг по годам, тыс. куб. м	
	2017 год	2018 – 2033 годы
Водоснабжение	5,568	5,568

4. Тарифы (цены) на энергетические ресурсы в году, предшествующем первому году действия концессионного соглашения, и прогноз тарифов (цен) на энергетические ресурсы на срок действия концессионного соглашения по муниципальному образованию «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» в отношении объектов централизованной системы водоснабжения, запланированных для передачи в концессию:

Наименование энергетического ресурса	Ед. изм.	Средневзвешенный тариф на энергетические ресурсы (по годам) без НДС																
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Электрическая энергия	руб./кВт·ч	6,73	6,88	7,18	7,38	7,67	7,95	8,21	8,49	8,78	9,06	9,38	9,51	9,59	9,65	9,71	9,77	9,83

5. Величина неподконтрольных расходов, определенная в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации (за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендной платы и налога на прибыль организаций) по муниципальному образованию «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» в отношении объектов централизованной системы водоснабжения, запланированных для передачи в концессию:

Вид услуги	Величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на энергетические ресурсы, арендной платы и налога на прибыль организаций) по годам, тыс. руб.															
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Водоснабжение	3,06	3,52	4,04	4,65	5,32	6,06	6,97	8,00	8,20	8,22	8,39	8,56	8,73	8,90	9,08	9,26

6. Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки от осуществления регулируемых видов деятельности, предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения, по отношению к каждому предыдущему году по муниципальному образованию «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» в отношении объектов централизованной системы водоснабжения, запланированных для передачи в концессию:

Вид услуги	Предельный максимальный рост необходимой валовой выручки концессионера по годам, %															
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Водоснабжение	х	110,0	104,2	103,9	103,8	103,8	103,9	104,0	103,8	103,6	103,9	103,9	103,6	103,5	103,8	103,9

7. Иные цены, величины, значения, параметры, использование которых для расчета тарифов предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения, по муниципальному образованию «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район» в отношении объектов централизованной системы водоснабжения, запланированных для передачи в концессию

Наименование показателя	Значение показателей по предполагаемым годам концессии, %															
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Индекс потребительских цен	103,7	104,0	104,0	103,3	103,1	102,9	102,8	102,6	102,5	102,3	102,1	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
Индекс цен производителей на электрическую энергию	107,0	104,3	102,9	103,9	103,6	103,3	103,4	103,4	103,2	103,5	101,4	100,9	100,6	100,6	100,6	100,6

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

**РЕШИЛИ:**

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

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Северо-западная консалтинговая компания» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Плесецкое» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Ордина Е.В. предложила перенести рассмотрение настоящего вопроса в связи с необходимостью уточнения расчетов.

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

Члены коллегии возражений не высказали.

**РЕШИЛИ:**

Перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание коллегии.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**6. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Архангельск».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Воронская Л.А. проинформировала о порядке расчета стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Архангельск».

Предложила установить и ввести в действие на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Архангельск» в случае технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее в следующем размере:

Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1. Разработка проектной документации	руб./куб. м в час	1 870,30
2. Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки	руб. /куб. м в час	320,77
3. Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов в диапазоне максимального часового расхода газа		
до 40 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	17 044,29
40 – 99 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	5 807,92
100 – 399 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	2 729,52
400 – 999 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	1 200,71
1000 – 1999 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	689,02
2000 – 2999 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	564,51
3000 – 3999 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	474,15
4. Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа:		
подключение к стальному газопроводу ГРО диаметром:		
158 мм и менее	руб. за 1 присоединение	35 406,67
159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	35 839,84
219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	40 583,69
273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	48 375,74
325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	61 033,75
426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	69 034,14
530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	78 095,79
подключение к полиэтиленовому газопроводу ГРО диаметром:		
109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	27 081,32
110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	29 331,59
160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	33 352,64
225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	45 919,94
315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	64 887,06
400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	88 400,65

стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Архангельск» в случае технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров в следующем размере:

Наименование	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1	2	3
1. Разработка проектной документации	руб. за 1 присоединение	694 164,95
2. Строительство (реконструкция) стальных газопроводов:		
надземной (наземной) прокладки диаметром:		
158 мм и менее	руб./км	408 381,53
159 – 218 мм	руб./км	587 124,59
219 – 272 мм	руб./км	672 554,54
273 – 324 мм	руб./км	809 109,94
325 – 425 мм	руб./км	-
426 – 529 мм	руб./км	-
подземной прокладки диаметром:		
158 мм и менее	руб./км	507 085,08
159 – 218 мм	руб./км	611 089,48
219 – 272 мм	руб./км	829 301,74
273 – 324 мм	руб./км	960 715,60
325 – 425 мм	руб./км	1 079 244,91
426 – 529 мм	руб./км	1 333 786,15
3. Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов диаметром:		
109 мм и менее	руб./км	277 282,17
110 – 159 мм	руб./км	418 939,15
160 – 224 мм	руб./км	682 984,85
225 – 314 мм	руб./км	1 249 389,17
315 – 399 мм	руб./км	2 201 492,62
400 мм и выше	руб./км	3 533 194,99



