

УТВЕРЖДАЮ
исполняющий обязанности
руководителя агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.В. Трескина

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

19 ноября 2013 г.

г. Архангельск

№ 66

Председатель коллегии:

Трескина Е.В. - исполняющий обязанности руководителя
агентства по тарифам и ценам Архангельской
области

Секретарь коллегии:

Иванова О.В. - специалист 1 разряда отдела правовой,
протокольной и кадровой работы агентства
по тарифам и ценам Архангельской области

Члены коллегии:

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:

- Удалов Л.П. - ведущий инженер инспекции охраны окружающей среды и техники безопасности УФСИН России по Архангельской области
- Быков А.М. - начальник отдела транспорта, главного механика и энергетика УФСИН России по Архангельской области
- Николаева Н.А. - исполняющий обязанности начальника планово-экономического отдела УФСИН России по Архангельской области

Трескина Е.В. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск».

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-19 ОУХД УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Междуреченское» муниципального образования «Пинежский муниципальный район».

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ОИУ ОУХД № 4 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ерцевское» муниципального образования «Коношский муниципальный район».

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ЛИУ-8 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Плесецкое» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район».

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-5 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма».

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-12 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Матигорское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район».

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-14 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Муравьевское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-16 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Онежское» муниципального образования «Онежский муниципальный район».

9. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «ЖКХ Кокшеньга» на территории муниципального образования «Ракуло-Кокшеньгское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

10. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 31 октября 2013 года № 61-в/8.

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Вилегодск ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вилегодское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район».

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую индивидуальным предпринимателем Меньшаковым Юрием Николаевичем потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вилегодское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район».

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Мухонская Коммунальная Служба» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ильинское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район».

14. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую МУП «Бестужевское» на территории муниципального образования «Бестужевское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

15. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ООО «Березник» на территории муниципального образования «Березницкое» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энтальпия» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Филиал Вельская Межрайбаза» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГАУЗ АО «Санаторий “Сольвычегодск”» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Вельским городским потребительским обществом потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Вельским райпотребсоюзом потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЖКХ Малодоры» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Малодорское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-1 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск».

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

Присутствовали - Удалов Л.П., Быков А.М., Николаева Н.А.

СЛУШАЛИ:

Воеводкина Н.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию, а также основных долгосрочных параметрах регулирования деятельности.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2014-2016 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	5448,7	-	1,0
2015	5647,7	1,0	1,0
2016	5854,0	1,0	1,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01.01.2014 по 31.12.2014 - 1927,00 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 1927,00 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 2084,37 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 2084,37 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 2104,80 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	20 217,18	-6 250,35	20 956,60	21 761,01	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	5 448,66	-788,31	5 647,70	5 854,01	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	735,30	0,00	762,16	790,00	
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	207,99	-62,78	215,58	223,46	Определены на уровне принятых в тарифе 2013 года с индексом 104,8%.
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	2 189,27	-152,33	2 269,24	2 352,14	ФОТ сформирован исходя из численности 26 единиц и средней заработной платы на уровне принятой в тарифе 2013 года с индексом 105,6%.
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	395,84	-159,16	410,30	425,29	Приняты по предложению организации за исключением необоснованных расходов.
	Цеховые расходы	тыс.руб.	176,43	-33,57	182,87	189,55	Определены на уровне затрат, учтенных в тарифе на 2013 год, с индексом 105,6 %.
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 743,84	-380,46	1 807,54	1 873,57	Учтены затраты на оплату труда АУП (4,5 ед., ср. зарплата 25000 руб.) и прочие общехозяйственные расходы.
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 294,06	-164,84	1 333,10	1 373,58	
	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.	15,00	0,00	15,00	15,00	
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	210,20	0,00	210,20	210,20	
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 068,86	-164,84	1 107,90	1 148,38	Определены в размере 30,2 % от ФОТ.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	13 274,29	-4 637,77	13 765,71	14 312,50	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	11 401,44	-4 527,13	11 802,30	12 247,79	Завышен расход топлива. Рассчитан исходя из среднего КПД котлов 60%. Стоимость топлива определена исходя из цены дров на уровне утвержденной в тарифе 2013 года с индексом 105,1%, цены угля на уровне утвержденной в тарифе 2013 года, цены опилок по предложению предприятия.
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	759,50	0,00	792,16	832,56	
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 113,35	-110,65	1 171,25	1 232,15	Затраты определены исходя из удельного потребления электроэнергии на производство тепловой энергии 20 кВт·ч. на 1 Гкал. и действующего тарифа на электроэнергию .
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	200,17	-659,43	210,09	220,92	Учтена в размере 1 % от НВВ на социальное развитие.
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	10,4	0	10,4	10,4	
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал					
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов						
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду						
	уголь	%			103,20%	103,60%	
	дрова	%			105,60%	104,90%	
	древесные отходы	%			105,60%	104,90%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	

	индексы роста цен на доставку топлива						
	уголь	%			104,30%	105,10%	
	дрова	%			104,30%	105,10%	
	древесные отходы	%			104,30%	105,10%	
4.	Индекс изменения количества активов	%	0		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	0,550		0,550	0,550	
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	0,2394		0,2394	0,2394	
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тыс.т.н.т.					

Николаева Н.А. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить предлагаемые долгосрочные параметры регулирования деятельности.
2. Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

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 установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-19 ОУХД УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Междуреченское» муниципального образования «Пинежский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Воеводкина Н.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию, а также основных долгосрочных параметрах регулирования деятельности.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2014-2016 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	2647,9	-	1,0
2015	2744,6	1,0	1,0
2016	2844,9	1,0	1,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01.01.2014 по 30.06.2013 - 1372,00 руб./Гкал;
с 01.06.2014 по 31.12.2014 - 3080,71 руб./Гкал;
с 01.01.2015 по 31.12.2015 - 2175,63 руб./Гкал;
с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 2175,63 руб./Гкал;
с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 2379,80 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	5 647,51	-1 910,60	5 879,87	6 111,62	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	2 647,87	-1 046,49	2 744,60	2 844,86	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	76,00	0,00	78,78	81,65	
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	410,82	-164,78	425,82	441,38	Определены на уровне установленных агентством в 2013 году с индексом 104,8%
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 214,19	-119,11	1 258,54	1 304,52	Определены исходя из штатной численности 16 ед., средней заработной платы на уровне предложения организации.
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	65,00	0,00	67,37	69,84	
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	881,87	-762,60	914,08	947,47	Определены на уровне установленных агентством в 2013 году с индексом 105,6%.
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	953,67	-248,83	976,91	1 000,99	
	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.	5,00	0,00	5,00	5,00	
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	312,60	0,00	312,60	312,60	
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	636,07	-248,83	659,31	683,39	Принят средний фактический процент

							отчислений - 32,3 % от ФОТ.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	1 990,05	-380,50	2 099,41	2 203,72	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 470,93	-133,07	1 553,30	1 629,42	Цена дров учтена на уровне принятой в тарифе 2013 года.
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	486,78	-117,86	512,10	538,73	Учтены затраты исходя из удельного расхода электроэнергии 30 кВтч на 1 Гкал, среднегодового тарифа на электроэнергию (уровень напряжения СН-2).
	Расходы на воду	тыс.руб.	32,33	-129,57	34,01	35,58	Учтены затраты исходя из удельного расхода холодной воды на производство тепловой энергии 0,5 куб.м. на 1 Гкал, тарифа на уровне принятого в 2013 году с индексом 01.07.2014 в размере 104,8 %.
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	55,92	-234,78	58,95	62,05	Учтена в размере 1% от НВВ на социальное развитие.
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	2,7026	0	2,7026	2,7026	
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал					
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов						
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%					
	дрова	%			105,60%	104,90%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	
	вода	%			105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на доставку топлива	%					
	дрова	%			104,30%	105,10%	
4.	Индекс изменения количества активов	%	0		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	0,126	0,000	0,126	0,126	
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при	кг					

	производстве тепловой энергии	у.т./Гкал					
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	0,1786	0,00	0,1786	0,1786	
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тыс.т.н.т.					

Николаева Н.А. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить предлагаемые долгосрочные параметры регулирования деятельности.
2. Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

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 установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ОИУ ОУХД № 4 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ерцевское» муниципального образования «Коношский муниципальный район».

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

Присутствовали - Удалов Л.П., Быков А.М., Николаева Н.А.

