

УТВЕРЖДАЮ  
Руководитель агентства по тарифам  
и ценам Архангельской области

\_\_\_\_\_ В.М. Иконников

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

13 ноября 2014 г.

№ 53

г. Архангельск

Председатель коллегии:

Иконников В.М. - руководитель агентства по тарифам и ценам  
Архангельской области

Секретарь коллегии:

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

Члены коллегии:

Трескина Е.В. - заместитель руководителя агентства –  
начальник отдела регулирования в  
транспортном комплексе и  
непроизводственной сфере агентства по  
тарифам и ценам Архангельской области

Юдин С.В. - заместитель руководителя агентства –  
начальник отдела регулирования в  
электроэнергетике агентства по тарифам и  
ценам Архангельской области

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

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

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

Приглашенные:

- Чабиев З.В. - директор МУП «Строитель»
- Лопатин А. В. - начальник отдела капитального строительства  
ОАО «Газпром газораспределение»
- Мызин А.А. - начальник проектно-сметной группы  
ОАО «Газпром газораспределение»
- Федченко Л.А. - ведущий экономист ОАО «Газпром  
газораспределение»

Иконников В.М. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

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

Кузнецов А.А. предложил дополнить повестку дня вопросом «О внесении изменения в Положение об Общественном совете при агентстве по тарифам и ценам Архангельской области»;

Мишук Е.С. предложил снять с рассмотрения повестки дня вопрос «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Котласский ЛДК» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Котлас».

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

#### ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменения в Положение об Общественном совете при агентстве по тарифам и ценам Архангельской области.

2. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые МУП «Строитель» на территории муниципального образования «Междуреченское» муниципального образования «Пинежский муниципальный район».

3. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Карпогорская управляющая компания»

на территории муниципального образования «Карпогорское» муниципального образования «Пинежское муниципальный район».

4. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2013 года № 77-т/6.

5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 04 декабря 2013 года № 74-т/15.

6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 декабря 2013 года № 81-т/12.

7. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 ноября 2013 года № 65-т/30.

8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2013 года № 67-т/11.

9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2013 года № 69-т/12.

10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФБУ «Администрация «Севводпуть» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Котлас».

11. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2013 года № 73-т/19.

12. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2013 года № 73-т/21.

13. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

14. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Котласгазсервис».

15. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Вельские газовые системы».

---

### **1. О внесении изменения в Положение об Общественном совете при агентстве по тарифам и ценам Архангельской области.**

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

СЛУШАЛИ:

Кузнецов А.А. проинформировал о том, что в адрес агентства поступил протест заместителя прокурора Архангельской области от 09 октября

2014 года № 86-26-2014 на постановление агентства от 24 сентября 2010 года № 30/9.

Предложил признать утратившим силу пункт 4.3 Положения об Общественном совете при агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденного постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 сентября 2010 года № 30/9.

РЕШИЛИ:

1. Удовлетворить протест заместителя прокурора Архангельской области от 09 октября 2014 года № 86-26-2014.

2. Признать утратившим силу пункт 4.3 Положения об Общественном совете при агентстве по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденного постановлением агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 24 сентября 2010 года № 30/9.

3. Направить в адрес прокуратуры Архангельской области копию постановления от 13 ноября 2014 года № 53/1.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

**2. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые МУП «Строитель» на территории муниципального образования «Междуреченское» муниципального образования «Пинежский муниципальный район».**

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

Присутствовал - Чабиев З.В.

СЛУШАЛИ:

Воронская Л.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения. Представила на утверждение коллегии производственные программы.

Предложила следующее:

1) утвердить производственные программы;  
2) установить на период с 01 декабря 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы в следующих размерах:

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) - 50,61 руб./куб. м;

на услуги водоотведения - 64,94 руб./куб. м.

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

Наименование	Ед. изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
			сумма, тыс. руб.	основание
1. ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ (ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД)	тыс. куб. м	4,411	0,68	Скорректирован объем реализации исходя из фактического объема за 2013 год по предыдущему предприятию
2. НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	223,23	-71,20	
2.1. Производственные расходы	тыс. руб.	163,42	-49,40	
2.1.1 расходы на химические реагенты	тыс. руб.			
2.1.2 расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.			
2.1.3 расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	108,51	-16,59	
объем электроэнергии	кВт·ч	15,68	-1,27	объем электроэнергии определен исходя из фактического удельного расхода электроэнергии на подъем 1 куб.м воды за 2013 год по предыдущему предприятию
тариф	руб./кВт·ч	6,92	-0,46	тариф принят на уровне действующего тарифа на электроэнергию (НН) в соответствии с постановлением АТЦ от 23.12.2013 № 85-э/5
2.1.4 расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.			
2.1.5 расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.			
2.1.6 расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	31,05		Скорректирована штатная численность производственных работников до 2 ед. (исключены расходы на ФОТ слесаря - ассенизаторщика), среднемесячная заработная плата определена в размере 15523,20 руб. (исходя из ставки 1 разряда ОТС)
2.1.7 отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	9,37	-20,77	Расходы определены в размере 30,2% от ФОТ производственных рабочих (212-ФЗ)
2.1.8 прочие производственные расходы	тыс. руб.	3,03	-12,04	Скорректированы расходы на приобретения спец. одежды исходя из принятой штатной численности работников обслуживающих водопровод; расходы на уплату водного налога определены исходя из объема поднятой воды и ставок водного налога согласно НК РФ; расходы на контроль и качества воды определены по предложению предприятия.
2.1.9 общепроизводственные расходы	тыс. руб.	11,46	0,00	
2.2. Ремонтные расходы, включая	тыс. руб.	10,73	-8,92	