1	2	3
4 Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов в диапазоне максимального часового расхода газа		
до 40 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	17 044,29
40 – 99 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	5 807,92
100 – 399 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	2 729,52
400 – 999 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	1 200,71
1000 – 1999 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	689,02
2000 – 2999 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	564,51
3000 – 3999 куб. метров в час	руб. /куб. м в час	474,15
5. Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа:		
при подключении к стальному газопроводу ГРО диаметром:		
158 мм и менее	руб. за 1 присоединение	35 406,67
159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	35 839,84
219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	40 583,69
273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	48 375,74
325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	61 033,75
426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	69 034,14
530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	78 095,79
при подключении к полиэтиленовому газопроводу диаметром:		
109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	27 081,32
110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	29 331,59
160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	33 352,64
225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	45 919,94
315 – 399 мм	руб. за 1 присоединение	64 887,06
400 мм и выше	руб. за 1 присоединение	88 400,65

Проинформировала, что ООО «Газпром газораспределение Архангельск» до заседания коллегии было ознакомлено с расчетом и

представило письменное согласие с предлагаемым уровнем стандартизированных тарифных ставок.

**РЕШИЛИ:**

Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Архангельск», в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**7. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Котласгазсервис».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Воронская Л.А. проинформировала о порядке расчета стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Котласгазсервис».

Предложила установить и ввести в действие на период с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года:

стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Котласгазсервис» в случае технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет 150 метров и менее в следующем размере:

Наименование мероприятий	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1. Разработка проектной документации	руб./куб. м в час	643,25
2. Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки	руб./куб. м в час	371,04
3. Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа:		
подключение к стальному газопроводу ГРО диаметром:		
158 мм и менее	руб. за 1 присоединение	26 647,69
159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	28 083,88
219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	29 879,09
273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	36 894,71
подключение к полиэтиленовому газопроводу ГРО диаметром:		
109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	22 146,65
110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	22 857,33
160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	23 982,55
225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	26 233,01

стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям АО «Котласгазсервис» в случае технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения, составляет более 150 метров в следующем размере:

Наименование мероприятий	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1. Разработка проектной документации	руб. за 1 присоединение	133 356,90
2. Строительство (реконструкция) стальных газопроводов:		
наземной (надземной) прокладки диаметром:		
158 мм и менее	руб./км	326 032,30
159 – 218 мм	руб./км	432 434,00
219 – 272 мм	руб./км	530 147,49
273 – 324 мм	руб./км	-
325 – 425 мм	руб./км	-
426 – 529 мм	руб./км	-
подземной прокладки диаметром:		
158 мм и менее	руб./км	494 133,26
159 – 218 мм	руб./км	613 860,19
219 – 272 мм	руб./км	-
273 – 324 мм	руб./км	-
325 – 425 мм	руб./км	-
426 – 529 мм	руб./км	-
3. Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов диаметром:		
109 мм и менее	руб./км	206 475,83
110 – 159 мм	руб./км	274 378,87
160 – 224 мм	руб./км	463 007,74
225 – 314 мм	руб./км	552 274,07
315 – 399 мм	руб./км	684 990,09
400 мм и выше	руб./км	-
4. Проверка выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведение пуска газа:		
подключение к стальному газопроводу ГРО диаметром:		
158 мм и менее	руб. за 1 присоединение	26 647,69
159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	28 083,88
219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	29 879,09
273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	36 894,71

подключение к полиэтиленовому газопроводу ГРО диаметром:		
109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	22 146,65
110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	22 857,33
160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	23 982,55
225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	26 233,01

Проинформировала, что АО «Котласгазсервис» до заседания коллегии было ознакомлено с расчетом и представило письменное согласие с предлагаемым уровнем стандартизированных тарифных ставок.

**РЕШИЛИ:**

Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Котласгазсервис», в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**8. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые АО «АрхоблЭнерго» на территории муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».**

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

Присутствовала: Дружинина И.В.

**СЛУШАЛИ:**

Федосеева С.В. проинформировала о том, что АО «АрхоблЭнерго» обратилось в адрес агентства с заявлением об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения на территории муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район». Дело об установлении тарифов было открыто по предложению АО «АрхоблЭнерго».

Сообщила о результатах расчетов и уровне тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения. Представила на рассмотрение коллегии производственные программы.