СЛУШАЛИ:

Воеводкина Н.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2014-2016 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	5197,7	-	1,0
2015	5387,6	1,0	1,0
2016	5584,4	1,0	1,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:
с 01.01.2014 по 30.06.2014 - 2410,00 руб./Гкал;
с 01.07.2014 по 31.12.2014 - 2519,41 руб./Гкал;
с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 2519,41 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 2634,74 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 2634,74 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 2727,56 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	10 837,68	-774,71	11 307,79	11 777,22	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	5 197,70	-41,18	5 387,57	5 584,38	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	125,50	0,00	130,08	134,84	
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	461,30	0,00	478,15	495,62	
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	2 677,32	-41,18	2 775,12	2 876,50	ФОТ сформирован исходя из численности 37 единиц и средней з/платы 6030 руб.
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	28,68	0,00	29,73	30,81	
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 904,90	0,00	1 974,49	2 046,61	
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 380,84	-12,44	1 427,43	1 475,71	
	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.	13,12	0,00	13,12	13,12	
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	92,47	0,00	92,47	92,47	
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	1 275,25	-12,44	1 321,84	1 370,12	Определены в размере 30,2 % от ФОТ.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	4 151,83	-381,80	4 379,43	4 597,56	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	2 925,75	-194,25	3 089,59	3 240,98	Расходы на дрова рассчитаны исходя из КПД котла 60%, средней фактической цены дров за 1 полугодие 2013 года с учетом индекса 105,1%.
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 173,96	-184,99	1 235,00	1 299,22	Расходы определены исходя из

							удельного расхода электроэнергии в размере 32,0 кВт·ч. на 1 Гкал и средневзвешенного тарифа 6,84 руб/кВт·ч (с НДС).
	Расходы на воду	тыс.руб.	52,13	-2,55	54,84	57,36	Расходы определены исходя из удельного расхода холодной воды на производство тепловой энергии 0,32 куб.м. на 1 Гкал, действующих тарифов на воду с индексом 104,8% с 01.07.2014 г.
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	107,30	-339,30	113,36	119,57	Учтена в размере 1 % от НВВ на социальное развитие.
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	4,40887	0	4,40887	4,40887	
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал					
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов						
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%					
	дрова	%			105,60%	104,90%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	
	вода	%			105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на доставку топлива						
	дрова	%			104,30%	105,10%	
4.	Индекс изменения количества активов	%	0		0	0	
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал	0,823		0,823	0,823	Утверждены министерством ТЭК и ЖКХ Архангельской области
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	0,823		0,823	0,823	
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	0,2381		0,2381	0,2381	
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тыс.т.н.т.					

Николаева Н.А. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить предлагаемые долгосрочные параметры регулирования деятельности.
2. Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

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. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ЛИУ-8 УФСИН России по Архангельской области 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 Воеводкина Н.А.

Присутствовали - Удалов Л.П., Быков А.М., Николаева Н.А.

СЛУШАЛИ:

Воеводкина Н.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию, а также основных долгосрочных параметрах регулирования деятельности.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2014-2016 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	1126,4	-	1,0
2015	1167,5	1,0	1,0
2016	1210,2	1,0	1,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:
с 01.01.2014 по 30.06.2014 - 1601,00 руб./Гкал, для населения -
1464,00 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 - 2441,50 руб./Гкал, для населения - 1572,33 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 2064,33 руб./Гкал, для населения - 1572,33 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 2064,33 руб./Гкал, для населения - 1646,23 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 2064,33 руб./Гкал, для населения - 1646,23,00 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 2262,53 руб./Гкал, для населения - 1723,60 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	4 482,95	-3 551,48	4 675,71	4 877,73	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 126,39	-1 355,51	1 167,53	1 210,18	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	104,80	-174,63	108,63	112,60	Приняты на уровне фактических расходов за 1 полугодие 2013 года с индексом 104,8%.
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	157,03	-117,97	162,77	168,71	Приняты на уровне фактических расходов за 2012 год с индексом 104,8%.
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	493,19	-246,61	511,21	529,89	Определены исходя из численности производственного персонала 7 ед. и средней заработной платы на уровне принятой в тарифе 2013 года с индексом 105,6%.
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	44,96	-535,00	46,60	48,30	Приняты по предложению организации за исключением необоснованных расходов.
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	326,40	-281,30	338,32	350,68	Приняты из расчета расходов на оплату труда АУП 2 единиц со среднемесячной заработной платой 12 тыс.руб., амортизации и проч. расходов.
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	324,32	-159,41	332,94	341,87	

	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	0,00	0,00	
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	88,40	0,00	88,40	88,40	
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	235,92	-159,41	244,54	253,47	Определены в размере 30,2 от ФОТ.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	2 987,86	-1 782,06	3 128,37	3 276,15	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 739,91	-1 457,17	1 822,35	1 903,27	Цена дров определена на уровне фактической цены, сложившейся за 1 полугодие 2013 года с индексом 105,1%; цена угля определена на уровне фактической цены, сложившейся за 1 полугодие 2013 года с индексом 99,8%.
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	758,60	-159,98	791,22	831,57	Определены на уровне фактических цен на доставку топлива.
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	449,10	-160,28	472,46	497,03	Учтены расходы на электроэнергию исходя из удельного расхода 31 кВт·ч. электроэнергии на выработку 1 Гкал., действующего тарифа (уровень СН-2).
	Расходы на воду	тыс.руб.	40,24	-4,63	42,33	44,28	Учтены расходы на воду исходя из удельного расхода 0,5 куб.м. воды на выработку 1 Гкал и среднегодового тарифа на воду (вода своя).
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	44,39	-254,51	46,87	49,52	Учтена в размере 1% от НВВ на социальное развитие.
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	2,265	0	2,265	2,265	
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал					
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов						

	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%					
	уголь	%			103,20%	103,60%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	
	вода	%			105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на доставку топлива	%					
	уголь	%			104,30%	105,10%	
4.	Индекс изменения количества активов	%	0		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	0,324	0,000	0,324	0,324	
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	0,2101	0,00	0,2101	0,2101	
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тыс.т.н.т.					

Николаева Н.А. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить предлагаемые долгосрочные параметры регулирования деятельности.
2. Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

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. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-5 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Коряжма».

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

Присутствовали - Удалов Л.П., Быков А.М., Николаева Н.А.

СЛУШАЛИ:

Воеводкина Н.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию, а также основных долгосрочных параметрах регулирования деятельности.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2014-2016 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	3537,3	-	1,0
2015	3666,5	1,0	1,0
2016	3800,4	1,0	1,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:
с 01.01.2014 по 31.12.2014 - 2206,80 руб./Гкал;
с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 2206,80 руб./Гкал;
с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 2381,15 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 31.12.2016 - 2371,60 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	13 271,73	-2 165,05	13 744,43	14 264,15	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	3 537,27	-337,74	3 666,49	3 800,42	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	512,82	0,00	531,55	550,97	
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	2 186,24	0,00	2 266,10	2 348,88	
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	34,00	0,00	35,24	36,53	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	65,77	-3,90	68,17	70,66	Приняты по предложению организации за исключением необоснованных расходов.
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	738,45	-333,84	765,42	793,38	Определены на уровне фактических затрат 2012 года
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 098,36	-76,39	1 139,06	1 181,67	
	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.	7,46	0,00	7,46	7,46	
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	225,00	0,00	225,00	225,00	
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	865,89	-76,39	906,59	949,20	Принят средний фактический процент отчислений - 31,5 % от

							ФОТ.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	8 504,70	-1 579,65	8 801,09	9 137,24	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	7 435,22	-1 535,35	7 676,00	7 953,97	Цена угля определена на уровне фактической за 1 полугодие 2013 года с индексом 99,8 %, цена дров - на уровне фактической за 1 полугодие 2013 года с индексом 105,1%.
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 018,34	-86,51	1 071,30	1 127,00	Учтены затраты на электроэнергию исходя из удельного потребления 52,85 кВт*час./Гкал. и действующего тарифа на электроэнергию с индексом 107,3% с 01.07.2014 г.
	Расходы на воду	тыс.руб.	51,14	42,21	53,79	56,27	Учтены затраты на воду исходя из удельного потребления 0,1 м3 /Гкал., установленного тарифа на холодную воду с индексом 104,8% с 01.07.2014г.
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	131,40	-171,28	137,79	144,81	Учтена в размере 1 % от НВВ на социальное развитие
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	5,991	0,000	5,991	5,991	
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал					
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов						
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%					
	уголь	%			103,20%	103,60%	
	дрова	%			105,60%	104,90%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	
	вода	%			105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на доставку топлива						
	уголь	%			104,30%	105,10%	

	дрова	%			104,30%	105,10%	
4.	Индекс изменения количества активов	%	0		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	0,237	-0,76	0,237	0,237	
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	0,2345	0	0,2345	0,2345	
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тыс.т.н.т.					

Николаева Н.А. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить предлагаемые параметры регулирования деятельности организации.
2. Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-12 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Матигорское» муниципального образования «Холмогорский муниципальный район».

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

Присутствовали - Удалов Л.П., Быков А.М., Николаева Н.А.

