

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель агентства по тарифам
и ценам Архангельской области

_____ Е.А. Попова

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

02 февраля 2017 г.

№ 06

г. Архангельск

Председатель коллегии:

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

Секретарь коллегии:

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

Члены коллегии:

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

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

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

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

Кузнецова Т.Ю. - начальник отдела регулирования в газовой
отрасли и коммунальном комплексе агентства
по тарифам и ценам Архангельской области

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

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

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

Берденникова С.Н. предложила дополнить повестку дня вопросом «О признании утратившим силу постановления департамента по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2004 года № 6-п/1».

Зиняк И.С. предложила дополнить повестку дня вопросом «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

2. Об определении на 2017 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых МУП ЖКХ «Жердь» населению муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

3. Об определении на 2017 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых МУП «Быченское ЖКХ» населению муниципального образования «Быченское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии ООО «КотласСтрой-Инвест», поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».

5. О признании утратившим силу постановления департамента по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2004 года № 6-п/1.

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».

1. О согласовании метода регулирования тарифов, значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, включаемых в конкурсную документацию, а также о предоставлении сведений о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса.

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

Предложила предоставить муниципальному образованию «Борецкое» муниципального образования «Виноградовский муниципальный район» следующие сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых организатором конкурса для расчета дисконтированной выручки участника конкурса:

1. Показатели энергосбережения и энергетической эффективности, в том числе уровень потерь воды, учтенные в тарифах на 2016 год, а также прогнозируемые показатели на срок действия концессионного соглашения представлены ниже:

Наименование показателя	Ед. изм.	Период	Значение показателя
Потери воды при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2016 год	19,3
		2017 год	18,3
		с 2018 по 2021 год	16,1
		с 2022 по 2031 год	13,7
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт*час/куб.м	2016 год	1,068
		с 2017 по 2031 год	1,070
Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*час/куб.м	2016 год	0,743
		с 2017 по 2031 год	0,743

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

Вид услуги	Критерии конкурса	Значение показателя по годам														
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Водоснабжение	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	2695,24	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	0,69	1,54	2,22	3,32	3,93	4,45	4,96	5,83	6,56	5,91	7,00	8,19	9,35

Водоотведение	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1905,11	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
	Нормативный уровень прибыли, %	0,00	0,00	1,06	1,92	3,01	5,69	5,69	6,59	7,46	8,27	14,74	15,58	16,41	17,27	18,10

3. Объемы полезного отпуска воды и принятых сточных вод, учтенные в тарифах на 2016 год на питьевую воду, отпускаемую ООО «Искра» и услуги по водоотведению, оказываемые ООО «Искра» на территории муниципального образования «Борецкое» муниципального образования «Виноградовский муниципальный район», а также прогноз объемов отпуска воды и принятых сточных вод на срок действия концессионного соглашения представлены ниже:

Вид услуги	Объем отпуска услуг по годам, тыс. куб. м	
	2016 год	с 2017 по 2031 годы
Водоснабжение	55,970	55,970
Водоотведение	30,210	30,210

6. Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки от осуществления регулируемых видов деятельности по отношению к каждому предыдущему году представлен ниже:

Вид услуг	Предельный максимальный рост необходимой валовой выручки концессионера по годам, %														
	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Водоснабжение	-	102,0	104,0	104,0	104,0	103,3	103,1	102,9	102,8	102,6	102,5	102,3	102,1	102,0	102,0
Водоотведение	-	102,6	104,0	104,0	104,0	103,3	103,1	102,9	102,8	102,6	102,5	102,3	102,1	102,0	102,0

7. При расчете показателей на срок действия концессионного соглашения эксперт руководствовался прогнозными индексами изменения цен по соответствующим отраслям согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2019 годы, а также Прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года, представленными ниже:

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

Предложила согласовать в качестве метода регулирования тарифов – метод индексации, а также значения долгосрочных параметров регулирования – индекс эффективности операционных расходов на весь период действия концессионного соглашения в отношении объектов систем водоснабжения и водоотведения в размере 1,0 процент.

