

УТВЕРЖДАЮ
Исполняющий обязанности
руководителя агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ С.В. Юдин

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

30 октября 2015 г.

№ 56

г. Архангельск

Председатель коллегии:

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

Секретарь коллегии:

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

Члены коллегии:

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

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

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

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

Присутствовали:

Синица Т.И. - начальник управления экономики,
тарифообразования и финансов ПАО «МРСК

Северо-Запада» (филиала ПАО «МРСК
Северо-Запада» «Архэнерго»)
(по доверенности)

- Борисова О.Г. - заместитель начальника управления экономики, тарифообразования и финансов ПАО «МРСК Северо-Запада» (филиала ПАО «МРСК Северо-Запада» «Архэнерго») (по доверенности)
- Мартынов М.Л. - начальник отдела водного, воздушного и железнодорожного транспорта агентства по транспорту и связи Архангельской области
- Зайцев В.В. - заместитель директора ООО «Севкрай»

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

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

Попова Е.А. и Мищук Е.С. предложили исключить из повестки вопросы № 1-26 и № 31-33 в отношении АО «ГУ ЖКХ»;

Мищук Е.С. предложил исключить из повестки вопрос «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «УК «Весна» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Борецкое» муниципального образования «Виноградовский муниципальный район».

Мищук Е.С. предложил дополнить повестку вопросом «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Севкрай» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Сосновское», «Лавельское» и «Кушкопальское» муниципального образования «Пинежский муниципальный район»;

Попова Е.А. предложила дополнить повестку вопросом «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ОАО «Бионет» к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Онега-Водоканал».

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ПАО «МРСК Северо-Запада» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Октябрьское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «ЖКХ Малодоры» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Малодорское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

3. Об установлении тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Архангельской области, осуществляемые открытым акционерным обществом «Северная пригородная пассажирская компания».

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ОАО «Бионет» к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Онега-Водоканал».

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Севкрай» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Сосновское», «Лавельское» и «Кушкопальское» муниципального образования «Пинежский муниципальный район».

1. Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую ПАО «МРСК Северо-Запада» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Октябрьское» муниципального образования «Устьянский муниципальный район».

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

Присутствовали – Сеница Т.И., Борисова О.Г.

СЛУШАЛИ:

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

Предложила установить тариф на тепловую энергию в размере 3176,91 руб./Гкал.

Основные показатели расчета тарифа на тепловую энергию приведены ниже:

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	значение
1.	Величина необходимой валовой выручки, в т.ч.:	тыс.руб.	1 743,8
1.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции	тыс.руб.	1 743,8
	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 568,1
	Расходы на покупаемые энергетические ресурсы, расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс.руб.	0,0
	расходы на покупную электрическую энергию	тыс.руб.	0,0
	водоснабжение	тыс.руб.	0,0
	водоотведение	тыс.руб.	0,0
	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	0,0
	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	0,0
	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	24,2
	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	7,3
	Амортизация основных средств	тыс.руб.	0,0
	Расходы на оплату выполненных работ и услуг производственного характера сторонними организациями	тыс.руб.	0,0
	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс.руб.	0,0
	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб.	0,0
	Расходы на арендную плату, концессионную плату, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,0
	Налоговые платежи	тыс.руб.	22,4
	Цеховые расходы	тыс.руб.	0,0
	Прочие расходы	тыс.руб.	32,0
	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	0,0
1.2.	Внереализационные расходы	тыс.руб.	0,0
1.3.	Прибыль	тыс.руб.	89,7
1.4.	Выпадающие доходы	тыс.руб.	0,0
2.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	тыс.Гкал	0,5489
3.	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	тыс.Гкал	не утверждены
	объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	тыс.Гкал	0,0

Синица Т.И. проинформировала об отсутствии процедурных замечаний, а также предоставила членам коллегии особое мнение по расчету тарифа, изложенное в письме от 30 октября 2015 года № 06/1-13/8947.

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

РЕШИЛИ:

Установить тариф на тепловую энергию в предлагаемом размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и 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 Мутовкина М.В.