СЛУШАЛИ:

Воеводкина Н.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2014-2016 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	610,1	-	1,0
2015	632,3	1,0	1,0
2016	655,4	1,0	1,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:
с 01.01.2014 по 30.06.2014 - 1031,14 руб./Гкал, для населения - 1031,14 руб./Гкал;
с 01.07.2014 по 31.12.2014 - 1336,68 руб./Гкал, для населения - 1336,68 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 31.12.2015 - 1210,19 руб./Гкал, для населения - 1210,19 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 1210,19 руб./Гкал, для населения - 1210,19 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 1312,35 руб./Гкал, для населения - 1312,35 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	4 378,40	-2 523,28	4 534,11	4 706,35	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	610,05	-300,36	632,34	655,44	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	101,41	0,00	105,11	108,95	
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	103,50	0,00	107,28	111,20	
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	295,53	-147,77	306,33	317,52	ФОТ сформирован исходя из численности 4 единиц и средней заработной платы на уровне предложения организации.
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	93,00	0,00	96,40	99,92	
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	16,61	-152,59	17,22	17,85	Определены на уровне затрат, учтенных в тарифе на 2013 год, с индексом 105,6 %.
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	144,25	-53,45	148,45	152,84	
	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	0,00	0,00	
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	55,00	0,00	55,00	55,00	
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	89,25	-53,45	93,45	97,84	Определены в размере 30,2 % от ФОТ.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

	договорам						
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	3 580,74	-1 947,43	3 707,87	3 850,29	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	3 241,79	-1 493,01	3 351,29	3 475,23	Цена дров определена с индексом 105,1% к цене, принятой в тарифе 2013 года. Цена угля определена на уровне фактической цены.
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	330,11	-431,59	347,28	365,34	Расход электроэнергии завышен. Затраты определены исходя из удельного потребления электроэнергии на производство тепловой энергии 12,7 кВт·ч. на 1 Гкал. и действующего тарифа на электроэнергию
	Расходы на воду	тыс.руб.	8,84	-22,84	9,30	9,72	Расходы на воду завышены. Определены исходя из удельного потребления на производство тепловой энергии 0,171 куб.м. на 1 Гкал, среднегодового тарифа на воду, установленного агентством (вода собственного производства).
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	43,35	-222,05	45,45	47,78	Учтена в размере 1 % от НВВ на социальное развитие.
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	3,747	0,000	3,747	3,747	
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал					
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов						
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%					
	уголь	%			103,20%	103,60%	
	дрова	%			105,60%	104,90%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	
	вода	%			105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на доставку топлива						
	уголь	%			104,30%	105,10%	
	дрова	%			104,30%	105,10%	
4.	Индекс изменения количества активов		0		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	0,108		0,108	0,108	
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	0,2041		0,2041	0,2041	
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тыс.т.н.т.					

Николаева Н.А. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить предлагаемые параметры регулирования деятельности организации.
2. Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-14 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Муравьевское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

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

Присутствовали - Удалов Л.П., Быков А.М., Николаева Н.А.

СЛУШАЛИ:

Воеводкина Н.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию, а также основных долгосрочных параметрах регулирования деятельности.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2014-2016 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	4253,0	-	1,0
2015	4408,4	1,0	1,0
2016	4569,4	1,0	1,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:
с 01.01.2014 по 30.06.2014 - 2103,00 руб./Гкал, для населения - 1309,00 руб./Гкал;

с 01.07.2014 по 31.12.2014 - 2267,23 руб./Гкал, для населения - 1309,00 руб./Гкал;

с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 2261,87 руб./Гкал, для населения - 1309,00 руб./Гкал;

с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 2261,87 руб./Гкал, для населения - 1370,52 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 2261,87 руб./Гкал, для населения - 1370,52 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 2442,43 руб./Гкал, для населения - 1434,93 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	9 408,88	-3 331,04	9 757,72	10 127,72	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	4 253,01	-1 832,91	4 408,37	4 569,41	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	742,88	-274,92	770,02	798,14	Определены на уровне принятых в тарифе 2013 года с индексом 104,8%.
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1 960,22	0,00	2 031,83	2 106,05	
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	30,00	0,00	31,10	32,23	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	807,30	0,00	836,79	867,36	
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	712,61	-1 557,99	738,64	765,62	Учтены затраты на оплату труда АУП (2 ед., ср.зарплата 20000 руб.) и прочие общехозяйственные расходы.
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 147,19	-426,44	1 182,05	1 218,19	
	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	0,00	0,00	
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	192,79	0,00	192,79	192,79	
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	954,40	-426,44	989,26	1 025,40	Определены в размере 30,2 % от ФОТ.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	3 915,53	-1 048,44	4 069,48	4 237,30	

	Расходы на топливо	тыс.руб.	3 339,66	-721,09	3 467,94	3 605,04	Завышен удельный расход условного топлива. Цена дров определена с индексом 105,1% к цене, учтенной в тарифе на 2013 год. Цена угля определена с индексом 99,8% к цене, учтенной в тарифе на 2013 год.
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	475,47	-99,36	495,91	521,21	Определены на уровне фактических цен на доставку топлива с индексом 104,7%.
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	91,19	-227,78	95,93	100,92	Расходы определены исходя из удельного расхода электроэнергии на производство тепловой энергии 3,17 кВт·ч. на 1 Гкал., действующего тарифа (уровень СН-2) на электроэнергию.
	Расходы на воду	тыс.руб.	9,21	-0,21	9,69	10,14	Учтены затраты на воду исходя из удельного потребления 0,1 м ³ /Гкал. и установленного тарифа на холодную воду (вода своя).
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	93,16	-23,24	97,82	102,82	Учтена в размере 1% от НВВ на социальное развитие.
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	4,314	0	4,314	4,314	
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал					
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов						
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%					
	уголь	%			103,20%	103,60%	
	дрова	%			105,60%	104,90%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	
	вода	%			105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на доставку топлива						
	уголь	%			104,30%	105,10%	
	дрова	%			104,30%	105,10%	
4.	Индекс изменения количества активов		0		0	0	
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал					
	объем технологических потерь при передаче тепловой	тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	

	энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
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	0,2101	-0,0089	0,2101	0,2101	
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тыс.т.н.т.					

Николаева Н.А. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить предлагаемые параметры регулирования деятельности организации.
2. Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ФКУ ИК-16 УФСИН России по Архангельской области потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Онежское» муниципального образования «Онежский муниципальный район».

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

Присутствовали - Удалов Л.П., Быков А.М., Николаева Н.А.

СЛУШАЛИ:

Воеводкина Н.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию, а также основных долгосрочных параметрах регулирования деятельности.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2014-2016 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	1431,9	-	0,5
2015	1484,2	1,0	0,5
2016	1538,5	1,0	0,5

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:
с 01.01.2014 по 30.06.2014 - 2425,00 руб./Гкал;
с 01.07.2014 по 31.12.2014 - 2955,76 руб./Гкал;
с 01.01.2015 по 31.12.2015 - 2737,27 руб./Гкал;

с 01.01.2016 по 30.06.2016 - 2737,27 руб./Гкал;

с 01.07.2016 по 31.12.2016 - 3015,38 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных организацией
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов	тыс.руб.	6 660,22	-1 450,37	6 912,67	7 193,60	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	1 431,92	-101,80	1 484,23	1 538,45	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	103,70	0,00	107,49	111,41	
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	173,30	0,00	179,63	186,19	
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	737,70	-11,80	764,65	792,59	ФОТ сформирован исходя из численности 10 единиц и средней заработной платы на уровне принятой агентством в 2013 году.
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	19,40	-90,00	20,10	20,84	Приняты по предложению организации за исключением необоснованных расходов.
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	397,82	0,00	412,35	427,42	
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	234,99	-3,51	245,46	256,42	
	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	0,00	0,00	
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	

	Амортизация основных средств	тыс.руб.	12,20	0,00	12,20	12,20	
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	222,79	-3,51	233,26	244,22	Определены в размере 30,2 % от ФОТ.
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	4 960,18	-1 297,90	5 148,38	5 362,50	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	3 193,45	-456,45	3 295,64	3 414,28	Цена угля определена на уровне фактической цены, сложившейся за 1 полугодие 2013 г., с индексом 99,8%.
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	651,12	0,00	679,12	713,75	
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1 085,67	-801,53	1 142,13	1 201,52	Расход электроэнергии завышен. Затраты определены исходя из удельного потребления электроэнергии на производство тепловой энергии 57,08 кВт·ч. на 1 Гкал. (по факту, сложившемуся за 2012 год) и действующего тарифа на электроэнергию.
	Расходы на воду	тыс.руб.	29,94	0,38	31,50	32,95	Расходы определены исходя из удельного расхода холодной воды на производство тепловой энергии 0,28 куб.м. на 1 Гкал, действующего тарифа на воду с индексом 104,8% с 01.07.2014 г.
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	33,14	-47,16	34,61	36,24	Учтена в размере 1 % от НВВ на социальное развитие.
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	2,52539	0	2,52539	2,52539	
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.Гкал					
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов						
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%		104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%		105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду						
	уголь	%			103,20%	103,60%	
	электроэнергия	%			105,20%	105,20%	

	вода	%			105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на доставку топлива						
	уголь	%			104,30%	105,10%	
4.	Индекс изменения количества активов	%	0		0	0	
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал	0,380		0,380	0,380	Утверждены министерством ТЭК и ЖКХ Архангельской области
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	0,380	0,013	0,380	0,380	
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	0,2275		0,2275	0,2275	Утверждены министерством ТЭК и ЖКХ Архангельской области
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	0,2275		0,2275	0,2275	
7.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки;	тыс.т.н.т.					