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственные программы;
- 2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2018-2020 годы в следующих размерах:

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, кВт·ч/куб. м
2018	6913,58	х	41,98	0,33
2019	х	1,0	41,98	0,33
2020	х	1,0	41,98	0,33

на услуги водоотведения на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	
			очистки сточных вод, кВт·ч/куб. м	транспортировки сточных вод, кВт·ч/куб. м
2018	5674,29	х	1,82	0,80
2019	х	1,0	1,82	0,80
2020	х	1,0	1,82	0,80

на услуги водоотведения (в стадии очистки сточных вод) на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, кВт·ч/куб. м
2018	275,50	х	1,82
2019	х	1,0	1,82
2020	х	1,0	1,82

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории деревни Григорово муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, кВт·ч/куб. м
2018	2322,76	х	20,80	3,00
2019	х	1,0	20,80	3,00
2020	х	1,0	20,80	3,00

на услуги водоотведения на территории деревни Григорово муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	
			очистки сточных вод, кВт·ч/куб. м	транспортировки сточных вод, кВт·ч/куб. м
2018	1647,95	х	5,50	0,62
2019	х	1,0	5,50	0,62
2020	х	1,0	5,50	0,62

3) установить тарифы в следующих размерах:

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	65,18	67,56
	2019	67,56	69,28
	2020	69,28	71,51
2. Потребители, приравненные к населению	2018	55,24	57,25
	2019	57,25	58,71
	2020	58,71	60,60
3. Прочие потребители	2018	55,24	57,25
	2019	57,25	58,71
	2020	58,71	60,60

на услуги водоотведения на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	81,80	85,16
	2019	85,16	88,56
	2020	88,56	92,10
2. Потребители, приравненные к населению	2018	69,32	72,17
	2019	72,17	75,05
	2020	75,05	78,05
3. Прочие потребители	2018	80,56	80,56
	2019	80,56	86,25
	2020	86,08	86,08

на услуги водоотведения (в стадии очистки сточных вод) на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	60,50	62,96
	2019	62,96	64,84
	2020	64,84	67,06
2. Потребители, приравненные к населению	2018	51,27	53,36
	2019	53,36	54,95
	2020	54,95	56,83
3. Прочие потребители	2018	51,27	53,36
	2019	53,36	54,95
	2020	54,95	56,83

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории деревни Григорово муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	80,31	83,60
	2019	83,60	86,94
	2020	86,94	90,42
2. Потребители, приравненные к населению	2018	68,06	70,85
	2019	70,85	73,68
	2020	73,68	76,63
3. Прочие потребители	2018	138,14	138,14
	2019	138,14	147,55
	2020	147,32	147,32



на услуги водоотведения на территории деревни Григорово муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район»:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	95,45	99,37
	2019	99,37	103,33
	2020	103,33	107,47
2. Потребители, приравненные к населению	2018	80,89	84,21
	2019	84,21	87,57
	2020	87,57	91,08
3. Прочие потребители	2018	134,77	134,77
	2019	134,77	144,93
	2020	144,42	144,42

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район» приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия на 2018 год	Принято агентством на 2018 год	Принято агентством на 2019 год	Принято агентством на 2020 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2018 год	
							сумма, тыс. руб.	основание
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	101,021	155,750	155,750	155,750		
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	17 338,70	8 759,81	9 030,37	9 291,79	-8 578,89	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	16 757,06	8 711,10	8 979,51	9 239,06	-8 045,96	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	14 383,07	6 913,58	7 118,22	7 328,92	-7 469,49	
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	7 634,13	4 086,37	х	х	-3 547,76	
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	575,10	140,10	х	х	-435,00	Запланирован рост утвержденного на 2017 год удельного размера расходов на химреагенты на 1 куб.м водоподготовки (без НДС) на ИЦП химической промышленности - 4% на 2018 год
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	446,10	214,44	х	х	-231,67	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат (без НДС) на ИЦП 3,7% на 2018 год
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 283,49	2 200,23	х	х	-1 083,27	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат на ИПЦ 3,7 % на 2018 год
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	965,79	642,10	х	х	-323,69	Принято в размере 30,2 % от утвержденного на 2018 год ФОТ
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	2 045,24	571,10	х	х	-1 474,14	Затраты на аренду сторонней автотехники и ремонт собственного автотранспорта исключены как необоснованные.