расходы на текущий и капитальный ремонт				
2.2.1 расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	10,73	-8,92	Расходы скорректированы и приняты на приобретения материалов для ремонтов, исключены расходы на приобретения частотных преобразователей, счетчиков и насоса ЭЦВ 6-1, так как данные объекты относятся к основным фондам и их стоимость переносится на конечный продукт путем амортизационных отчислений.
2.2.2 расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.			
2.2.3 расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.			
2.2.4 отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.			
2.3. Административные расходы	тыс. руб.	34,95	-9,56	Скорректирована штатная численность работников АУП до 4 ед. (исключены расходы на ФОТ бухгалтера по квартплате, т.к. данные расходы на прямую относятся к расходам на обслуживание жил. фонда), среднемесячная заработная плата учтена по предложению предприятия, прочие общехозяйственные расходы приняты по предложению предприятия.
2.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0	0,00	
2.4.1 расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0,00	
2.5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0,00	
2.6. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	11,9	-5,53	Завышена стоимость арендной платы. Скорректирована стоимость арендной платы согласно п. 29 МУ, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э
2.7. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.			
2.8. Нормативная прибыль	тыс. руб.	2,23	2,21	Прибыль определена в размере 1 % на уплату УСНО

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

Наименование	Ед. изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
			сумма, тыс. руб.	основание
1. ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ (ПРИНЯТЫХ СТОЧНЫХ ВОД)	тыс. куб. м	3,568	0,21	Скорректирован объем реализации исходя из фактического объема за 2013 год по предыдущему предприятию
2. НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	323,68	-105,67	
2.1. Производственные расходы	тыс. руб.	247,32	-47,13	
2.1.1 расходы на химические реагенты	тыс. руб.	3,07	0,00	
2.1.2 расходы на приобретение сырья	тыс. руб.	0,00	-22,58	Отсутствует техническое

и материалов и их хранение				(технологическое) обоснование количества материалов, цены.
2.1.3 расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	27,42	-2,73	
объем электроэнергии	кВт·ч	3,96	-0,12	объем электроэнергии определен исходя из фактического удельного расхода электроэнергии на транспортировку и очистку сточных вод за 2013 год по предыдущему предприятию
тариф	руб./кВт·ч	6,92	-0,46	тариф принят на уровне действующего тарифа на электроэнергию (НН) в соответствии с постановлением АТЦ от 23.12.2013 № 85-э/5
2.1.4 расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	41,65	-32,63	Завышен объем потребления тепловой энергии для отопления здания очистных сооружений. Расходы определены исходя из необходимого объема тепловой энергии (по расчету эксперта исходя из фактического объема отапливаемого помещения) и действующего тарифа на тепловую энергию (пост. АТЦ от 03.09.2014 № 37-т/3).
2.1.5 расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.			
2.1.6 расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	116,8	0,00	
2.1.7 отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	35,26	0,00	
2.1.8 прочие производственные расходы	тыс. руб.	11,66	-44,40	Скорректированы транспортные расходы: учтена заработная плата водителя обслуживающего ассенизационную машину по предложению предприятия, расходы на ГСМ и топлива учтены исходя из утвержденных норм расхода топлива, а также из запланированного времени работы автомобиля.
2.1.9 общепроизводственные расходы	тыс. руб.	11,46	0,00	
2.2. Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	0	0,00	
2.2.1 расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0	0,00	
2.2.2 расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.			
2.2.3 расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.			
2.2.4 отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс. руб.			
2.3. Административные расходы	тыс. руб.	58,09	-2,32	Скорректирована штатная численность работников АУП до 4 ед. (исключены расходы на ФОТ

				бухгалтера по квартплате, т.к. данные расходы на прямую относятся к расходам на обслуживание жил. фонда), среднемесячная заработная плата учтена по предложению предприятия, прочие общехозяйственные расходы приняты по предложению предприятия.
2.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0	0,00	
2.4.1 расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0,00	
2.5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0	0,00	
2.6. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	15,03	0,00	
2.7. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.			
2.8. Нормативная прибыль	тыс. руб.	3,24	-1,02	Прибыль определена в размере 1 % на уплату УСНО

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	величина, %
индекс потребительских цен	104,8
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	100
тепловую энергию	-
воду	-

Объем отпуска воды, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы – 4,411 тыс. куб. м;

объем принятых сточных вод, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы – 3,568 тыс. куб. м.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, принятые в расчет при установлении тарифов (по годам на период действия тарифов), нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов, а также инвестиционная программа не утверждены.

Чабиев З.В. проинформировал об отсутствии процедурных замечаний, согласился с расчетом эксперта и предлагаемым уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить представленные производственные программы.
2. Установить предлагаемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения.