СЛУШАЛИ:

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

Предложила следующее:

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

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2016	1705,6	-	0,5
2017	-	1,0	0,5
2018	-	1,0	0,5

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

	Год	Период	Тариф
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	2 542,20
		01.07-31.12	2 695,70
	2017	01.01-30.06	2 695,70
		01.07-31.12	2 814,62
	2018	01.01-30.06	2 814,62
		01.07-31.12	2 984,40

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

	Год	Период	Тариф
1. Население			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	1 375,64
		01.07-31.12	1 473,31
	2016	01.01-30.06	1 473,31

		01.07-31.12	1 557,28
	2017	01.01-30.06	1 557,28
		01.07-31.12	1 628,91
2. Потребители, приравненные к населению			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	1 375,64
		01.07-31.12	1 473,31
	2016	01.01-30.06	1 473,31
		01.07-31.12	1 557,28
	2017	01.01-30.06	1 557,28
		01.07-31.12	1 628,91

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1675,19	1675,19	1675,19
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	4 372	4 603	4 840
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1705,6	1786,5	1865,9
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0	0	0
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 207	1 264	1 321
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0	0	0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0	0	0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	499	522	545
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	80	84	88
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	418	438	457
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	645	671	696
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	44	46	48
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	44	46	48
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0	0	0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	497	521	544
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	104	104	104
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0	0	0

2.1.2.8	экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0	0	0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1852	1968	2091
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1 179	1 251	1 326
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0	0	0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	673	717	766
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	21	22	23
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	149	156	164

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год
1. Индекс потребительских цен	105,8%	105,5%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:		
дрова	106,1%	106,0%
электрическую энергию	106,6%	106,7%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:		
дрова	106,3%	105,9%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	239,3	239,3	239,3
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	238,1	238,1	238,1
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены	Не утверждены	Не утверждены

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

РЕШИЛИ:

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

ГОЛОСОВАЛИ:

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

3. Об установлении тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Архангельской области, осуществляемые открытым акционерным обществом «Северная пригородная пассажирская компания».

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

Присутствовал – Мартынов М.Л.

СЛУШАЛИ:

Лисицына И.А. проинформировала о порядке расчета и уровне тарифов на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Архангельской области, осуществляемые открытым акционерным обществом «Северная пригородная пассажирская компания».

Предложила установить с 15 ноября 2015 года тарифы на перевозки в следующих размерах:

От зоны	До зоны																					
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
0		27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0	274,0	291,0	308,0	325,0	342,0	359,0	376,0	393,0	410,0	427,0
1	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0	274,0	291,0	308,0	325,0	342,0	359,0	376,0	393,0	410,0
2	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0	274,0	291,0	308,0	325,0	342,0	359,0	376,0	393,0
3	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0	274,0	291,0	308,0	325,0	342,0	359,0	376,0
4	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0	274,0	291,0	308,0	325,0	342,0	359,0
5	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0	274,0	291,0	308,0	325,0	342,0
6	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0	274,0	291,0	308,0	325,0
7	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0	274,0	291,0	308,0
8	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0	274,0	291,0
9	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0	274,0
10	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0	257,0
11	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0	240,0
12	274,0	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0	219,0
13	291,0	274,0	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0	198,0
14	308,0	291,0	274,0	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0	177,0
15	325,0	308,0	291,0	274,0	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0	156,0
16	342,0	325,0	308,0	291,0	274,0	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0	135,0
17	359,0	342,0	325,0	308,0	291,0	274,0	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0	108,0
18	376,0	359,0	342,0	325,0	308,0	291,0	274,0	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0	81,0
19	393,0	376,0	359,0	342,0	325,0	308,0	291,0	274,0	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0	54,0
20	410,0	393,0	376,0	359,0	342,0	325,0	308,0	291,0	274,0	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0	27,0
21	427,0	410,0	393,0	376,0	359,0	342,0	325,0	308,0	291,0	274,0	257,0	240,0	219,0	198,0	177,0	156,0	135,0	108,0	81,0	54,0	27,0	27,0

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

Мартынов М.Л. согласился с предложенным экспертом уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

Установить с 15 ноября 2015 года тарифы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении на территории Архангельской области, осуществляемые открытым акционерным обществом «Северная пригородная пассажирская компания» в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

4. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ОАО «Бионет» к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Онега-Водоканал».

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

СЛУШАЛИ:

Попова Е.А. проинформировала о порядке расчета платы за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ОАО «Бионет» к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Онега-Водоканал».