2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	318,41	318,41	x	x		
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	3 818,48	1 228,00	x	x	-2 590,48	
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	3 818,48	1 228,00	x	x	-2 590,48	Затраты учтены в полном размере по предложению предприятия с распределением их на весь долгосрочный период утверждения тарифов
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	2 930,46	1 599,22	x	x	-1 331,24	Затраты приняты частично в связи с тем, что они учтены в полном объеме при установлении тарифов на 2016-2018 годы по регулируемым видам деятельности в целом по Котласскому филиалу
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	212,89	38,46	x	x	-174,43	Приняты только затраты на услуги связи
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 935,21	1 125,22	x	x	-809,99	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат на ИПЦ 3,7 % на 2018 год
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	584,43	342,07	x	x	-242,36	Принято в размере 30,2 % от утвержденного на 2018 год ФОТ
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	197,93	93,47	x	x	-104,46	Затраты на аренду офиса приняты в размере, учтенном при установлении тарифов на 2017 год.
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		2 373,99	1 797,52	1 861,29	1 910,14	-576,47	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	573,55	547,98	578,11	600,66	-25,57	Тариф на электроэнергию принят по прогнозу агентства в размере 6,03 руб./кВт.*ч., вместо 6,813 руб./кВт.*ч., предложенных предприятием.
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	1 618,49	1 223,18	1 256,29	1 282,12	-395,31	Количество тепловой энергии принято в размере, утвержденном на 2017 год для предыдущего предприятия.

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	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	167,77	12,18	12,71	13,18	-155,59	Скорректирован налог на прибыль в размере 20 % от нормативной прибыли, учтенной в НВВ на 2018 год
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	14,18	14,18	14,18	14,18		
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00		
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	93,33	48,71	50,85	52,73	-44,62	Принята в размере, предложенном предприятием 0,6 %
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	488,31	0,00	0,00	0,00	-488,31	Не предусмотрена

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район» приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия на 2018 год	Принято агентством на 2018 год	Принято агентством на 2019 год	Принято агентством на 2020 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2018 год	
							сумма, тыс. руб.	основание
1	ОБЪЕМ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	85,588	98,561	98,561	98,561		Реестр договоров с потребителями не представлен. Объем сточных вод принят в размере, утвержденном на 2017 год для предыдущего предприятия.
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	12 136,51	7 940,16	8 220,28	8 484,46	-4 196,350	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	11 510,79	7 893,30	8 170,28	8 430,46	-3 617,490	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	9 136,65	5 674,29	5 842,25	6 015,18	-3 462,360	
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	5 285,63	4 399,02	х	х	-886,610	
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	104,33	44,42	х	х	-59,910	Запланирован рост утвержденного на 2017 год удельного размера расходов на химреагенты на 1 куб.м очищаемых сточных вод (без НДС) на ИЦП химической промышленности - 4% на 2018 год
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	253,91	253,91	х	х		
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 218,88	2 705,88	х	х	-513,000	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат на ИПЦ 3,7 % на 2018 год
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	948,89	789,01	х	х	-159,880	Принято в размере 30,2 % от утвержденного на 2018 год ФОТ

2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	533,05	379,23	x	x	-153,820	Затраты на ремонт собственного автотранспорта исключены как необоснованные.
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	226,57	226,57	x	x		
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	1 772,55	0,00	x	x	-1 772,550	
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	1 772,55	0,00	x	x	-1 772,550	Затраты частично учтены по статье материалы
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	2 078,47	1 275,27	x	x	-803,200	
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x		
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 372,58	977,95	x	x	-394,630	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат на ИПЦ 3,7 % на 2018 год
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	414,52	297,32	x	x	-117,200	Принято в размере 30,2 % от утвержденного на 2018 год ФОТ
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	291,37	0,00	x	x	-291,370	Затраты частично учтены во смете водоснабжение Сольвычегодск
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		2 374,14	2 219,01	2 328,03	2 415,28	-155,130	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	1 682,71	1 635,22	1 725,16	1 792,44	-47,490	
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	501,00	501,00	519,30	538,27		
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	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	119,36	11,72	12,50	13,50	-107,640	Скорректирован налог на прибыль в размере 20 % от нормативной прибыли, учтенной в НВВ на 2018 год

2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	71,07	71,07	71,07	71,07		
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00		
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	66,19	46,86	50,00	54,00	-19,330	Принята в размере, предложенном предприятием 0,006 %
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	559,53	0,00	0,00	0,00	-559,530	Не предусмотрена

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения (в стадии очистки) на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район» приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия на 2018 год	Принято агентством на 2018 год	Принято агентством на 2019 год	Принято агентством на 2020 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2018 год	
							сумма, тыс. руб.	основание
1	ОБЪЕМ ПРИНЯТЫХ НА ОЧИСТКУ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	8,000	8,000	8,000	8,000		
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1 008,24	418,54	433,26	447,15	-589,700	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	922,18	416,08	430,76	444,55	-506,100	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	749,48	275,51	283,65	292,05	-473,970	
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	392,99	262,49	х	х	-130,500	
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	9,66	3,60	х	х	-6,060	Запланирован рост утвержденного на 2017 год удельного размера расходов на химреагенты на 1 куб.м очищаемых сточных вод (без НДС) на ИЦП химической промышленности - 4% на 2018 год
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	10,15	3,71	х	х	-6,440	
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	244,53	153,81	х	х	-90,720	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат на ИПЦ 3,7 % на 2018 год
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	72,13	44,85	х	х	-27,280	Принято в размере 30,2 % от утвержденного на 2018 год ФОТ
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	36,35	36,35	х	х		
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	20,17	20,17	х	х		
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	164,09	0,00	х	х	-164,090	
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	164,09	0,00	х	х	-164,090	Затраты частично учтены по статье материалы