РЕШИЛИ:

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

ГОЛОСОВАЛИ:

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

2. Об определении на 2017 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых МУП ЖКХ «Жердь» населению муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

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

Предложила определить на 2017 год экономически обоснованную стоимость дров, длиной 1 м и менее, реализуемых МУП ЖКХ «Жердь» гражданам муниципального образования «Мезенский муниципальный район», в размере 1307 руб./пл. куб. м (с учетом доставки до потребителя).

Проинформировала, что организация заблаговременно уведомлена о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлена с расчетом, представила письменное уведомление о своем согласии с предложенной экспертом экономически обоснованной стоимостью дров.

РЕШИЛИ:

Определить на 2017 год экономически обоснованную стоимость дров в предложенном размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н.,

Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

3. Об определении на 2017 год экономически обоснованной стоимости дров, реализуемых МУП «Быченское ЖКХ» населению муниципального образования «Мезенский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

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

Предложила определить на 2017 год экономически обоснованную стоимость дров, длиной 1 м и менее, реализуемых МУП «Быченское ЖКХ» гражданам муниципального образования «Быченское» муниципального образования «Мезенский муниципальный район», в размере 1553 руб./ пл. куб. м (с учетом платы за доставку до потребителя).

Проинформировала, что организация заблаговременно уведомлена о дате, времени и месте проведения заседания коллегии и до заседания коллегии ознакомлена с расчетом, представила письменные разногласия в части затрат на оплату труда и расходов на ГСМ, предложив установить их по предложению предприятия.

Пермиловская И.А. по разногласиям пояснила следующее. На 2017 год расчет затрат на оплату труда произведен с использованием Межотраслевых норм выработки и времени на лесозаготовительные работы и среднемесячной заработной платы в лесозаготовительной отрасли, что выше, чем среднемесячная заработная плата по предприятию за 2016 год. Расчет затрат на горюче-смазочные материалы произведен с использованием норм расхода ГСМ на механизированные работы, выполняемые в лесном хозяйстве, и плановой стоимости горюче-смазочных материалов на 2017 год. Таким образом, при расчете расходов на оплату труда и горюче-смазочные материалы исключены сверхнормативные и неэффективные расходы.

РЕШИЛИ:

Определить на 2017 год экономически обоснованную стоимость дров в предложенном размере.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии ООО «КотласСтрой-Инвест», поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Абиева Л.М. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по предложению организации, а также о результатах экспертизы и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «КотласСтрой-Инвест» на 2017 – 2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2017	6102,9	-	0,5%
2018	-	1,0%	0,5%
2019	-	1,0%	0,5%
2020	-	1,0%	0,5%

2. Установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии ООО «КотласСтрой-Инвест», поставляемую потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район», в следующих размерах:

	Год	Период	Тариф
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
одноставочный, руб./Гкал	2017	03.02-30.06	2 647,66
		01.01-30.06	2647,66
	2018	17.10-31.12	2647,66
		01.07-31.12	2853,02
	2019	01.01-30.06	2831,87
		01.07-31.12	2831,87
	2020	01.01-30.06	2831,87
		01.07-31.12	3064,29

Основные показатели расчета тарифов приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	16810,2	16810,2	16810,2	16810,2
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	44507,8	45988,8	47604,3	49280,6
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6102,9	6283,6	6469,6	6661,1
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	351,6	х	х	х
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	483,0	х	х	х
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	3497,1	х	х	х
2.1.1.4	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	1771,2	х	х	х
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	403,2	х	х	х
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1368,0	х	х	х
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7026,4	7158,9	7301,7	7448,5
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	25,2	25,2	26,1	26,1
2.1.2.1.1	расходы на водоотведение	тыс. руб.	25,2	25,2	26,1	26,1
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2625,9	2713,4	2809,0	2908,2
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.	1,7	1,7	1,7	1,7
2.1.2.2.2	иные расходы	тыс. руб.	2624,2	2711,7	2807,3	2906,5
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	2857,5	2857,5	2857,5	2857,5
2.1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1517,9	1562,8	1609,1	1656,7
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	30401,7	31540,8	32797,4	34104,2
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	24864,6	25759,7	26764,4	27808,2
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	620,5	649,7	682,2	716,3
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	4534,6	4734,1	4937,7	5150,0
2.1.3.4	расходы на холодную воду	тыс. руб.	382,0	397,3	413,2	429,7
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	205,6	212,4	219,9	227,7
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	771,1	793,1	815,7	839,1