ГОЛОСОВАЛИ:

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

**3. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Карпогорская управляющая компания» на территории муниципального образования «Карпогорское» муниципального образования «Пинежское муниципальный район».**

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

СЛУШАЛИ:

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

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственные программы;
- 2) установить тарифы в следующих размерах:  
на питьевую воду (питьевое водоснабжение):  
с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 44,26 руб./куб. м;  
с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 50,68 руб./куб. м;  
на услуги водоотведения:  
с 01.01.2015 по 30.06.2015:  
для прочих потребителей - 83,43 руб./куб. м;  
для населения и потребителей, приравненных к населению - 75,50 руб./куб. м;  
с 01.07.2015 по 31.12.2015:  
для прочих потребителей - 100,72 руб./куб. м;  
для населения и потребителей, приравненных к населению - 75,50 руб./куб. м.

Основные показатели расчета тарифов на питьевую воду приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2015 год (план)
			предложение агентства
1	Производственные расходы	тыс. руб.	4 373,37
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	326,75
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	1 674,73
1.3	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
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 137,73

	основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:		
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00
1.6	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	234,16
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	0,00
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00
3	Административные расходы	тыс. руб.	981,22
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	45,97
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	734,21
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.	8,72
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	3,07
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.	0,00
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	189,25
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00
5	Амортизация	тыс. руб.	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00
6.2	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	87,51
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,00
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	33,42
7.5	Земельный налог	тыс. руб.	0,00
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	54,09
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	20,00
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний	тыс. руб.	20,00
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации		0,00
10	Итого НВВ	тыс. руб.	5 462,10

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	2015 год (план)
			предложение агентства
1	Производственные расходы	тыс. руб.	1 982,28
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	98,49
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	тыс. руб.	658,93
1.3	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
1.4	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	1 070,16
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс. руб.	0,00
1.6	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	0,00
1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	154,70
2	Ремонтные расходы	тыс. руб.	0,00
2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.2	Расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
2.3	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	0,00
3	Административные расходы	тыс. руб.	102,21
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс. руб.	4,79
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	76,48
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00
3.4	Служебные командировки	тыс. руб.	0,91
3.5	Обучение персонала	тыс. руб.	0,32
3.6	Страхование производственных объектов	тыс. руб.	0,00
3.7	Прочие административные расходы	тыс. руб.	19,71
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0,00
5	Амортизация	тыс. руб.	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00
6.1	Аренда имущества	тыс. руб.	0,00
6.2	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00
6.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00
6.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	23,20
7.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00
7.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	2,14
7.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	0,00
7.5	Земельный налог	тыс. руб.	0,00
7.6	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	21,06
8	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс. руб.	0,00
8.2	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные	тыс. руб.	0,00

	коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 30 Методических указаний		
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации		0,00
10	Итого НВВ	тыс. руб.	2 107,69

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	2015 год в % к 2014
индекс потребительских цен	106,70%
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	105,6% с 01.07.2015
тепловую энергию	
индекс цен производителей промышленной продукции	104,90%

Объем отпуска воды, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы – 115,060 тыс. куб. м;

объем принятых сточных вод, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы – 22,890 тыс. куб. м.

Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения, принятые в расчет при установлении тарифов (по годам на период действия тарифов), нормативы технологических затрат электрической энергии и (или) химических реагентов, а также инвестиционная программа не утверждены.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить представленные производственные программы.
2. Установить предлагаемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), услуги водоотведения.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**4. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2013 года № 77-т/6.**

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

## СЛУШАЛИ:

Воеводкина Н.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2013 года № 77-т/6 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Пинежьелес» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Пинежское» муниципального образования «Пинежский муниципальный район» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:
  - в строке «2015» цифры «1172,0» заменить цифрами «1194,4»;
  - в строке «2016» цифры «1214,8» заменить цифрами «1234,4»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:
  - 2.1) в таблице:
    - а) в пункте 1:
      - в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «2429,80» заменить цифрами «2427,91»;
      - в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «2408,05» заменить цифрами «2398,47»;
      - в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «2408,05» заменить цифрами «2398,47»;
    - б) в пункте 2:
      - в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «1298,28» заменить цифрами «1325,68»;
      - в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «1298,28» заменить цифрами «1325,68»;
      - в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1359,30» заменить цифрами «1398,59»;
  - 2.2) в примечаниях:
    - а) в пункте 2:
      - в абзаце 5 цифры «1100,24» заменить цифрами «1123,46»;
      - в абзаце 6 цифры «1100,24» заменить цифрами «1123,46»;
      - в абзаце 7 цифры «1151,95» заменить цифрами «1185,25»;
    - б) пункты 3 и 4 исключить.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	2 740,93	2 843,87
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 194,35	1 234,44
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	122,19	126,29
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	114,50	118,34
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	760,52	786,05
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0,00	0,00
	Цеховые расходы	тыс.руб.	0,00	0,00
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	197,14	203,76
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	344,43	352,88
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	92,70	92,70
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	251,73	260,18
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	1 174,66	1 227,68
	Расходы на топливо	тыс.руб.	789,04	809,55
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	351,95	380,46
	Расходы на воду	тыс.руб.	33,67	37,66
	водоснабжение	тыс.руб.	36,71	37,66
	водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	27,48	28,87
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	1,1857	1,1857
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал		
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%	104,40%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	дрова	%	104,90%	102,60%
	электроэнергия	%	107,40%	108,10%
	вода	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на доставку топлива			
	дрова	%	108,30%	105,70%
4.	Индекс изменения количества активов	%	0	0
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал		
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	0,364	0,364
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал		

	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	238,1	238,1
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс.т.н.т.		