2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	192,40	13,02	x	x	-179,380	
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x		
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	127,06	10,00	x	x	-117,060	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат на ИПЦ 3,7 % на 2018 год
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	38,37	3,02	x	x	-35,350	Принято в размере 30,2 % от утвержденного на 2018 год ФОТ
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	26,97	0,00	x	x	-26,970	Затраты частично учтены во смете водоснабжение Сольвычегодск
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		172,70	140,57	147,11	152,50	-32,130	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	62,10	46,38	92,66	96,27	-15,720	Скорректирован размер среднего тарифа на электроэнергию на 2018 год по прогнозу агентства
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	87,83	87,83	48,07	49,83		
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	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	17,02	0,61	0,63	0,65	-16,410	Скорректирован налог на прибыль в размере 20 % от нормативной прибыли, учтенной в НВВ на 2018 год
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	5,75	5,75	5,75	5,75		
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00		
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	6,13	2,46	2,50	2,60	-3,670	Принята в размере, предложенном предприятием 0,6 %
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	79,93	0,00	0,00	0,00	-79,930	Не предусмотрена

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на территории деревни Григорово муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район» приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия на 2018 год	Принято агентством на 2018 год	Принято агентством на 2019 год	Принято агентством на 2020 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2018 год	
							сумма, тыс. руб.	основание
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	8,168	21,492	21,492	21,492		
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	7 394,91	2 968,88	3 070,01	3 166,23	-4 426,030	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	7 145,90	2 952,38	3 052,81	3 148,64	-4 193,525	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	6 400,40	2 322,76	2 391,51	2 462,30	-4 077,640	
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	4 596,58	1 798,46	x	x	-2 798,120	
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	98,07	22,10	x	x	-75,970	Запланирован рост утвержденного на 2017 год удельного размера расходов на химреагенты на 1 куб.м водоподготовки (без НДС) на ИЦП химической промышленности - 4% на 2018 год
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	247,29	22,96	x	x	-224,330	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат (без НДС) на ИЦП 3,7% на 2018 год
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 316,96	1 134,98	x	x	-1 181,980	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат на ИПЦ 3,7 % на 2018 год
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 277,05	342,76	x	x	-934,290	Принято в размере 30,2 % от утвержденного на 2018 год ФОТ
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	520,38	138,83	x	x	-381,550	Затраты на ремонт собственного автотранспорта исключены как необоснованные.
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	136,83	136,83	x	x		
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	544,49	0,00	x	x	-544,490	
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	544,49	0,00	x	x	-544,490	Затраты не приняты.
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	1 259,33	524,30	x	x	-735,030	

2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	12,89	0,00	x	x	-12,890	Затраты частично учтены в смете водоснабжения Сольвычегодск
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	831,63	402,69	x	x	-428,940	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат на ИПЦ 3,7 % на 2018 год
2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	251,15	121,61	x	x	-129,540	Принято в размере 30,2 % от утвержденного на 2018 год ФОТ
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	163,66	0,00	x	x	-163,660	Затраты частично учтены в смете водоснабжения Сольвычегодск
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		745,50	629,62	661,30	686,34	-115,885	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	540,98	499,60	527,07	547,63	-41,380	Тариф на электроэнергию принят по прогнозу агентства в размере 6,03 руб./кВт.*ч., вместо 6,25 руб./кВт.*ч., предложенных предприятием.
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	75,01	75,01	77,75	80,59		
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	0,00				
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	87,21	12,71	14,17	15,82	-74,505	Скорректирован налог на прибыль в размере 20 % от нормативной прибыли, учтенной в НВВ на 2018 год
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	42,30	42,30	42,30	42,30		
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		

2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00		
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	40,11	16,51	17,20	17,59	-23,605	Принята в размере, предложенном предприятием 0,6 %
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	208,90	0,00	0,00	0,00	-208,900	Не предусмотрена