Николаева Н.А. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, согласилась с расчетом эксперта и уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

1. Установить предлагаемые параметры регулирования деятельности.
2. Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

9. Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «ЖКХ Кокшеньга» на территории муниципального образования «Ракуло-Кокшеньгское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Федосеева С.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, а также представила на утверждение коллегии производственные программы.

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственные программы;
- 2) установить тарифы в следующих размерах:
на питьевую воду (питьевое водоснабжение):
с 01.01.2014 по 30.06.2014:
для прочих потребителей - 38,27 руб./куб. м;
для населения и потребителей, приравненных к населению - 22,86 руб./куб. м;
с 01.07.2014 по 31.12.2014:
для прочих потребителей - 40,03 руб./куб. м;
для населения и потребителей, приравненных к населению - 23,82 руб./куб. м;
на услуги водоотведения:
с 01.01.2014 по 30.06.2014:
для прочих потребителей - 46,26 руб./куб. м;
для населения и потребителей, приравненных к населению - 18,05 руб./куб. м;
с 01.07.2014 по 31.12.2014:

для прочих потребителей - 48,68 руб./куб. м;
 для населения и потребителей, приравненных к населению - 18,81 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	385,64	9,54	Объем воды скорректирован исходя из факта 6 месяцев 2013 года, добавлен объем 1,46 тыс. куб. м (по скважине Совхоз)
2. НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	11952,96	749,44	
2.1. Производственные расходы	тыс. руб.	6861,33	-631,93	
2.1.1 расходы на химические реагенты	тыс. руб.	8,45	-0,21	Затраты на гипохлорид кальция принят с ростом на уровне ИЦП химической промышленности на 2014 год - 102,1% к ожидаемым в 2013 году затратам.
2.1.2 расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	1671,87	-21,89	
объем электроэнергии	кВт·ч	235932	4456	расчет скорректирован исходя из фактически сложившегося в 2012 году удельного расхода электроэнергии на подъем 1 куб. м воды в размере 0,49 кВт*ч.
тариф	руб./кВт·ч	7,09	-0,23	расчет среднего тарифа выполнен в соответствии с постановлением АТЦ от 26.12.2012 № 99-э/26 (приложение № 2) в ред. от 22.08.2013 № 49-э/6.
2.1.3 расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2416,46	-341,32	Принято в размере утвержденной заработной платы
2.1.4 отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	729,77	-103,08	Принято в размере 30,2 % от скорректированного ФОТ
2.1.5 общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1936,92	-154,77	Затраты на оплату труда приняты с ростом утвержденной заработной платы на уровне ИПЦ на 2014 год - 105,6 %. Запланирован рост

				утвержденных расходов на дрова на 2013 года на уровне ИЦП пр-ва по обработке древесины на 2014 год - 105,1%.
2.1.6 прочие производственные расходы	тыс. руб.	97,86	-10,66	Расходы на связь и содержание зданий приняты с ростом утвержденных затрат на ИЦП ПП на 2014 год - 104,8%. Лабораторные исследования приняты по предложению предприятия.
2.2. Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	153,83	-76,74	Принято по предложению предприятия. (76,74 тыс. руб.- планируется за счет средств начисленной амортизации).
2.3. Административные расходы	тыс. руб.	4312,00	1469,9	Увеличена доля затрат, относимая на услугу водоснабжения с 54,15 (пропорционально выручке по видам услуг) до 78,97 %
2.3.1 расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	171,18	41,1	
2.3.2 расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2368,75	955,37	Затраты скорректированы с ростом утвержденных на 2013 год затрат на уровне ИПЦ на 2014 год - 105,6%
2.3.3 отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	715,36	288,52	Принято в размере 30,2 % от скорректированного ФОТ
2.3.4 арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс. руб.	202,22	76,64	
2.3.5 расходы на служебные командировки	тыс. руб.	36,9	-7,82	Принято в размере фактических затрат за 6 мес. 2013 года
2.3.6. прочие административные расходы	тыс. руб.	817,59	116,08826	
2.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0	0	
2.5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	76,74	0	
2.6. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	453,43	0	
2.7. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	95,63	-11,79	Расчет водного налога выполнен с учетом

				распределения доли потерь в размере 20% по категории "население" по ставке 70 руб./тыс. куб. м.
2.7.1 плата за негативное воздействие на окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду, в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,88	-3,52	Принято в соответствии с расчетом в пределах установленных лимитов.
2.8. Нормативная прибыль	тыс. руб.	0	0	Прибыль предусмотрена на уплату минимального налога при 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	239,96	0,96	Объем услуг скорректирован исходя из факта 6 месяцев 2013 года, рассчитанного на 1 год.
2. НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	9415,34	-2891,98	
2.1. Производственные расходы	тыс. руб.	7618,17	-610,53	
2.1.1 расходы на химические реагенты	тыс. руб.	41,78	-0,79	Затраты на микробиологический препарат "Тамир" принят с ростом на уровне ИЦП химической промышленности на 2014 год - 102,1% к ожидаемым в 2013 году затратам. Гипохлорид кальция - по предложению предприятия.
2.1.3 расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	808,35	-26,65	
объем электроэнергии	кВт·ч	123139	492,37	
тариф	руб./кВт·ч	6,57	-0,24	расчет среднего тарифа выполнен в соответствии с постановлением АТЦ от 26.12.2012 № 99-э/26 (приложение № 2) в ред. от 22.08.2013 № 49-э/6.
2.1.4 расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4118,24	-359,15	Принято с ростом утвержденной заработной платы на уровне ИПЦ на 2014 год - 105,6 %

2.1.5 отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1243,71	-108,4633	Принято в размере 30,2 % от скорректированного ФОТ
2.1.6 общепроизводственные расходы	тыс. руб.	1273,97	-23,28	Затраты на оплату труда приняты с ростом утвержденной заработной платы на уровне ИПЦ на 2014 год - 105,6 %.
2.1.7 прочие производственные расходы	тыс. руб.	132,12	-92,2	Расходы на связь и содержание зданий приняты с ростом утвержденных затрат на ИЦП ПП на 2014 год - 104,8%. Лабораторные исследования приняты в размере, утвержденном на 2013-2014 год.
2.2. Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	46,73	-144,59	Расчет затрат на материалы на ремонт выполнен с учетом роста утвержденных на 2013 год затрат на индекс цен производителей промышленной продукции на 2014 год - 104,6%.
2.2.1 расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	46,73	-144,59	
2.3. Административные расходы	тыс. руб.	1005,45	-2005,53	Снижена доля затрат, относимая на услугу водоотведения с 43,24 (пропорционально выручке по видам услуг) до 18,41 %
2.3.1 расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	32,6	-105,22	Услуги по отоплению скорректированы исходя из действующего тарифа с ростом 104,6 % с 01.07.2014 года, объем теплотенергии за 1-го полугодие принят по факту 6 мес. 2013 года, объем 2-го полугодия - в соответствии с договорными объемами.
2.3.2 расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	552,33	-945,03	Затраты скорректированы с ростом утвержденных на 2013 год затрат на уровне ИПЦ на 2014 год - 105,6%
2.3.3 отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	166,80	-285,40	Принято в размере 30,2 % от скорректированного ФОТ
2.3.4 арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс. руб.	47,15	-85,9	Здание конторы по договору аренды недвижимого имущества, находящегося в собственности ОАО "РЖД" от 14.12.2011. Принято исходя из согласованной

				арендной платы в месяц 18 083,20 руб.
2.3.5 расходы на служебные командировки	тыс. руб.	8,61	-38,77	Принято в размере фактических затрат за 6 мес. 2013 года
2.3.6 прочие административные расходы	тыс. руб.	197,96	-545,21	Снижена доля затрат, относимая на услугу водоотведения с 43,24 до 18,41 %
2.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	0	0	
2.5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	69,03	0	
2.6. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	568,20	0	
2.7. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	13,61	-104,68	Исключена плата за сверхлимитные сбросы
2.8. Нормативная прибыль	тыс. руб.	94,15	-26,65	Прибыль предусмотрена на уплату минимального налога при УСНО

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	величина, %
индекс потребительских цен	105,6
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	100% к тарифу, действующему на конец 2013 год
тепловую энергию	104,60%
воду	-

Целевые показатели деятельности организации и инвестиционная программа не утверждены.

