

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ  
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

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

20 сентября 2018 года

№ 44

г. Архангельск

Председатель коллегии – Попова Е.А., руководитель агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Присутствовали:

члены коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области:  
Заочинская Е.В., Кузнецов А.А., Распутин Н.А., Щинина С.А., Зиняк И.С.,  
Курасова С.Н., Куницын А.С.;

директор ООО «Спец-ТОН-Архангельск» Филиппов А.В.;

экономист ООО «Спец-ТОН-Архангельск» Стахеева Е.Ю.;

юрист ООО «Спец-ТОН-Архангельск» Ефимов В.В.;

заместитель директора ООО «Кондратовское» Курасов В.С.

Секретарь – Яшина И.В., консультант юридического отдела агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Спец-ТОН-Архангельск» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск».

Докладывает: Акимова В.М., ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Кондратовское» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Пучужское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район».

Докладывает: Ордина Е.В., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Кондратовское» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район».

Докладывает: Ордина Е.В., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Каскад» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район».

Докладывает: Ордина Е.В., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Уют-2» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Конеvское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район», получающим тепловую энергию от котельной, расположенной по адресу: с. Коневое, ул. Мира, 6А.

Докладывает: Ордина Е.В., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

6. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Альтернатива» на территории муниципального образования «Шипицынское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».

Докладывает: Федосеева С.В., консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

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

Уточнила у членов коллегии, имеются ли предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Зиняк И.С. предложила дополнить повестку заседания коллегии следующими вопросами:

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «ТеплоСервис» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Волошское», «Подюжское», «Мирный» муниципального образования «Коношский муниципальный район».

Докладывает: Косточкина Е.М., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Уют-Энерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Обозерское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район».

Докладывает: Ордина Е.В., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/8.

Докладывает: Ордина Е.В., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Члены коллегии проголосовали за утверждение повестки с учетом предложенных изменений.

Повестка дня заседания коллегии утверждена единогласно.

**1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Спец-ТОН-Архангельск» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Город Архангельск»**

---

СЛУШАЛИ:

Акимова В.М. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о результатах расчета и уровне тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Спец-ТОН-Архангельск».

Филиппов А.В. предложил перенести рассмотрение данного вопроса для проведения дополнительного согласования расчета.

**РЕШИЛИ:**

Перенести рассмотрение вопроса на 21 сентября 2018 года.

*Решение принято единогласно.*

**2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Кондратовское» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Пучужское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»**

**СЛУШАЛИ:**

Ордина Е.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о результатах расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на 2018-2021 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	2 953,8	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0
2021	-	1,0

2) установить тарифы в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	5 437,32	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	5 437,32	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	5 896,67	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	5 830,27	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	5 830,27	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	5 830,27	-	-	-	-	-
01.07-31.12		6 219,11	-	-	-	-	-	

## 3) установить льготные тарифы в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	1 378,00	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1 378,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1 433,12	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1 433,12	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1 490,44	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1 490,44	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1 550,06	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	1 378,00	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1 378,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1 433,12	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1 433,12	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1 490,44	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1 490,44	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1 550,06	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	Принято агентством			
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 010,0	1 010,0	1 010,0	1 010,0
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	5 569,7	5 702,0	5 888,3	6 081,5
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 953,8	3 041,2	3 131,3	3 223,9
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	67,0	69,0	71,0	73,1
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2 055,4	2 116,2	2 178,9	2 243,4
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	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	831,4	856,0	881,3	907,4
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	302,6	311,5	320,7	330,2
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	528,8	544,5	560,6	577,2
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	860,4	885,0	910,9	937,6

2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	71,6	73,0	74,8	76,8
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.	16,1	16,1	16,1	16,1
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	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	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	55,5	56,9	58,7	60,7
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	788,7	812,1	836,1	860,8
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.7	расходы на уплату процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 755,6	1 775,8	1 846,1	1 920,0
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1 334,1	1 334,1	1 387,5	1 443,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	361,7	381,6	396,9	412,7
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	59,8	60,1	61,8	64,2
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.9	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:				
дрова	104,0%	103,9%	104,0%	104,0%
электрическую энергию	107,0%	105,5%	103,9%	103,9%
холодную воду	104,8%	104,0%	104,0%	104,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	-	-	-	-
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	217,02	217,02	217,02	217,02
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-	-	-	-
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	195,7	195,7	195,7	195,7
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

Ордина Е.В. проинформировала, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем тарифов.