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 11 декабря 2013 года № 77-т/6.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 04 декабря 2013 года № 74-т/15.**

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

**СЛУШАЛИ:**

Воеводкина Н.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 04 декабря 2013 года № 74-т/15 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО “Обком” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Обозерское” муниципального образования “Плесецкий муниципальный район”» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:
  - в строке «2015» цифры «11881,6» заменить цифрами «12108,5»;
  - в строке «2016» цифры «12315,6» заменить цифрами «12514,9»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:
  - 2.1) в таблице:
    - а) в пункте 1:
      - в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «3042,24» заменить цифрами «3111,55»;
      - в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «3042,24» заменить цифрами «3111,55»;
      - в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «3129,35» заменить цифрами «3142,77»;

б) в пункте 2:

в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «1823,55» заменить цифрами «1886,77»;

в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «1823,55» заменить цифрами «1886,77»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1909,26» заменить цифрами «1990,54»;

2.2) примечания изложить в следующей редакции:

«Примечание: Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	32 961,45	34 421,80
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	12 108,54	12 514,90
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	422,53	436,71
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	448,49	463,54
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	8 345,02	8 625,07
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	198,59	205,25
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	258,89	267,58
	Цеховые расходы	тыс.руб.	799,77	826,61
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 635,25	1 690,12
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 149,49	3 253,29
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	56,50	56,50
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00	0,00
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	3 092,99	3 196,79
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	17 369,63	18 300,56
	Расходы на топливо	тыс.руб.	12 253,31	12 799,17
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	406,36	429,52
	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	3 079,30	3 328,72
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 274,46	1 377,70
	Расходы на воду	тыс.руб.	356,20	365,46
	водоснабжение	тыс.руб.	356,20	365,46
	водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	333,79	353,04
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	11,014	11,014



	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал		
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%	104,40%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	уголь	%	103,20%	105,00%
	дрова	%	104,90%	102,60%
	электроэнергия	%	107,40%	108,10%
	вода	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на доставку топлива			
	уголь	%	108,30%	105,70%
	дрова	%	108,30%	105,70%
4.	Индекс изменения количества активов	%	0	0
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал		
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	2,74	2,74
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал		
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	0,227	0,227
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс.т.н.т.		

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 04 декабря 2013 года № 74-т/15.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**6. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 декабря 2013 года № 81-т/12.**

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

**СЛУШАЛИ:**

Воеводкина Н.А. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 декабря 2013 года № 81-т/12 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на

тепловую энергию, поставляемую ООО «Плесецкое жилищно-коммунальное хозяйство» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Плесецкое» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»» следующие изменения:

1) в наименовании слова «ООО «Плесецкое жилищно-коммунальное хозяйство»» заменить словами «ООО «ПЖКХ»»;

2) в пунктах 1 и 2 слова «ООО «Плесецкое жилищно-коммунальное хозяйство»» заменить словами «ООО «ПЖКХ»»;

3) в приложении № 1 к указанному постановлению:

3.1) в наименовании:

слова «ООО «Плесецкое жилищно-коммунальное хозяйство»» заменить словами «ООО «ПЖКХ»»;

3.2) в таблице:

а) в строке «2015» цифры «3371,1» заменить цифрами «3435,5»;

б) в строке «2016» цифры «3494,2» заменить цифрами «3550,8»;

4) в приложении № 2 к указанному постановлению:

4.1) в наименовании слова «ООО «Плесецкое жилищно-коммунальное хозяйство»» заменить словами «ООО «ПЖКХ»»;

4.2) в таблице:

а) в пункте 1:

в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «2974,37» заменить цифрами «2970,35»;

в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «2940,85» заменить цифрами «2921,51»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «2940,85» заменить цифрами «2921,51»;

б) в пункте 2:

в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «1823,55» заменить цифрами «1886,77»;

в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «1823,55» заменить цифрами «1886,77»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1909,26» заменить цифрами «1990,54»;

4.3) примечания изложить в следующей редакции:

«Примечание. Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	7 058,75	7 314,08
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	3 435,46	3 550,76
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	27,69	28,62

	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	278,74	288,10
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 968,24	2 034,29
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	374,23	386,79
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0,00	0,00
	Цеховые расходы	тыс.руб.	245,80	254,05
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	540,76	558,91
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	594,41	614,36
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,00	0,00
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	594,41	614,36
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	2 958,11	3 074,71
	Расходы на топливо	тыс.руб.	2 133,69	2 189,17
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	721,57	780,01
	Расходы на воду	тыс.руб.	102,85	105,53
	водоснабжение	тыс.руб.	85,14	87,35
	водоотведение	тыс.руб.	17,71	18,17
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	70,76	74,25
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	2,504	2,504
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал		
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%	104,40%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	дрова	%	104,90%	102,60%
	электроэнергия	%	107,40%	108,10%
	вода	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на доставку топлива			
	дрова	%	108,30%	105,70%
4.	Индекс изменения количества активов	%	0	0
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал		
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	0,277	0,277
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал		
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	250,8	250,8
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс.т.н.т.		