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения на территории деревни Григорово муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район» приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предложение предприятия на 2018 год	Принято агентством на 2018 год	Принято агентством на 2019 год	Принято агентством на 2020 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов на 2018 год	
							сумма, тыс. руб.	основание
1	ОБЪЕМ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	14,760	18,980	18,980	18,980		
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	5 688,82	2 557,92	2 654,38	2 741,05	-3 130,904	
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	5 391,92	2 543,70	2 639,61	2 725,80	-2 848,224	
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	4 451,17	1 647,95	1 696,72	1 746,95	-2 803,224	
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	3 117,84	1 647,95	х	х	-1 469,894	
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	4,91	8,66	х	х	3,754	
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	87,57	13,77	х	х	-73,796	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат (без НДС) на ИЦП 3,7% на 2018 год
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 794,59	1 064,47	х	х	-730,116	Запланирован рост утвержденных на 2017 год затрат на ИПЦ 3,7 % на 2018 год
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	525,53	317,05	х	х	-208,476	Принято в размере 30,2 % от утвержденного на 2018 год ФОТ
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	602,46	141,20	х	х	-461,260	Затраты на ремонт собственного автотранспорта исключены как необоснованные.
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	102,78	102,78	х	х		
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	387,36	0,00	х	х	-387,360	
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	387,36	0,00	х	х	-387,360	Затраты не приняты.
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	945,97	0,00	х	х	-945,970	Затраты частично учтены в смете водоснабжения Сольвычегодск
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		940,75	895,75	942,89	978,85	-45,000	
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	804,09	812,12	856,79	890,20		

2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	64,14	64,14	66,48	68,91		
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	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	56,59	3,56	3,69	3,81	-53,030	Скорректирован налог на прибыль в размере 20 % от нормативной прибыли, учтенной в НВВ на 2018 год
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	15,93	15,93	15,93	15,93		
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00		
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	30,13	14,22	14,77	15,25	-15,910	Принята в размере, предложенном предприятием 0,6 %
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	266,77	0,00	0,00	0,00	-266,770	Не предусмотрена

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году		
	2018 год	2019 год	2020 год
индекс потребительских цен	103,7	104	104
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:			
электрическую энергию	107	105,5	103,9

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район» приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2018 год	2019 год	2020 год
показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	33,3	33,3	33,3
	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	0,0	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	0,3	0,3	0,3
показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	41,98	41,98	41,98
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/куб. м	0,33	0,33	0,33



Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район» приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2018 год	2019 год	2020 год
показатели качества очистки сточных вод	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную бытовую систему водоотведения	%	0,0	0,0	0,0
	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для бытовой централизованной системы водоотведения	%	33,3	33,3	33,3
показатели надежности и бесперебойности водоотведения	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	3,5	3,5	3,5
показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт·ч/ куб. м	0,80	0,80	0,80
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт·ч/ куб. м	1,82	1,82	1,82

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (в стадии очистки сточных вод) на территории муниципального образования «Сольвычегодское» (кроме деревни Григорово) муниципального образования «Котласский муниципальный район»

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2018 год	2019 год	2020 год
показатели качества очистки сточных вод	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную бытовую систему водоотведения	%	0,0	0,0	0,0
	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для бытовой централизованной системы водоотведения	%	33,3	33,3	33,3
показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт·ч/ куб. м	1,82	1,82	1,82

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения на территории деревни Григорово муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район» приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2018 год	2019 год	2020 год
показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0
	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	50,0	50,0	50,0
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	0,3	0,3	0,3
показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	20,8	20,8	20,8
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/куб. м	3,0	3,0	3,0

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения на территории деревни Григорово муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район» приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя		
			2018 год	2019 год	2020 год
показатели качества очистки сточных вод	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованную бытовую систему водоотведения	%	0,0	0,0	0,0
	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для бытовой централизованной системы водоотведения	%	50,0	50,0	50,0
показатели надежности и бесперебойности водоотведения	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,0	0,0	0,0
показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт·ч/куб. м	0,62	0,62	0,62
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт·ч/куб. м	5,50	5,50	5,50

Информация, предусмотренная подпунктами «д» и «е» 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.

Федосеева С.В. проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены и согласны с расчетом и предложенным уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить представленные производственные программы.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения в предлагаемых размерах.

## ГОЛОСОВАЛИ:

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

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

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 ООО «УК «ТЕХНОЛОГИЯ» обратилось в адрес агентства с заявлением об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на услуги водоотведения на территории поселка Талаги муниципального образования «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район». Дело об установлении тарифов было открыто по инициативе агентства.

Сообщила о результатах проведенного расчета и уровне тарифов на услуги водоотведения. Представила на рассмотрение коллегии производственную программу.