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и за один день 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. Утвердить представленные производственные программы.
2. Установить предлагаемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Трескина Е.В., Кузнецов А.А.,
Мищук Е.С., Попова Е.А. (всего 4 человека);

«против» и «воздержавшихся» – нет.

10. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 31 октября 2013 года № 61-в/8.

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

СЛУШАЛИ:

Федосеева С.В. проинформировала о необходимости внесения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 31 октября 2013 года № 61-в/8 «Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ЛПУ «Санаторий «Солониха» на территории муниципального образования «Телеговское» муниципального образования «Красноборский муниципальный район»», следующих изменений:

- 1) в разделе 3 приложения № 1 к указанному постановлению:
 - в пункте 8.2.1. цифры «3,650» заменить цифрами «0,590»;
 - в пункте 8.2.3. цифры «0,380» заменить цифрами «0,000»;
 - в пункте 8.2.4. цифры «0,000» заменить цифрами «3,440»;
- 2) в таблице приложения № 2 к указанному постановлению:
 - цифры «15,53» заменить цифрами «16,61»;
 - цифры «13,16» заменить цифрами «14,08»;
 - цифры «16,18» заменить цифрами «17,31»;
 - цифры «13,71» заменить цифрами «14,67».

РЕШИЛИ:

Внести предложенные изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 31 октября 2013 года № 61-в/8.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

11. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Вилегодск ЖКХ» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вилегодское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы в размере - 2326,00 руб./Гкал, для населения - 1428,00 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				значение	основание
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	4163,1	-754,5	
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	4142,5	-775,1	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	931,5	-270,5	Средний КПД котлов учтен 76% (с учетом КПД нового котла 80%). Принят нормативный расход дров 1552 м3. Цена дров принята 600 руб./м3 по предложению организации.
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс.руб.	611	-241,2	
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	582,5	-242,7	Учтен нормативный удельный расход 36 кВтч на выработку 1 Гкал тепловой энергии. Цена на э/э принята в размере 7,39 руб./кВт*ч (с НДС) с индексом 100% к действующему тарифу на НН.
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	28,5	1,5	Расход воды принят исходя из нормативного удельного расхода 0,5 м3 на выработку 1 Гкал тепловой энергии. Тариф на воду принят 26,01 руб./м3 с учетом индекса 104,8% с 01.07.2014 к действующему тарифу ООО "Вилегодск ЖКХ" для прочих потребителей.
	водоснабжение	тыс.руб.	28,5	1,5	
	водоотведение	тыс.руб.	0	0	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	206,5	86,4	
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	100,8	-24,2	
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1182,4	-17,6	ФОТ сформирован исходя из численности 6,75 единицы и средней з/платы 14598 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ.
	Страховые взносы	тыс.руб.	357,1	-5,3	30,2% от ФОТ в соответствии с

					212-ФЗ.
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	70,9	-75,7	Учтены в размере амортизационных отчислений котельной согласно расчету, представленному администрацией МО "Вилегодское", и скорректированному агентством.
	Налоговые платежи	тыс.руб.	41,4	41,4	Учтены в размере 1% от стоимости производства и передачи тепловой энергии на уплату минимального налога при УСНО.
	Цеховые расходы	тыс.руб.	120,9	-35,3	ФОТ сформирован исходя из численности 0,5 единицы мастера (в доле 51,39% на теплоснабжение, и средней з/платы 15054 руб. с индексом потребительских цен 105,6% к средней з/плате, принятой на 2013 год, страховые взносы 30,2% от ФОТ.
	Прочие расходы	тыс.руб.	31,2	-71,6	Учтены расходы на охрану труда в сумме 24 тыс. руб. по предложению предприятия, плата за загрязнение окружающей среды 7,2 тыс. руб., необоснованные расходы исключены.
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	489,0	-161,3	Скорректированы согласно расчету эксперта в сумме 922,4 тыс. руб. (в целом по предприятию). На теплоснабжение отнесены в доле 51,39% (факт 2012 года).
1.2.	Прибыль	тыс.руб.	20,6	20,6	Учтена в размере 0,5% от стоимости производства и передачи тепловой энергии на социальное развитие.
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1789,8	85,8	Отпуск бюджетным потребителям учтен 1005,1 Гкал в соответствии с договорами теплоснабжения и показаниями приборов учета (факт 2012 года). Отпуск населению принят согласно дополнительному расчету с учетом норматива на отопление с 01.06.2013.
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов				
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,6%		
	ИЦП промышленной продукции	%	104,8%		
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%			
	электроэнергия	%	100,0%		
	вода	%	104,8%		
	индексы роста цен на	%			

	доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды				
	электроэнергия	%	100,00%		
	вода	%	104,80%		
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	не установлены		
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	316,0		
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	т.у.т./Гкал	не установлены		
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	т.у.т./Гкал	0,1885		
6.	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 за один день до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения.

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

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

12. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую индивидуальным предпринимателем **Меньшаковым Юрием Николаевичем потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вилегодское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район».**

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области
Шабалина А.В.

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы в следующих размерах:

с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года - 4850,00 руб./Гкал;

с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года - 5390,00 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				значение	основание
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	843,8	-58,3	
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	839,6	-62,5	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	123,0	-2,9	КПД котлов учтен 60%. Принят нормативный расход дров 205,1 м3. Цена дров принята в размере 600 руб./м3 по предложению индивидуального предпринимателя.
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс.руб.	60,9	-26,1	
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	60,9	-26,1	Расход электроэнергии принят исходя из нормативного удельного расхода 36 кВт*ч на выработку 1 Гкал тепловой энергии. Цена на электроэнергию принята в размере 7,39 руб./кВт*ч (с НДС) с индексом 100% с 01.07.2014 к действующему тарифу на НН.
	расходы на воду	тыс.руб.	0,0	0,0	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	3,2	-23,0	Учтены расходы на приобретение запасных частей к пилам для распиловки дров, необоснованные расходы исключены.
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	469,6	0,0	

	производственного персонала				
	Страховые взносы	тыс.руб.	155,4	0,0	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,0	-2,2	Расходы исключены, так как имущество (здание котельной) полностью амортизировано.
	Налоговые платежи	тыс.руб.	8,4	-0,4	Учтены в размере 1% от стоимости производства и передачи тепловой энергии на уплату минимального налога при УСНО.
	Цеховые расходы	тыс.руб.	0,0	-8,0	Расходы исключены, так как не обоснованы.
1.2.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	4,2	4,2	Учтена в размере 0,5% от стоимости производства и передачи тепловой энергии на социальное развитие.
1.4.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,0	0,0	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	165,9	0,3	Отпуск тепловой энергии учтен в соответствии с договорами теплоснабжения.
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов				
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%			
	электроэнергия	%	100,0%		
	индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды	%			
	электроэнергия	%	100,00%		
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	не установлены		
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	57,1	-7,2	Объем потерь тепловой энергии учтен на уровне объема, принятого в действующем тарифе.
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	т.у.т./Гкал	не установлены		
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	т.у.т./Гкал	0,2381	0,0	
6.	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии,	тыс.т.н.т.	не установлены		

	учтенные при расчете необходимой валовой выручки				
--	--	--	--	--	--

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

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

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

13. Об установлении тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Мухонская Коммунальная Служба» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Ильинское» муниципального образования «Вилегодский муниципальный район».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Шабалина А.В.

СЛУШАЛИ:

Шабалина А.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы в следующих размерах:

с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года - 2416,00 руб./Гкал, для населения - 1428,00 руб./Гкал;

с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года - 2416,00 руб./Гкал, для населения - 1487,98 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				значение	основание
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	9602,3	-2539,3	
1.1.	Расходы, связанные с	тыс.руб.	9554,7	-2282,8	

	производством и реализацией продукции				
	Расходы на топливо	тыс.руб.	3467	-565,1	Средний КПД котлов учтен 70,3% .Структура сжигания топлива учтена: на дровах - 55,5%, на угле - 44,5%. Цена угля принята 3779,17 руб./т (с НДС) на уровне средней цены за 9 месяцев 2013. Цена дров принята в размере 630 руб./м3 по предложению организации.
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	тыс.руб.	1643,1	-257,8	
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	1598,7	-244,5	Учтен удельный расход э/э 55 кВт*ч на выработку 1 Гкал тепловой энергии на уровне расхода, принятого в действующем тарифе. Тариф принят 6,48 руб./кВт*ч (с НДС) с индексом 100% к действующему тарифу на СН-2.
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	44,4	-13,3	
	водоснабжение	тыс.руб.	44,4	-13,3	Принят нормативный удельный расход воды 0,4 м3 на выработку 1 Гкал тепловой энергии. Тариф на воду принят 24,76 руб./м3 в соответствии с постановлением агентства от 04.07.2013 № 41-в/1 (поставщик ОСП ЛЗУ "Вилегодский" Филиала ОАО "Группа "Илим" в г. Коряжме).
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	49,7	-193,1	Учтены исходя из ожидаемых за 2013 год расходов, увеличенных на ИЦППП 104,8%.
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	458,5	-526,4	Расходы учтены согласно акту выполненных работ ООО "Спецстрой" за вычетом средств, предусмотренных на ремонт в действующем