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 17 декабря 2013 года № 81-т/12.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

**7. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 ноября 2013 года № 65-т/30.**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Поцелуйко Е.В.

СЛУШАЛИ:

Поцелуйко Е.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 ноября 2013 года № 65-т/30 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФГКУ комбинат “Полярник” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Коношское” муниципального образования “Коношский муниципальный район”» следующие изменения:

- 1) в наименовании слова «ФГКУ комбинат “Полярник”» заменить словами «ФГКУ комбинат “Полярник” Росрезерва»;
- 2) в пунктах 1 и 2 слова «ФГКУ комбинат “Полярник”» заменить словами «ФГКУ комбинат “Полярник” Росрезерва»;
- 3) в приложении № 1 к указанному постановлению:
  - 3.1) в наименовании слова «ФГКУ комбинат “Полярник”» заменить словами «ФГКУ комбинат “Полярник” Росрезерва»;
  - 3.2) в таблице:
    - в строке «2015» цифры «2408,2» заменить цифрами «2447,3»;
    - в строке «2016» цифры «2496,2» заменить цифрами «2536,7»;
- 4) в приложении № 2 к указанному постановлению:
  - 4.1) в наименовании слова «ФГКУ комбинат “Полярник”» заменить словами «ФГКУ комбинат “Полярник” Росрезерва»;
  - 4.2) в таблице:
    - в строке «с 01.01.2015 по 30.06.2015» цифры «2320,00» заменить цифрами «2434,64»;
    - в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «2320,00» заменить цифрами «2434,64»;
    - в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «2320,00» заменить цифрами «2434,64»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «2442,00» заменить цифрами «2528,11».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	20 360	20 680
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	2 447	2 537
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	0	0
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0	0
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 919	1 983
	Цеховые расходы	тыс.руб.	323	334
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	205	212
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	828	848
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	249	249
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	579	599
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	17 084	17 296
	Расходы на топливо	тыс.руб.	15 958	16 086
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	994	1 075
	Расходы на воду	тыс.руб.	132	135
	водоснабжение	тыс.руб.	132	135
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	0	0
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	0
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	8362,6	8362,6
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал		
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%	104,40%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	мазут	%	99,10%	100,80%
	электроэнергия	%	107,40%	108,10%
	вода	%	104,90%	102,60%
4.	Индекс изменения количества активов	%	0	0
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал		
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	706,20	706,20
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал		
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	174	174

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 14 ноября 2013 года № 65-т/30.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

## **8. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2013 года № 67-т/11.**

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Поцелуйко Е.В.

СЛУШАЛИ:

Поцелуйко Е.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2013 года № 67-т/11 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП “Лихачевское” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Лихачевское” муниципального образования “Устьянский муниципальный район”» следующие изменения:

1) в приложении № 1 к указанному постановлению:

в строке «2015» цифры «1391,8» заменить цифрами «1418,4»;

в строке «2016» цифры «1442,6» заменить цифрами «1466,0»;

2) в приложении № 2 к указанному постановлению:

2.1) в таблице:

а) в пункте 1:

в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «3414,00» заменить цифрами «3436,38»;

в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «3380,00» заменить цифрами «3375,62»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «3380,00» заменить цифрами «3375,62»;

б) в пункте 2:

в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «1326,62» заменить цифрами «1376,67»;

в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «1326,62» заменить цифрами «1376,67»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1388,97» заменить цифрами «1452,39»;

2.2) примечание изложить в следующей редакции:

«Примечание: Организация не является плательщиком налога на добавленную стоимость.».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	2 527	2 615
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 418	1 466
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	7	8
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0	0
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	859	888
	Цеховые расходы	тыс.руб.	11	11
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	541	560
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	357	365
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	97	97
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	259	268
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0	0
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	740	771
	Расходы на топливо	тыс.руб.	527	541
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	212	230
	Расходы на воду	тыс.руб.	0	0
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	13	13
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	0
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	774,66	774,66
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал		
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%	104,40%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	дрова	%	104,90%	102,60%
4.	Индекс изменения количества активов	%	0	0
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал		
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	140,00	140,00
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал		
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	0,2198	0,2198

## РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 ноября 2013 года № 67-т/11.

## ГОЛОСОВАЛИ:

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

## 9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2013 года № 69-т/12.

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Поцелуйко Е.В.