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственную программу;
- 2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на услуги водоотведения на 2018-2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе и очистки сточных вод, кВт·ч/куб. м	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, кВт·ч/куб. м
2018	4104,81	х	0,328	0,317
2019	х	1	0,328	0,317
2020	х	1	0,328	0,317

3) установить тарифы на услуги водоотведения в следующих размерах:

	Год	Одноставочный тариф, руб./куб. м	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1. Население	2018	31,62	33,51
	2019	33,51	34,85
	2020	34,85	36,25
2. Потребители, приравненные к населению	2018	31,62	33,51
	2019	33,51	34,85
	2020	34,85	36,25
3. Прочие потребители	2018	52,06	52,06
	2019	52,06	55,30
	2020	55,30	55,40

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год
1	ОБЪЕМ ПРИНИМАЕМЫХ СТОЧНЫХ ВОД	тыс. куб. м	87,644	87,644	87,644
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4 562,48	4 704,38	4 850,89
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	4 562,48	4 704,38	4 850,89
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	4 104,81	4 226,31	4 351,41
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	2 676,02	2 755,23	2 836,78
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	197,89	x	x
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	58,44	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	1 768,40	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	534,06	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	x	x	x
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	117,22	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	146,72	151,07	155,54
2.1.1.2.1	расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	146,72	x	x
2.1.1.2.2	расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	x	x	x
2.1.1.2.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	x	x	x
2.1.1.2.4	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.	x	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	1 282,07	1 320,02	1 359,10
2.1.1.3.1	расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	69,70	x	x
2.1.1.3.2	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	887,64	x	x

2.1.1.3.3	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	268,07	x	x
2.1.1.3.4	прочие административные расходы	тыс. руб.	56,67	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		457,67	478,07	499,47
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	372,06	391,03	410,97
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	0,00	0,00	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	0,00	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	45,62	47,04	48,51
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	39,99	39,99	39,99
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	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	0,00	0,00
2.1.2.10.	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем, либо объектов в составе таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.5.	Величина изменения необходимой валовой выручки, проводимого в целях сглаживания	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	в процентах к предыдущему году		
	2018 год	2019 год	2020 год
индекс потребительских цен	104,7	104,0	104,0
индекс роста тарифов на потребляемую электрическую энергию	107,0	105,1	105,1

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		
			2018 год	2019 год	2020 год
показатели качества очистки сточных вод	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные системы водоотведения	%	0,0	0,0	0,0
	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	%	0,0	0,0	0,0
показатели надежности и бесперебойности водоотведения	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,0	0,0	0,0
показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт·ч / куб. м	0,328	0,328	0,328
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт·ч / куб. м	0,317	0,317	0,317

Информация, предусмотренная подпунктами «д» и «е» 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.

Родионова Е.А. проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены и согласны с расчетом и предложенным уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить представленную производственную программу.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
3. Установить тарифы на услуги водоотведения в предлагаемых размерах.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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



**10. Об утверждении производственной программы, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на услуги водоотведения (в стадии очистки), оказываемые ООО «УК «ТЕХНОЛОГИЯ» на территории поселка Талаги муниципального образования «Талажское» муниципального образования «Приморский муниципальный район».**

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

СЛУШАЛИ:

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

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

Члены коллегии возражений не высказали.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание коллегии.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

**11. Об определении экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров), реализуемого ИП Чупраковым Е.А. населению для нужд отопления на территории муниципальных образований «Приводинское» и «Шипицынское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».**

Докладчик – начальник отдела регулирования в транспортном комплексе и непромышленной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Берденникова С.Н.

СЛУШАЛИ:

Берденникова С.Н. проинформировала о результатах расчета экономически обоснованной стоимости дров. Предложила определить на 2018 год экономически обоснованную стоимость дров длиной 1 м и менее, реализуемых ИП Чупраковым Е.А. населению для нужд отопления на территории муниципальных образований «Приводинское» и «Шипицынское» муниципального образования «Котласский муниципальный район», в размере 803 руб./пл. куб. м (с учетом доставки до потребителя).

Проинформировала, что 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., Заочинская Е.В., Главацкая А.Н.,  
Зиняк И.А., Берденникова С.Н., Распутин Н.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**12. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров), реализуемого ООО «Дрова-29» населению муниципального образования «Город Архангельск».**

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

Присутствовали: Кузнецов А.В., Незнаева О.А.

**СЛУШАЛИ:**

Пермиловская И.А. проинформировала о том, что ООО «Дрова-29» обратились в адрес агентства с заявлением об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров) реализуемого населению муниципального образования «Город Архангельск» впервые. Ранее данный вид деятельности организацией не осуществлялся, в связи с чем, отсутствует информация о результатах фактической деятельности.

Попова Е.А. предложила перенести рассмотрение данного вопроса в связи с необходимостью уточнения дополнительной информации для определения экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров) на 2018 год.

Члены коллегии возражений не высказали.