Предложила установить плату за подключение (технологическое присоединение) в следующих размерах:

к централизованной системе водоснабжения:

Наименование мероприятий	Плата за подключение (технологическое присоединение), руб.
Подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованной системе водоснабжения, в том числе:	57 022
выполнение технических мероприятий организацией водопроводно-канализационного хозяйства	0
фактическое присоединение организацией водопроводно-канализационного хозяйства объекта капитального строительства к централизованной системе водоснабжения	57 022

к централизованной системе водоотведения:

Наименование мероприятий	Плата за подключение (технологическое присоединение), руб.
Подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованной системе водоотведения, в том числе:	14 180
выполнение технических мероприятий организацией водопроводно-канализационного хозяйства	0
фактическое присоединение организацией водопроводно-канализационного хозяйства объекта капитального строительства к централизованной системе водоотведения	14 180

Основные показатели расчета платы за подключение (технологическое присоединение) приведены ниже:

Наименование	Ед. изм.	значение	Расходы, не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
			сумма, тыс. руб.	основание
1. ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ	тыс. руб.	57 022	3215	
1.1. выполнение технических мероприятий организацией ВКХ	тыс. руб.	0	0	
1.2. фактическое присоединение организацией ВКХ объекта капитального строительства к централизованной системе водоснабжения	тыс. руб.	57022	3215	из состава расходов исключена сметная прибыль
2. ПЛАТА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ	тыс. руб.	14180	3380	
2.1. выполнение технических мероприятий организацией ВКХ	тыс. руб.	0	0	
2.2. фактическое присоединение организацией ВКХ объекта капитального строительства к централизованной системе водоотведения	тыс. руб.	14180	3380	из состава расходов исключена сметная прибыль

Проинформировала о том, что представители ООО «Онега-Водоканал» были заблаговременно уведомлены о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлены с расчетом и проектом решения.

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

РЕШИЛИ:

Установить плату за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства ОАО «Бионет» к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Онега-Водоканал» в предлагаемых размерах.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Севкрай» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Сосновское», «Лавельское» и «Кушкопальское» муниципального образования «Пинежский

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

Присутствовал – Зайцев В.В.

СЛУШАЛИ:

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

Предложила следующее:

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

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2016	10 914,1	-	0,5
2017	-	1,0	0,5
2018	-	1,0	0,5

2. Установить тарифы на тепловую энергию в следующих размерах:

	Год	Период	Тариф
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
одноставочный, руб./Гкал	2016	01.01-30.06	4 878,28
		01.07-31.12	4 878,28
	2017	01.01-30.06	4 878,28
		01.07-31.12	5 439,84
	2018	01.01-30.06	5 385,23
		01.07-31.12	5 385,23

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

	Год	Период	Тариф
1. Население			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	1 325,69
		01.07-31.12	1 388,00
	2016	01.01-30.06	1 388,00
		01.07-31.12	1 467,11
	2017	01.01-30.06	1 467,11
		01.07-31.12	1 534,60
2. Потребители, приравненные к населению			
одноставочный, руб./Гкал	2015	01.01-30.06	1 123,47
		01.07-31.12	1 176,27
	2016	01.01-30.06	1 176,27
		01.07-31.12	1 243,32
	2017	01.01-30.06	1 243,32
		01.07-31.12	1 300,51

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	4 721,5	4 721,5	4 721,5
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	23 032,9	24 226,0	25 426,5
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 914,1	11 431,6	11 939,7
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	56,3	59,0	61,6
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	8 441,4	8 841,7	9 234,7
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	8,5	8,9	9,3
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	2 407,8	2 522,0	2 634,1
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	1 009,9	1 057,8	1 104,8
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 397,9	1 464,2	1 529,3
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 519,3	3 671,1	3 820,2
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0

	воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.3	расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	317,1	317,1	317,1
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 202,2	3 354,1	3 503,1
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.2.7	расходы уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	7 633,4	8 108,6	8 604,1
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	4 951,3	5 253,3	5 568,5
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 035,1	2 169,4	2 314,7
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	647,1	685,9	720,9
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	110,3	116,8	122,6
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	855,8	897,9	939,8

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2017 год	2018 год
1. Индекс потребительских цен	105,8%	105,5%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:		
дрова	106,1%	106,0%
тепловую энергию	106,0%	105,1%
электрическую энергию	106,6%	106,7%
холодную воду	106,0%	105,1%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:		
дрова	106,3%	105,9%

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2016 год	2017 год	2018 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены		
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	2495,4	2495,4	2495,4
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены		
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	223	223	223
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены		

Зайцев В.В. согласился с предложенным уровнем тарифов.

РЕШИЛИ:

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

ГОЛОСОВАЛИ:

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

Секретарь коллегии:

_____ Иванова О.В.