					тарифе.
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	1489	-328	ФОТ сформирован исходя из численности 8,5 ед. и средней з/платы 15193 руб. в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в ЖКХ РФ.
	Страховые взносы	тыс.руб.	449,7	-129,3	30,2% от ФОТ в соответствии с 212-ФЗ.
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	33,5	-41,1	Учтены в размере амортизационных отчислений и налога на имущество зданий котельных и оборудования согласно представленному расчету.
	Налоговые платежи	тыс.руб.	95,5	-12,8	Учтены в размере 1% от стоимости производства и передачи тепловой энергии на уплату минимального налога при УСНО.
	Цеховые расходы	тыс.руб.	32,8	-32,9	Учтены расходы на охрану труда в сумме 30,9 тыс. руб. по предложению предприятия, расходы на обучение - 1,9 тыс. руб. на уровне расходов, принятых на 2013 год. Необоснованные расходы исключены.
	Прочие расходы	тыс.руб.	789,1	-350,1	Учтены расходы на транспортировку, подгребку угля в сумме 508,0 тыс. руб. с индексом 104,7% к расходам, принятым на 2013 год (в пересчете на 645,2 т) Расходы на вывозку шлака, плата за загрязнение ОС приняты по предложению предприятия. Расходы на распиловку и подноску дров приняты в сумме 228,3 тыс. руб. исходя из действующих расценок и объема дров 1632,7 м3.
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1046,8	153,8	Учтены согласно расчету эксперта в доле 100% на теплоснабжение (13.11.2013 закончен срок договоров аренды объектов водоснабжения и водоотведения).
1.2.	Прибыль	тыс.руб.	47,5	-256,5	Учтена в размере 0,5% от стоимости производства и передачи тепловой энергии на социальное развитие.

1.3.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	0	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	3974,3	55,6	Отпуск бюджетным и прочим потребителям учтен по предложению организации. Отпуск населению принят согласно дополнительному расчету с учетом норматива на отопление с 01.06.2013, и показаниям приборов учета (ожидаемое за 2013 год).
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов				
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,6%		
	ИЦП промышленной продукции	%	104,8%		
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%			
	электроэнергия	%	100,0%		
	вода	%	104,8%		
	индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды	%			
	уголь	%	104,7%		
	электроэнергия	%	100,00%		
	вода	%	104,80%		
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	не установлены		
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	345,4	0,0	
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	т у.т./Гкал	не установлены		
	удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	т у.т./Гкал	0,2058		

6.	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 за один день до заседания коллегии ознакомлено с расчетом и проектом решения.

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

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

14. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую МУП «Бестужевское» на территории муниципального образования «Бестужевское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Латухина Е.В.

СЛУШАЛИ:

Латухина Е.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), а также представила на утверждение коллегии производственную программу.

Предложила следующее:

1) утвердить производственную программу;
2) установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

с 01.01.2014 по 30.06.2014:

для прочих потребителей – 48,02 руб./куб. м;

для населения и потребителей, приравненных к населению - 20,46 руб./куб. м;

с 01.07.2014 по 31.12.2014:

для прочих потребителей – 50,30 руб./куб. м;

для населения и потребителей, приравненных к населению - 21,32 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	тыс. куб. м	19,69	0	
2. НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	968,04	-657,89	
2.1. Производственные расходы	тыс. руб.	820,90	-517,52	
2.1.1 расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	224,38	-58,37	Расходы определены исходя из утвержденного удельного потребления электроэнергии на 2013 г. и тарифа на 2014 год в соответствии с постановлением АТиЦ АО от 22.08.13 № 49-э/6. Диапазон напряжения НН, УСНО - тариф с учетом НДС.
объем электроэнергии	кВт·ч	30,39	-7,11	
тариф	руб./кВт·ч	7,38	-0,16	
2.1.2 расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	378,9	-150,52	Расходы определены исходя из фактических затрат за 9 мес. 2013 года с учетом ИПЦ на 2014 год - 105,6 %, в соответствии со штатным расписанием - 4 ед.
2.1.3 отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	132,61	-27,28	Расходы определены исходя из ставки 35,0% от ФОТ
2.1.4 общепроизводственные расходы	тыс. руб.	19,43	-9,63	Расходы определены на приобретение спецодежды исходя из штатной численности 4 единицы.
2.1.5 прочие производственные расходы	тыс. руб.	65,58	-271,72	Расходы определены на приобретение ГСМ - 5,25 тыс.руб., запчасти - 6,50 тыс.руб., приобретение насоса - 20,0 тыс. руб., уплату водного налога - 2,53 тыс. руб., анализы воды в соответствии с договором - 31,3 тыс. руб.
2.2. Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	52,4	0	
2.3. Административные расходы	тыс. руб.	66,13	-140,37	

2.3.1 расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	50,79	-107,81	Расходы определены исходя из утвержденных затрат на 2013 год с учетом ИПЦ на 2014 год - 105,6 %
2.3.2 отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	15,34	-32,56	Расходы определены исходя из ставки 30,2% от ФОТ
2.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	-	-	
2.5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	18,93	-75,47	Расходы определены согласно расшифровке предприятия исключена сумма амортизации по оборудованию, покупка которого только планируется.
2.6. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	-		
2.7. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	-		
2.8. Нормативная прибыль	тыс. руб.	9,68	0	Прибыль определена в размере 1% согласно гл. 26.2 НК РФ на уплату минимального налога при УСНО

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	величина, %
индекс потребительских цен	105,6
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	100% к тарифу, действующему на конец 2013 года
тепловую энергию	-
воду	-

Целевые показатели деятельности организации и инвестиционная программа не утверждены.

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и за один день 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. Утвердить представленную производственную программу.
2. Установить предлагаемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

ГОЛОСОВАЛИ:

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

15. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), отпускаемую ООО «Березник» на территории муниципального образования «Березницкое» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

Докладчик – ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области Латухина Е.В.

СЛУШАЛИ:

Латухина Е.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), а также представила на утверждение коллегии производственную программу.

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственную программу;
- 2) установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

с 01.01.2014 по 30.06.2014:

для прочих потребителей – 48,02 руб./куб. м;

для населения и потребителей, приравненных к населению - 20,46 руб./куб. м;

с 01.07.2014 по 31.12.2014:

для прочих потребителей – 50,30 руб./куб. м;

для населения и потребителей, приравненных к населению - 21,32 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	тыс. куб. м	9,21	0	
2. НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	477,08	-394,10	
2.1. Производственные расходы	тыс. руб.	333,89	-289,41	

2.1.1 расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	64,94	-26,78	Расходы определены исходя из утвержденного удельного потребления электроэнергии на 2013 г., объема на уровне предложения предприятия и тарифа на 2014 год в соответствии с постановлением АТиЦ АО от 22.08.13 № 49-э/6. Диапазон напряжения НН, УСНО - тариф с учетом НДС.
объем электроэнергии	кВт·ч	8,8	-3,8	
тариф	руб./кВт·ч	7,38	0,1	
2.1.2 расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	183,67	-195,23	Расходы определены исходя из фактических затрат за 9 мес. 2013 года с учетом ИПЦ на 2014 год - 105,6 %, в соответствии со штатным расписанием - 1,3 ед.
2.1.3 отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	55,47	-58,96	Расходы определены исходя из ставки 30,2% от ФОТ
2.1.4 прочие производственные расходы	тыс. руб.	29,81	-8,44	Расходы определены на приобретение ГСМ - 2,0 тыс.руб., услуги техники - 8,0 тыс.руб., уплату водного налога - 1,46 тыс. руб., анализы воды в соответствии с договором - 18,35 тыс. руб. Исключены затраты на покупку спецодежды - норма 1 раз в 2 года.
2.2. Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	56,9	-40	
2.2.1 расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	56,9	-40	Расходы определены в соответствии с расшифровкой предприятия на текущий ремонт ОС и замену труб 0,2 км - 40,0, покупка пиломатериалов на ремонт водоскважины 9,40, установку вентилях, задвижек и клапанов - 3,0.
2.3. Административные расходы	тыс. руб.	81,52	-25,52	
2.3.1 расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями	тыс. руб.	4,1	-3,9	
расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, юридических, информационных, аудиторских, консультационных и управленческих услуг	тыс. руб.	4,1	-3,9	Исходя из утвержденных расходов на 2013 год.
2.3.2 расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	22,58	-6,21	Расходы определены исходя из утвержденных затрат на 2013 год с учетом ИПЦ на 2014 год -

				105,6 %
2.3.3 отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	6,82	-1,88	Расходы определены исходя из ставки 30,2% от ФОТ
2.3.4 арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс. руб.	38,67	0	
2.3.5 расходы на служебные командировки	тыс. руб.	6	-9,918	Исключены транспортные расходы АУП, отсутствует документальное подтверждение.
2.3.6. прочие административные расходы	тыс. руб.	3,35	-3,612	Расходы определены на оплату коммунальных услуг.
2.4. Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс. руб.	-	-	
2.5. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	
2.6. Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	-	-	
2.7. Расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	-	-	
2.8. Нормативная прибыль	тыс. руб.	4,77	-39,17	Прибыль определена в размере 1% согласно гл. 26.2 НК РФ на уплату минимального налога при УСНО

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

показатель	величина, %
индекс потребительских цен	105,6
индексы роста тарифов на потребляемые энергетические ресурсы:	
электрическую энергию	100% к тарифу, действующему на конец 2013 года
тепловую энергию	-
воду	-

Целевые показатели деятельности организации и инвестиционная программа не утверждены.