### СЛУШАЛИ:

Поцелуйко Е.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2013 года № 69-т/12 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП “Лойгинское” потребителям, расположенным на территории муниципального образования “Лойгинское” муниципального образования “Устьянский муниципальный район”» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:
  - в строке «2015» цифры «2220,1» заменить цифрами «2262,5»;
  - в строке «2016» цифры «2301,2» заменить цифрами «2338,5»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:
  - в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «2737,00» заменить цифрами «2776,97»;
  - в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «2737,00» заменить цифрами «2776,97»;
  - в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «2932,00» заменить цифрами «2897,13».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	4 520	4 685
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	2 263	2 338
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	40	42
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	40	42
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 287	1 331
	Цеховые расходы	тыс.руб.	517	534
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	378	390
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	469	484



	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	43	43
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	426	440
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	1 765	1 839
	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 234	1 266
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	509	550
	Расходы на воду	тыс.руб.	23	24
	водоснабжение	тыс.руб.	23	24
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	23	24
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	0
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	1654	1654
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал		
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%	104,40%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	дрова	%	104,90%	102,60%
	электроэнергия	%	107,40%	108,10%
	вода	%	104,90%	102,60%
4.	Индекс изменения количества активов	%	0	0
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал		
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	237,26	237,26
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал		
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	0,2597	0,2597

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2013 года № 69-т/12.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**10. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФБУ «Администрация «Севводпуть» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Котлас».**

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

**СЛУШАЛИ:**

Репницына Т.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2015-2017 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2015	1482,6	-	0,0
2016	1532,4	1,0	0,0
2017	1582,3	1,0	0,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 1614,00 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 1728,75 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 1728,75 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 1758,16 руб./Гкал;

с 01.01.2017 по 30.06.2017 - 1758,16 руб./Гкал;

с 01.07.2017 по 31.12.2017 - 1879,49 руб./Гкал,

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Предложение организации на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Принято на заседании коллегии на 2017 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы)
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	4 124,5	3 413,2	-711,3	3 574,6	3 714,9	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 712,3	1 482,6	-229,7	1 532,4	1 582,3	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	37,0	20,8	-16,2	21,5	22,2	Приняты на уровне затрат, предусмотренных в тарифе на 2014 год, с учетом индекса цен производителей промышленной продукции, прогнозируемого Минэкономразвития на 2015 год, 104,9%.
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	70,0	35,7	-34,3	36,9	38,1	Приняты согласно представленному организацией договору.
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 605,3	1 426,1	-179,2	1 474,0	1 522,0	ФОТ сформирован исходя из численности производственного персонала 7 ед. согласно предложению организации и средней заработной платы 16977,46 руб. с учетом базовой месячной тарифной ставки рабочего первого разряда на 2015 год в размере 7500 руб. в соответствии с ОТС в ЖКХ РФ.
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	570,9	481,2	-89,7	496,2	511,4	
	Расходы на уплату налогов, сборов и	тыс.руб.	18,1	10,9	-7,2	10,9	10,9	Налог на имущество принят согласно

	других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов							представленным организацией документам.
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	42,5	14,2	-28,3	14,8	15,4	Приняты исходя из 1/3 годовой суммы затрат.
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	25,5	25,5	0,0	25,5	25,5	
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	484,8	430,5	-54,3	445,0	459,5	В соответствии с фед. законом от 24.07.2009 № 212-ФЗ - 30% от ФОТ + отчисления на страхование от несчастных случаев на производстве 0,2% от ФОТ.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	1 841,4	1 449,5	-391,9	1 546,0	1 621,3	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 411,5	1 241,5	-170,0	1 321,7	1 381,4	Цена на природный газ принята с календарной разбивкой: с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 4105,52 руб./тыс. куб. м без НДС согласно представленной счет-фактуре за сентябрь 2014 года; с 01.07.2015 по 31.12.2015 - рост на 107,5% согласно прогнозу социально-экономического развития РФ на 2015 год и плановый период 2016 и 2017 годов.
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	386,0	199,4	-186,6	215,5	230,8	Затраты приняты исходя из удельного расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии 24 кВт*ч/Гкал (на уровне,

								предусмотренном в тарифе на 2014 год) и установленного тарифа 3,83719 руб./кВт*ч без НДС (напряжение ВН, потребители мощностью от 150 до 370 кВт) с учетом его роста с 01.07.2015 на 105,6%.
	Расходы на воду	тыс.руб.	43,9	8,6	-35,2	8,9	9,1	
	водоснабжение	тыс.руб.	8,1	4,8	-3,4	4,9	5,0	Расходы на воду приняты исходя из удельного потребления воды на производство и передачу тепловой энергии 0,07 куб. м/Гкал согласно предложению организации и действующего тарифа на холодную воду 30,0 руб./куб. м с учетом роста с 01.07.2015 на 114,5%.
	водоотведение	тыс.руб.	35,7	3,9	-31,8	4,0	4,1	Затраты на водоотведение приняты исходя из удельного образования стоков на производство и передачу тепловой энергии 0,07 куб. м/Гкал согласно предложению организации и действующего тарифа на стоки 24,29 руб./куб. м с учетом роста с 01.07.2015 на 114,5%.
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	0	0	0	0	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	2 053,0	2 053,0	0,0	2 053,0	2 053,0	
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал						
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов							
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%		106,70%		104,40%	104,30%	
	ИЦП промышленной продукции	%		104,90%		102,60%	102,20%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%						
	газ	%				106,46%	104,52%	
	электроэнергия	%				108,10%	107,10%	
	вода	%				102,60%	102,20%	
4.	Индекс изменения количества активов	%		0		0	0	

5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал						Не установлены
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	42,1	42,1	0,0	42,10	42,10	
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал						Не установлены
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	т.у.т./Гкал	0,1920	0,15978	-0,03	0,15978	0,15978	Принят на уровне, предусмотренном в тарифе на 2014 год.
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс.т.н.т.						Не установлены

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложенным экспертом уровнем тарифа.