Индексы, применяемые при расчете тарифов:

Показатель	В процентах к предыдущему году		
	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:			
прочие виды топлива	103,6%	103,9%	103,9%
электрическую энергию	104,4%	104,3%	104,3%
холодную воду	104,0%	104,0%	104,0%
3. Индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, в том числе на:			
прочие виды топлива	104,7%	105,0%	105,0%

Показатели на расчетный период регулирования:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	Не определены при расчете необходимой валовой выручки организации в связи с тем, что тарифы на тепловую энергию установлены на коллекторах источника тепловой энергии			
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	Не определены при расчете необходимой валовой выручки организации в связи с тем, что тарифы на тепловую энергию установлены на коллекторах источника тепловой энергии			
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	178,58	178,58	178,58	178,58
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	В предложении ООО "КотласСтрой-Инвест" об установлении тарифов на 2017-2020 годы расходы на создание нормативных запасов топлива не заявлены организацией			

Проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом, 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» – Попова Е.А., Заочинская Е.В., Берденникова С.Н., Главацкая А.Н., Зиняк И.С., Кузнецова Т.Ю., Распутин Н.А. (всего 7 человек);
«против» и «воздержавшихся» – нет.

5. О признании утратившими силу постановлений департамента по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2004 года № 6-п/1 и от 01 апреля 2005 года № 15-п/2.

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

СЛУШАЛИ:

Лисицына И.А. предложила признать утратившими силу следующие постановления департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области:

от 26 ноября 2004 года № 6-п/1 «О государственном регулировании цен на продукцию детского питания (включая пищевые концентраты)»;

от 01 апреля 2005 года № 15-п/2 «О внесении изменения в приложение к постановлению департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области от 26 ноября 2004 года № 6-п/1 “О государственном регулировании цен на продукцию детского питания (включая пищевые концентраты)”».

Признание утратившими силу данных постановлений обусловлено внесением изменений в федеральное законодательство.

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу постановления департамента по тарифам и ценам Архангельской области от 26 ноября 2004 года № 6-п/1 и от 01 апреля 2005 года № 15-п/2.

ГОЛОСОВАЛИ:

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

6. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».

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

СЛУШАЛИ:

Абиева Л.М. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по предложению организации, а также о результатах экспертизы и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности АО «АрхоблЭнерго» на 2017 – 2020 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли
	тыс. руб.	%	%
2017	18031,9	-	0,2%
2018	-	1,0%	0,2%
2019	-	1,0%	0,2%
2020	-	1,0%	0,2%

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «АрхоблЭнерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Сольвычегодское» муниципального образования «Котласский муниципальный район», в следующих размерах:

	Год	Период	Тариф
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
одноставочный, руб./Гкал	2016	03.02-30.06	3 958,81
		01.01-30.06	3958,81
	2017	17.10-31.12	3958,81
		01.07-31.12	4296,61
	2018	01.01-30.06	4254,86
		01.07-31.12	4254,86
2019	01.01-30.06	4254,86	
	01.07-31.12	4303,51	

3. Установить льготные тарифы для потребителей, расположенных на территории г. Сольвычегодска, в следующих размерах:

	Год	Период	Тариф
1. Население			
одноставочный, руб./Гкал	2017	03.02-30.06	1 578,26
		01.07-31.12	1 654,02
	2018	01.01-30.06	1 654,02
		01.07-31.12	1725,14
	2019	01.01-30.06	1725,14
		01.07-31.12	1794,15
	2020	01.01-30.06	1794,15
		01.07-31.12	1865,92
2. Потребители, приравненные к населению			
одноставочный, руб./Гкал	2017	03.02-30.06	1 337,51
		01.07-31.12	1 401,71
	2018	01.01-30.06	1 401,71
		01.07-31.12	1 461,98
	2019	01.01-30.06	1 461,98
		01.07-31.12	1 520,47
	2020	01.01-30.06	1 520,47
		01.07-31.12	1 581,29

4. Установить льготные тарифы для потребителей, расположенных на территории дер. Григорово, в следующих размерах:

	Год	Период	Тариф
1. Население			
одноставочный, руб./Гкал	2017	03.02-30.06	2 275,59
		01.07-31.12	2 384,82
	2018	01.01-30.06	2 384,82
		01.07-31.12	2487,37
	2019	01.01-30.06	2487,37
		01.07-31.12	2586,86
	2020	01.01-30.06	2586,86
		01.07-31.12	2690,33
2. Потребители, приравненные к населению			
одноставочный, руб./Гкал	2017	03.02-30.06	1 928,47
		01.07-31.12	2 021,03
	2018	01.01-30.06	2 021,03
		01.07-31.12	2 107,94
	2019	01.01-30.06	2 107,94
		01.07-31.12	2 192,25
	2020	01.01-30.06	2 192,25

		01.07-31.12	2 279,94
--	--	-------------	----------

5. Установить льготные тарифы для потребителей, расположенных на территории пос. Харитоново, в следующих размерах:

	Год	Период	Тариф
1. Население			
одноставочный, руб./Гкал	2017	03.02-30.06	1 482,36
		01.07-31.12	1 553,51
	2018	01.01-30.06	1 553,51
		01.07-31.12	1 620,31
	2019	01.01-30.06	1 620,31
		01.07-31.12	1 685,12
2020	01.01-30.06	1 685,12	
	01.07-31.12	1 752,52	
2. Потребители, приравненные к населению			
одноставочный, руб./Гкал	2017	03.02-30.06	1 256,24
		01.07-31.12	1 316,53
	2018	01.01-30.06	1 316,53
		01.07-31.12	1 373,14
	2019	01.01-30.06	1 373,14
		01.07-31.12	1 428,07
	2020	01.01-30.06	1 428,07
		01.07-31.12	1 485,19

Основные показатели расчета тарифов приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	108,08	108,08	108,08	108,08
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1002,46	1032,30	1070,47	1110,08
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	137,34	141,41	145,59	149,90
2.1.1.1	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	78,58	80,91	83,30	85,77
2.1.1.2	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	58,76	60,50	62,29	64,13
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	28,86	29,38	29,92	30,48
2.1.2.1	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	11,11	11,11	11,11	11,11
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	11,11	11,11	11,11	11,11
2.1.2.3	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17,75	18,27	18,81	19,37
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	822,91	852,54	885,79	920,34

2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	821,68	851,26	884,46	918,96
2.1.3.2	расходы на холодную воду	тыс. руб.	1,23	1,28	1,33	1,38
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	4,98	5,15	5,34	5,54
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	8,37	3,83	3,83	3,83

Индексы, применяемые при расчете тарифов:

Показатель	В процентах к предыдущему году			
	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1. Индекс потребительских цен	104,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:				
электрическую энергию	x	104,4%	104,3%	104,3%
холодную воду	x	104,0%	104,0%	104,0%

Показатели на расчетный период регулирования:

Нормативы	Ед. изм.	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	6381,50	6381,50	6381,50	6381,50
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	В предложении АО "АрхоблЭнерго" об установлении тарифов на 2017-2020 годы расходы на создание нормативных запасов топлива не заявлены организацией			
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	кг у.т./Гкал	247,39	247,39	247,39	247,39
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	В предложении АО "АрхоблЭнерго" об установлении тарифов на 2017-2020 годы расходы на создание нормативных запасов топлива не заявлены организацией			

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

Секретарь коллегии:

_____ Жгулева А.А.

Протокол заседания коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 06 февраля 2017 года № 06