Курсов В.С. подтвердил согласие с рассчитанным уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

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

*Решение принято единогласно.*

**3. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Кондратовское» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»**

**СЛУШАЛИ:**

Ордина Е.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о результатах расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на 2018-2021 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	1 726,35	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0
2021	-	1,0

2) установить тарифы в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	6 483,50	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	6 483,50	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	6 906,69	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	6 903,44	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	6 903,44	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	6 903,44	-	-	-	-	-
01.07-31.12		7 348,66	-	-	-	-	-	



Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	Принято агентством			
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	473,3	473,3	473,3	473,3
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	3 068,6	3 167,2	3 267,4	3 371,1
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 726,4	1 777,5	1 830,1	1 884,2
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	14,3	14,8	15,2	15,7
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 059,4	1 090,7	1 123,0	1 156,3
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	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.6	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	652,6	671,9	691,8	712,3
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	303,7	312,7	321,9	331,5
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	348,9	359,2	369,9	380,8
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	567,2	582,2	597,7	613,6
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	38,0	39,0	40,0	41,1
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.	7,4	7,4	7,4	7,4
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	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	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	30,7	31,7	32,7	33,7
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	54,9	54,9	54,9	54,9
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	474,3	488,3	502,8	517,7
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	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	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	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	775,1	807,5	839,7	873,2
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	581,8	604,5	628,7	653,8
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	174,9	184,5	191,9	199,6
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	18,4	18,5	19,1	19,9
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.9	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:				
дрова	104,0%	103,9%	104,0%	104,0%
электрическую энергию	107,0%	105,5%	103,9%	103,9%
холодную воду	104,8%	104,0%	104,0%	104,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	-	-	-	-
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	116,60	116,60	116,60	116,60
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-	-	-	-
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	177,5	177,5	177,5	177,5
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

Ордина Е.В. проинформировала о том, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем тарифов.

Курсов В.С. подтвердил согласие с рассчитанным уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

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

*Решение принято единогласно.*

**4. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Каскад» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Афанасьевское» муниципального образования «Верхнетоемский муниципальный район»**

**СЛУШАЛИ:**

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

**РЕШИЛИ:**

Перенести рассмотрение настоящего вопроса на следующее заседание коллегии.

Решение принято единогласно.

**5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Уют-2» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Конеvское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район», получающим тепловую энергию от котельной, расположенной по адресу: с. Коневое, ул. Мира, 6А.**

**СЛУШАЛИ:**

Ордина Е.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о результатах расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на 2018-2021 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	4 471,35	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0
2021	-	1,0

2) установить тарифы в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	4993,60	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	4993,60	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	5394,69	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	5330,62	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	5330,62	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	5330,62	-	-	-	-	-
01.07-31.12		5689,21	-	-	-	-	-	

## 3) установить льготные тарифы в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1. Население (тарифы указываются с учетом НДС)								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	2177,74	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2177,74	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2264,84	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2264,84	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2355,43	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	2355,43	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2449,66	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	1845,54	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1845,54	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1919,36	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1919,36	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1996,13	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1996,13	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2075,98	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	Принято агентством			
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 647,4	1 647,4	1 647,4	1 647,4
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	8 226,5	8 500,5	8 781,7	9 072,3
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 471,3	4 603,7	4 740,0	4 880,3
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	345,8	356,0	366,6	377,4
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	2 766,2	2 848,1	2 932,4	3 019,2
2.1.1.4	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	551,1	567,4	584,2	601,5
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непромышленных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	808,3	832,2	856,8	882,2
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	322,2	331,7	341,6	351,7
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	486,1	500,5	515,3	530,5
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 026,2	1 056,5	1 087,8	1 120,0