**РЕШИЛИ:**

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

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

### **11. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2013 года № 73-т/19.**

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

**СЛУШАЛИ:**

Репницына Т.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2013 года № 73-т/19 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «Вагонная ремонтная компания – 1» (Вагонным ремонтным депо Сольвычегодска Санкт-Петербургского филиала ОАО «Вагонная ремонтная компания – 1») потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Котлас»» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:  
в строке «2015» цифры «5132,1» заменить цифрами «5230,2»;  
в строке «2016» цифры «5319,6» заменить цифрами «5405,7»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:  
в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «1306,00» заменить цифрами «1286,66»;  
в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «1281,00» заменить цифрами «1281,24»;

в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1281,00» заменить цифрами «1281,24».

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	22 190,1	23 367,9
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	5 230,2	5 405,7
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	248,5	256,8
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	45,3	46,9
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	3 839,1	3 967,9
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	237,6	245,5
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0	0
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0	0
	Цеховые расходы	тыс.руб.	403,7	417,3
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	456,0	471,3
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 717,2	1 754,3
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	573,2	573,2
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0	0
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0	0
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	38,0	38,0
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 105,9	1 143,1
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0	0
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	15 131,1	16 089,6
	Расходы на топливо	тыс.руб.	12 032,6	12 809,9
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	0	0
	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0	0
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 828,6	1 976,8
	Расходы на воду	тыс.руб.	1 269,8	1 302,9
	водоснабжение	тыс.руб.	846,1	868,1
	водоотведение	тыс.руб.	423,8	434,8
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	111,6	118,3
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	0
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	18 238,5	18 238,5
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал		
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%	104,40%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	газ	%	103,75%	106,46%
	электроэнергия	%	107,40%	108,10%
	вода	%	104,90%	102,60%
4.	Индекс изменения количества активов	%	0	0
5.	Нормативы технологических потерь при передаче	тыс.Гкал	Не	Не



	тепловой энергии, теплоносителя		установлены	установлены
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2 026,5	2 026,5
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не установлены	Не установлены
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	т.у.т./Гкал	0,1556	0,1556
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс.т.н.т.	Не установлены	Не установлены

**РЕШИЛИ:**

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2013 года № 73-т/19.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**12. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2013 года № 73-т/21.**

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

**СЛУШАЛИ:**

Репницына Т.В. проинформировала о том, что на основании требований пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения и пункта 12 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области было открыто дело о корректировке долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2013 года № 73-т/21 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ОАО «РЖД» (Плесецкой дистанцией пути – структурным подразделением Северной дирекции инфраструктуры – структурным подразделением Центральной дирекции инфраструктуры – филиала ОАО «РЖД») потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Плесецкое» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»» следующие изменения:

- 1) в приложении № 1 к указанному постановлению:  
в строке «2015» цифры «921,7» заменить цифрами «939,4»;  
в строке «2016» цифры «955,4» заменить цифрами «970,9»;
- 2) в приложении № 2 к указанному постановлению:  
2.1) в таблице:

- а) в пункте 1:  
 в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «2564,00» заменить цифрами «2570,84»;  
 в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «2549,00» заменить цифрами «2564,66»;  
 в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «2549,00» заменить цифрами «2564,66»;
- б) в пункте 2:  
 в строке «с 01.07.2015 по 31.12.2015» цифры «1646,23» заменить цифрами «1754,72»;  
 в строке «с 01.01.2016 по 30.06.2016» цифры «1646,23» заменить цифрами «1754,72»;  
 в строке «с 01.07.2016 по 31.12.2016» цифры «1723,60» заменить цифрами «1851,23»;
- 2.2) в примечаниях:  
 а) в пункте 2:  
 в абзаце 5 цифры «1395,11» заменить цифрами «1487,05»;  
 в абзаце 6 цифры «1395,11» заменить цифрами «1487,05»;  
 в абзаце 7 цифры «1460,68» заменить цифрами «1568,84»;
- б) пункты 3 и 4 исключить.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	2 065,9	2 155,9
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	939,4	970,9
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	83,4	86,2
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0	0
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	855,9	884,7
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0	0
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0	0
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0	0
	Цеховые расходы	тыс.руб.	0	0
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0	0
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	73,4	73,4
	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	2,8	2,8
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0	0
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0	0
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	70,6	70,6
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	0	0

	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0	0
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	1 042,7	1 100,7
	Расходы на топливо	тыс.руб.	556,3	584,1
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	279,7	295,6
	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0	0
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	161,4	174,4
	Расходы на воду	тыс.руб.	45,3	46,5
	водоснабжение	тыс.руб.	45,3	46,5
	водоотведение	тыс.руб.	0	0
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	10,4	10,9
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	0
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	840,6	840,6
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал		
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	106,70%	104,40%
	ИЦП промышленной продукции	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	уголь	%	103,20%	105,00%
	электроэнергия	%	107,40%	108,10%
	вода	%	104,90%	102,60%
	индексы роста цен на доставку топлива			
	уголь	%	108,30%	105,70%
4.	Индекс изменения количества активов	%	0	0
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал	Не установлены	Не установлены
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	629,4	629,4
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не установлены	Не установлены
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	т.у.т./Гкал	0,1475	0,1475
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс.т.н.т.	Не установлены	Не установлены

## РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 03 декабря 2013 года № 73-т/21.

## ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Иконников В.М., Трескина Е.В., Юдин С.В.,  
Кузнецов А.А., Мишук Е.С., Попова Е.А. (всего 6 человек);  
«против» и «воздержавшихся» – нет.