**РЕШИЛИ:**

Перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**13. Об определении на 2018 год экономически обоснованной стоимости топлива твердого (дров), реализуемого ООО «Биотоп» населению муниципального образования «Город Архангельск».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Пермиловская И.А. проинформировала о том, что в адрес агентства поступило ходатайство от ООО «Биотоп» о переносе рассмотрения данного вопроса в связи с предоставлением дополнительных материалов для расчетов.

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

Члены коллегии возражений не высказали.

**РЕШИЛИ:**

Перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание коллегии.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**14. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 25 февраля 2015 года № 10-п/3.**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области Слотина Н.В..

**СЛУШАЛИ:**

Слотина Н.В. предложила перенести рассмотрение данного вопроса в связи с необходимостью уточнения расчетов.

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

Члены коллегии возражений не высказали.

**РЕШИЛИ:**

Перенести рассмотрение вопроса на следующее заседание коллегии.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**15. О внесении изменений в пункт 1 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 декабря 2017 года № 74-в/24.**

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

Воронская Л.А. предложила внести в пункт 1 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 декабря 2017 года № 74-в/24 «О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 апреля 2017 года № 17-в/2» следующие изменения:

а) в подпункте 1:

в абзаце втором слова «цифрами “916,66”» заменить словами «цифрами “916,38”»;

в абзаце третьем слова «цифрами “105,3”» заменить словами «цифрами “105,2”»;

б) в подпункте 2:

в абзаце втором слова «цифрами “2528,77”» заменить словами «цифрами “2532,13”»;

в абзаце третьем слова «цифрами “104,8”» заменить словами «цифрами “104,9”»;

в) подпункты 3 и 4 изложить в следующей редакции:

«3) приложение № 5 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

## Т А Р И Ф Ы

на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе  
горячего водоснабжения, отпускаемую АО «АрхоблЭнерго»  
(ИНН 2901179251) на территории муниципального образования  
«Сольвычегодское» (кроме дер. Григорово) муниципального образования  
«Котласский муниципальный район»

	Двухкомпонентный тариф					
	Население		Потребители, приравненные к населению		Прочие потребители	
	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
с 15.04.2017 по 30.06.2017	51,28	1 578,26	43,46	1 337,51	43,46	3 958,81
с 01.07.2017 по 27.12.2017	76,91	1 654,02	65,18	1 401,71	65,18	3 958,81
с 01.01.2018 по 30.06.2018	65,18	1 654,02	55,24	1 401,71	55,24	3 958,81
с 01.07.2018 по 31.12.2018	67,56	1 720,18	57,25	1 457,78	57,25	4 405,40
с 01.01.2019 по 30.06.2019	66,48	1 725,14	56,34	1 461,98	56,34	4 254,86
с 01.07.2019 по 31.12.2019	70,61	1 794,15	59,84	1 520,47	59,84	4 254,86
с 01.01.2020 по 30.06.2020	70,54	1 794,15	59,78	1 520,47	59,78	4 254,86
с 01.07.2020 по 31.12.2020	70,54	1 865,92	59,78	1 581,29	59,78	4 303,51

4) приложение № 6 к указанному постановлению изложить в следующей редакции:

**Т А Р И Ф Ы**  
на горячую воду (горячее водоснабжение) в закрытой системе  
горячего водоснабжения, отпускаемую АО «АрхоблЭнерго»  
(ИНН 2901179251) на территории дер. Григорово муниципального  
образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский  
муниципальный район»

Период	Двухкомпонентный тариф					
	Население		Потребители, приравненные к населению		Прочие потребители	
	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	компонент на холодную воду, руб./куб. м	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
с 15.04.2017 по 30.06.2017	89,40	2 275,59	75,76	1 928,47	133,22	3 958,81
с 01.07.2017 по 27.12.2017	94,77	2 384,82	80,31	2 021,03	133,22	3 958,81
с 01.01.2018 по 30.06.2018	80,31	2 384,82	68,06	2 021,03	138,14	3 958,81
с 01.07.2018 по 31.12.2018	83,60	2 480,21	70,85	2 101,87	138,14	4 405,40
с 01.01.2019 по 30.06.2019	98,55	2 487,37	83,52	2 107,94	142,01	4 254,86
с 01.07.2019 по 31.12.2019	102,49	2 586,86	86,86	2 192,25	142,28	4 254,86
с 01.01.2020 по 30.06.2020	102,49	2 586,86	86,86	2 192,25	142,28	4 254,86
с 01.07.2020 по 31.12.2020	106,60	2 690,33	90,34	2 279,94	151,39	4 303,51

Воронская Л.А. пояснила, что данные изменения вносятся в постановление в связи с изменением стоимости компонента на холодную воду.

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в пункт 1 постановления агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 15 декабря 2017 года № 74-в/24.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

Секретарь коллегии:

Яшина И.В.