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

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

РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленную производственную программу.
2. Установить предлагаемые тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение).

ГОЛОСОВАЛИ:

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

16. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Энтальпия» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года - 2571,00 руб./Гкал, для населения - 1340,81 руб./Гкал;

с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года - 2629,00 руб./Гкал, для населения - 1340,81 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов
				основание
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	1660,6	Дело об установлении тарифа на тепловую энергию на 2014 год открыто по инициативе агентства
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	1652,8	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	421,6	Цена дров принята в размере 543 руб./м3 с индексом 105,1% к учтенной в тарифе
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс.руб.	203,4	
	расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0,0	
	расходы на покупную	тыс.руб.	192,2	Тариф на электроэнергию в размере 7,39

	электрическую энергию			руб. с учетом НДС (НН) согласно постановлению АТЦ от 25.07.2013 № 45-э/1.
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	11,3	Тариф на воду принят на уровне действующего в размере 30,59 руб./м3 (в т.ч. НДС), согласно постановлению АТЦ от 25.12.2012 № 98-в/11, тариф 2 полугодия в размере 32,05 руб. (рост 104.8% к тарифу 1 полугодия 2014 года).
	водоснабжение	тыс.руб.	11,3	
	водоотведение	тыс.руб.		
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	86,3	Расходы на текущий ремонт согласно расчету
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	2,1	
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	643,5	Численность 4 ед. нормативная (котельная на дровах). Средняя заработная плата 13406 руб.
	Страховые взносы	тыс.руб.	194,3	30,2% от ФОТ в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ и представленным уведомлением о размере страховых взносов (0,2%)
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,0	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0	Расчет не представлен.
	Налоговые платежи	тыс.руб.	16,82	1% от себестоимости производства и передачи тепловой энергии
	Цеховые расходы	тыс.руб.	52,36	Численность 0,3 ед. нормативная . Средняя заработная плата 13406 руб.
	Прочие расходы	тыс.руб.	11,74	Расходы на охрану труда
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	20,56	На уровне учтенных в действующем тарифе
1.2.	Внерезервационные расходы	тыс.руб.	0	
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	7,80	Расходы на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с ОТС (0,5 % от НВВ)
1.4.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	1392,89	Полезный отпуск населению в объеме 91 Гкал согласно представленному расчету исходя из размера отапливаемой площади помещений и норматива потребления на отопление (постановление минэнерго и связи от 24.06.2013 № 76-пн)
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,6%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,8%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	дрова	%	105,1%	
	вода	%	104,80%	
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал		Не установлены
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал		Не установлены

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

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

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

17. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Филиал Вельская Межрайбаза» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года - 1572,00 руб./Гкал;

с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года - 1741,00 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов
				основание
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	1422,6	Дело об установлении тарифа на тепловую энергию на 2014 год открыто по инициативе агентства
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	1422,6	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	410,7	Цена дров (швырок) в размере 498 руб./м3 принята на уровне цены, сложившейся в 1 полугодии 2013 года с индексом 105,1%
	расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0,0	
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	214,7	Тариф на электроэнергию в размере 6,48 руб. с учетом НДС (СН 2) согласно

				постановлению АТЦ от 25.07.2013 № 45-э/1 с индексом 100%.
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	14,4	Тариф на воду принят на уровне действующего в размере 30,59 руб./м3 (в т.ч. НДС), согласно постановлению АТЦ от 25.12.2012 № 98-в/11, тариф 2 полугодия в размере 32,05 руб./м3 (индекс 104.8% к тарифу 1 полугодия 2014 года).
	водоснабжение	тыс.руб.	14,4	
	водоотведение	тыс.руб.		
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	17,9	Расходы на текущий ремонт согласно расчету
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	506,9	Численность 4 ед. нормативная (котельная на дровах). Средняя заработная плата 10560 руб. (индекс 105,% к размеру ожидаемой за 2013 год)
	Страховые взносы	тыс.руб.	153,1	30,2% от ФОТ в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ и представленным уведомлением о размере страховых взносов (0,2%)
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,0	
	Налоговые платежи	тыс.руб.	14,50	1% от себестоимости на уплату минимального налога при УСН
	Цеховые расходы	тыс.руб.	72,78	Численность мастера 0,2 ед. нормативная . Средняя заработная плата 18656 руб.
	Прочие расходы	тыс.руб.	6,00	Плата за негативное воздействие на окружающую среду.
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	11,67	Расходы на канцтовары, связь
1.2.	Внерезультативные расходы	тыс.руб.	0	
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	0,00	
1.4.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	864,06	Полезный отпуск в объеме 102,06 Гкал (ООО "ВКС") согласно договору на поставку от 13.09.2013
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,6%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,8%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	дрова	%	105,1%	
	вода	%	104,80%	
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал		Не установлены
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал		Не установлены

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

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

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

18. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ГАУЗ АО «Санаторий “Сольвычегодск”» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию, а также основных долгосрочных параметрах регулирования деятельности.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности на 2014-2016 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2014	957,0	-	0,0
2015	992,0	1,0	0,0
2016	1028,0	1,0	0,0

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:
с 01.01.2014 по 30.06.2014 - 1514,00 руб./Гкал, для населения - 1340,81 руб./Гкал;
с 01.07.2014 по 31.12.2014 - 1584,00 руб./Гкал, для населения - 1340,81 руб./Гкал;
с 01.01.2015 по 30.06.2015 - 1584,00 руб./Гкал, для населения - 1340,81 руб./Гкал;
с 01.07.2015 по 31.12.2015 - 1643,00 руб./Гкал, для населения - 1403,83 руб./Гкал;
с 01.01.2016 по 31.12.2016 - 1720,00 руб./Гкал, для населения - 1469,81 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Принято на заседании коллегии на 2014 год	Принято на заседании коллегии на 2015 год	Принято на заседании коллегии на 2016 год	Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы)
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов		2 093	2 183	2 272	
1.1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	957	992	1 028	
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	83	86	89	Согласно представленному расчету
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0	0	0	
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	856	887	919	Численность 5 ед. нормативная. Средняя заработная плата 14013 руб.
	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера сторонних организаций	тыс.руб.	0	0	0	
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0	0	0	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0	0	0	
	Цеховые расходы	тыс.руб.	18	18	19	Расходы на охрану труда
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0	0	0	
1.2.	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	313	323	332	
	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.	1,5	1,5	1,5	Расходы на плату за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду
	Расходы на обязательное страхование	тыс.руб.	0	0	0	
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0	0	0	
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	53	53	53	Согласно представленному расчету
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	258	268	278	30,2% от ФОТ в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ и 0,2% согласно представленному уведомлению о размере страховых взносов
	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	тыс.руб.	0	0	0	

1.3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс.руб.	824	869	912	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	557	588	617	Цена дров принята в размере 500 руб./куб.м. согласно договору поставки с ООО "Синегалес"
	Расходы на доставку топлива	тыс.руб.	0	0	0	
	Расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0	0	0	
	Расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	248	261	274	Тариф на электроэнергию в размере 5,49 руб. (СН 2) согласно постановлению АТЦ от 25.07.2013 № 45-э/1 м индексом 100% .
	Расходы на воду	тыс.руб.	19	20	21	Тариф на воду принят на уровне действующего во 2 полугодии 2013 года в размере 25,92 руб./м3 согласно постановлению АТЦ от 25.12.2012 № 98-в/11, тариф 2 полугодия в размере 27,16 руб. (индекс 104.8% к тарифу 1 полугодия 2014 года).
1.4.	Прибыль	тыс.руб.	0	0	0	
1.5.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	0	0	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.руб.	1 359,5	1 359,5	1 359,5	Принят в объеме 109,1 Гкал согласно отапливаемой площади и нормативам потребления на отопление согласно постановлению от 24.06.2013 № 76-пн, Гкал. Отпуск на производственные нужды спланирован на уровне ожидаемого на 2013 год.
	Объем договорной тепловой нагрузки	тыс.руб.				
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов					
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,60%	104,70%	104,70%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,80%	105,20%	104,60%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду					
	дрова	%		105,60%	104,90%	
	электроэнергия	%		105,20%	105,20%	
	вода	%		105,20%	104,60%	
4.	Индекс изменения количества активов	0	0	0	0	
5.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя					Не установлены
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	0	0,00	0,00	0,00	
6.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии					Не установлены