**13. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.**

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

Присутствовали - Лопатин А. В., Федченко Л.А., Мызин А.А.

## СЛУШАЛИ:

Чулкова Д.В. проинформировала о порядке расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

Предложила на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года установить:

1) плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» газоиспользующего оборудования заявителей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов – вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в следующих размерах:

Газоиспользующее оборудование	Плата за одно присоединение, руб.
1. Газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)	33 898,31
2. Газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для физических лиц)	35 000,00 (включая налог на добавленную стоимость)
3. Газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	33 898,31

2) стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» 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 следующих размерах:

Наименование мероприятий	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1. Разработка газораспределительной	руб./куб. м в час	388,71

организацией проектной документации		
2. Строительство (реконструкция) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки	руб./куб. м в час	439,59
3. Проверка выполнения заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и газопровода газораспределительной организации всех диаметров, материалов труб, и проведение пуска газа	руб. за 1 присоединение	16 528,08

3) стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» 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 следующих размерах:

Наименование мероприятий	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1. Разработка газораспределительной организацией проектной документации	руб. за 1 присоединение	177 193,60
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	593 978,95
3. Строительство (реконструкция) стальных газопроводов подземной прокладки диаметром:		
158 мм и менее	руб./км	455 451,98
159 - 218 мм	руб./км	577 312,63
273 - 324 мм	руб./км	853 843,25
325 - 425 мм	руб./км	974 906,97
4. Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов диаметром:		
109 мм и менее	руб./км	198 312,92
110 - 159 мм	руб./км	232 001,69
160 - 224 мм	руб./км	420 275,73
225 - 314 мм	руб./км	504 836,40
315 - 399 мм	руб./км	753 858,36
400 мм и выше	руб./км	866 887,50

5. Проверка выполнения заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и газопровода газораспределительной организации всех диаметров, материалов труб, и проведение пуска газа	руб. за 1 присоединение	16 528,08
--	-------------------------	-----------

4. Определить выпадающие доходы ОАО «Газпром газораспределение» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 настоящего постановления, в размере 1 569 212 рублей.

Лопатин А. В. не согласился с корректировкой затрат, связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения).

Чулкова Д.В. пояснила, что данный вид расходов организацией не был подтвержден обосновывающими материалами.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» газоиспользующего оборудования заявителей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ОАО «Газпром газораспределение» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов – вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в предлагаемых размерах.

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» 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 предлагаемых размерах.

3. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Газпром газораспределение» 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 предлагаемых размерах.

4. Определить выпадающие доходы ОАО «Газпром газораспределение» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 настоящего постановления, в предлагаемом размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

**14. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Котласгазсервис».**

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

СЛУШАЛИ:

Чулкова Д.В. проинформировала о порядке расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Котласгазсервис».

Предложила следующее:

1. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Котласгазсервис» газоиспользующего оборудования заявителей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ОАО «Котласгазсервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов – вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в следующих размерах:

Газоиспользующее оборудование	Плата за одно присоединение, руб.
1. Газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)	33 898,31

2. Газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для физических лиц)	35 000,00 (включая налог на добавленную стоимость)
3. Газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	33 898,31

2. Определить выпадающие доходы ОАО «Котласгазсервис» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 настоящего постановления, в размере 1 776 879 рублей.

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ОАО «Котласгазсервис» газоиспользующего оборудования заявителей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ОАО «Котласгазсервис» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов – вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в предлагаемых размерах.

2. Определить выпадающие доходы ОАО «Котласгазсервис» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 настоящего постановления, в предлагаемом размере.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

**15. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Вельские газовые системы».**

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



## СЛУШАЛИ:

Чулкова Д.В. проинформировала о порядке расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Вельские газовые системы».

Предложила следующее:

1. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Вельские газовые системы» газоиспользующего оборудования заявителей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ООО «Вельские газовые системы» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов – вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в следующих размерах:

Газоиспользующее оборудование	Плата за одно присоединение, руб.
1. Газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности)	33 898,31
2. Газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для физических лиц)	35 000,00 (включая налог на добавленную стоимость)
3. Газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей)	33 898,31

2. Определить выпадающие доходы ООО «Вельские газовые системы» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 настоящего постановления, в размере 455 874 рублей.

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения.

Довела до сведения, что предприятие представило письменное уведомление о своем согласии с предложением эксперта.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года плату за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Вельские газовые системы» газоиспользующего оборудования заявителей при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ООО «Вельские газовые системы» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов – вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в предлагаемых размерах.

2. Определить выпадающие доходы ООО «Вельские газовые системы» от технологического присоединения газоиспользующего оборудования, указанного в пункте 1 настоящего постановления, в предлагаемом размере.

**ГОЛОСОВАЛИ:**

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

Секретарь коллегии:

\_\_\_\_\_ Иванова О.В.