Проинформировала, что руководство предприятия заблаговременно уведомлено о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и за один день 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 предлагаемые параметры регулирования деятельности.
2. Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

19. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Вельским городским потребительским обществом потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на тепловую энергию в размере 1510,00 руб./Гкал, для населения - 1340,81 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов
				основание
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	2103,8	Дело об установлении тарифа на тепловую энергию на 2014 год открыто по инициативе агентства
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	2094,1	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	689,2	Цена газа принята в размере 4505,75 руб./тыс. м3 на уровне действующей, цена дров в размере 419,8 руб./м3 с индексом 105,1% к принятой в тарифе

	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс.руб.	388,9	
	расходы на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0,0	
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	374,1	Тариф на электроэнергию действующий в размере 7,39 руб. с учетом НДС (НН) согласно постановлению АТЦ от 25.07.2013 № 45-э/1 с индексом 100%
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	14,8	Тариф на воду в 1 полугодии 2014 года принят на уровне действующего в размере 30,59 руб./м3 (в т.ч. НДС) согласно постановлению АТЦ от 25.12.2012 № 98-в/11, тариф 2 полугодия 2014 года в размере 32,05 руб. с индексом 104.8% к тарифу 1 полугодия 2014 года.
	водоснабжение	тыс.руб.		
	водоотведение	тыс.руб.		
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	51,3	Согласно представленному расчету расходов на материалы
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0,0	
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	689,7	Численность 4 ед. нормативная (котельная на дровах). Средняя заработная плата 14369 руб.
	Страховые взносы	тыс.руб.	139,3	20,2% от ФОТ в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ и представленным уведомлением о размере страховых взносов (0,2%)
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	21,6	Согласно представленному расчету за 1 полугодие 2013 года
	Налоговые платежи	тыс.руб.	19,978	1% от себестоимости на уплату минимального налога при УСН
1.2.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0	
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	9,63	Расходы на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с ОТС в ЖКХ (0,5 % от НВВ)
1.4.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1392,89	Полезный отпуск населению в объеме 531,19 Гкал согласно представленному размеру площади помещений и нормативу потребления на отопление (постановление минэнерго и связи АО от 24.06.2013 № 76-пн), отпуск прочим потребителям в объеме 737,6 Гкал согласно расчету организации, в том числе 219,8 Гкал отпуск ООО "ВКС"
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,6%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,8%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	газ	%	100,0%	
	вода	%	104,8%	

	вода	%	104,80%	
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал		Не установлены
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал		Не установлены

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

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

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

20. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Вельским райпотребсоюзом потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Вельское» муниципального образования «Вельский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Королева Н.В. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила установить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года тарифы на тепловую энергию в размере 1994,00 руб./Гкал, для населения - 1340,81 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение	основание
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	1072,8	Дело об установлении тарифа на тепловую энергию на 2014 год открыто по инициативе агентства
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	1067,4	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	213,2	Цена дров (швырок) в размере 450 руб./м3 принята на уровне цены, сложившейся в 1 полугодии 2013 года

	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность	тыс.руб.	126,9	
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	118,5	Тариф на электроэнергию в размере 6,48 руб. с учетом НДС (СН 2) согласно постановлению АТЦ от 25.07.2013 № 45-э/1.
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	8,4	Тариф на воду в 1 полугодии 2014 года принят на уровне действующего в размере 30,59 руб./м3 (в т.ч. НДС) согласно постановлению АТЦ от 25.12.2012 № 98-в/11, тариф 2 полугодия в размере 32,05 руб. (индекс 104.8% к тарифу 1 полугодия 2014 года).
	водоснабжение	тыс.руб.	8,4	
	водоотведение	тыс.руб.		
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	23,1	Расходы на текущий ремонт согласно расчету
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	516,1	Численность 4 ед. нормативная (котельная на дровах). Средняя заработная плата 10751 руб.
	Страховые взносы	тыс.руб.	155,8	30,2% от ФОТ в соответствии с Федеральным законом № 212-ФЗ и представленным уведомлением о размере страховых взносов (0,2%)
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	5,6	Согласно представленному расчету за 1 полугодие 2013 года
	Налоговые платежи	тыс.руб.	10,60	1% от себестоимости производства и передачи тепловой энергии
	Цеховые расходы	тыс.руб.	6,13	Расходы на охрану труда
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	5,43	Расходы на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с ОТС (0,5 % от НВВ)
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	1392,89	Полезный отпуск населению в объеме 288,1 Гкал согласно представленному расчету исходя из размера отапливаемой площади помещений и норматива потребления на отопление (постановление минэнерго и связи от 24.06.2013 № 76-пн), отпуск прочим потребителям в объеме 250,0 Гкал согласно расчету организации
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов			
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,6%	
	ИЦП промышленной продукции	%	104,8%	
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%		
	дрова	%	105,1%	
	вода	%	104,80%	
4.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	тыс.Гкал		Не установлены
5.	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал		Не установлены

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

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

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

21. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЖКХ Малодоры» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Малодорское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

Докладчик – главный специалист-эксперт отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области Горбунова О.А.

СЛУШАЛИ:

Горбунова О.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на тепловую энергию, а также основных долгосрочных параметрах регулирования деятельности.

Предложила установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

с 01 января 2014 года по 30 июня 2014 года - 2212,00 руб./Гкал, для населения - 1146,00 руб./Гкал;

с 01 июля 2014 года по 31 декабря 2014 года - 2285,00 руб./Гкал, для населения - 1266,12 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
				значение	основание
1.	Величина необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, в т.ч.:	тыс.руб.	3789,6	-765,2	
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	3770,8	-738,6	
	Расходы на топливо	тыс.руб.	819,8	-940,2	Затраты приняты с учетом индекса 105,1 % к фактической цене дров 1-го полугодия 2013 года.
	Расходы на покупаемые	тыс.руб.	929,1	172,6	

	энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность				
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	888,0	132,4	Затраты сформированы исходя из удельного расхода электроэнергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии в размере 45 кВт*ч, действующего одноставочного тарифа на электроэнергию на СН-2 в размере 5,48791 руб/кВт*ч, с учетом индекса с 01 июля 2014 года - 100 %.
	расходы на воду, в т.ч.:	тыс.руб.	41,1	40,2	
	водоснабжение	тыс.руб.	41,1	40,2	Затраты сформированы исходя из нормативного удельного расхода воды на выработку 1 Гкал тепловой энергии - 0,5 м3 и действующего тарифа на воду и учетом индекса 104,8% с 01 июля 2014 года.
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	80	0	Приняты по предложению предприятия.
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	10	0	Приняты по предложению предприятия.
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	911,6	0	Приняты по предложению предприятия с учетом численности 6 единиц и средней заработной платы 12661 руб.
	Страховые взносы	тыс.руб.	275,3	0,0	Страховые взносы определены в размере 30,2 % в соответствии с требованиями Федерального закона от 24.07.2009 №212-ФЗ "О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования".
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	103,7	0	Приняты по предложению предприятия.
	Налоговые платежи	тыс.руб.	37,7	37,7	1% от себестоимости на уплату минимального налога при УСНО.
	Цеховые расходы	тыс.руб.	142,3	0	Приняты по предложению предприятия.
	Прочие расходы	тыс.руб.	0	0	
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	461,3	-8,7	Затраты сформированы с учетом заработной платы 3 ед. АУП, страховых взносов и прочих расходов по предложению предприятия.
1.2.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0	0	
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	18,8	-26,6	
1.4.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0	0	
2.	Объем полезного отпуска	Гкал	1688,8	297,3	

	тепловой энергии (мощности)				
3.	Индексы, применяемые при расчете тарифов				
	ИПЦ (индекс потребительских цен)	%	105,6%		
	ИЦП промышленной продукции	%	104,8%		
	индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду	%			
	дрова	%	105,1%		
	электроэнергия	%	107,3%		
	вода	%	104,8%		
4.	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	239,27		
5.	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		

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

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

РЕШИЛИ:

Установить предлагаемые тарифы на тепловую энергию.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

Секретарь коллегии:

Иванова О.В.