2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,3	0,3	0,3	0,3
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.	0,3	0,3	0,3	0,3
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	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	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 025,9	1 056,2	1 087,5	1 119,7
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	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	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	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 728,9	2 840,3	2 953,9	3 072,0
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	2 422,6	2 517,1	2 617,7	2 722,5
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	306,4	323,2	336,1	349,6
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:				
дрова	104,0%	103,9%	104,0%	104,0%
электрическую энергию	107,0%	105,5%	103,9%	103,9%
холодную воду	104,8%	104,0%	104,0%	104,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	-	-	-	-
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	412,00	412,00	412,00	412,00
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-	-	-	-
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	240,7	240,7	240,7	240,7
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

Ордина Е.В. проинформировала о том, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

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

*Решение принято единогласно.*

**6. Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Альтернатива» на территории муниципального образования «Шипицынское» муниципального образования «Котласский муниципальный район».**

**СЛУШАЛИ:**

Федосеева С.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о результатах расчета и уровне тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения. Представила на утверждение коллегии производственные программы.

Предложила следующее:

- 1) утвердить производственные программы;
- 2) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на 2018-2021 годы в следующих размерах:  
на питьевую воду (питьевое водоснабжение):

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, кВт·ч/куб. м
2018	5070,64	х	46,26	0,93
2019	х	1,0	46,26	0,93
2020	х	1,0	46,26	0,93
2021	х	1,0	46,26	0,93

на услуги водоотведения:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, кВт·ч/куб. м
2018	3900,98	х	1,83
2019	х	1,0	1,83
2020	х	1,0	1,83
2021	х	1,0	1,83



3) установить тарифы на период с 1 октября 2018 года по 31 декабря 2021 года:

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) в следующих размерах:

	Год	Период	Одноставочный тариф, руб./куб. м
1. Население	2018	01.10 – 31.12	96,97
	2019	01.01 – 30.06	96,97
		01.07 – 31.12	104,13
	2020	01.01 – 30.06	103,81
		01.07 – 31.12	103,81
	2021	01.01 – 30.06	103,81
01.07 – 31.12		110,56	
2. Потребители, приравненные к населению	2018	01.10 – 31.12	96,97
	2019	01.01 – 30.06	96,97
		01.07 – 31.12	104,13
	2020	01.01 – 30.06	103,81
		01.07 – 31.12	103,81
	2021	01.01 – 30.06	103,81
01.07 – 31.12		110,56	
3. Прочие потребители	2018	01.10 – 31.12	96,97
	2019	01.01 – 30.06	96,97
		01.07 – 31.12	104,13
	2020	01.01 – 30.06	103,81
		01.07 – 31.12	103,81
	2021	01.01 – 30.06	103,81
01.07 – 31.12		110,56	

на услуги водоотведения в следующих размерах:

	Год	Период	Одноставочный тариф, руб./куб. м
1. Население	2018	01.10 – 31.12	98,40
	2019	01.01 – 30.06	98,40
		01.07 – 31.12	102,34
	2020	01.01 – 30.06	102,34
		01.07 – 31.12	106,43
	2021	01.01 – 30.06	106,43
01.07 – 31.12		110,69	
2. Потребители, приравненные к населению	2018	01.10 – 31.12	98,40
	2019	01.01 – 30.06	98,40
		01.07 – 31.12	102,34
	2020	01.01 – 30.06	102,34
		01.07 – 31.12	106,43
	2021	01.01 – 30.06	106,43
01.07 – 31.12		110,69	
3. Прочие потребители	2018	01.10 – 31.12	102,50
	2019	01.01 – 30.06	102,50
		01.07 – 31.12	109,95
	2020	01.01 – 30.06	109,58
		01.07 – 31.12	109,58
	2021	01.01 – 30.06	109,58
01.07 – 31.12		116,50	

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

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018 год		2019 год	2020 год	2021 год
			с 01.10.2018- 31.12.2018	в пересчете на год			
1	ОБЪЕМ ОТПУСКА ВОДЫ	тыс. куб. м	16,147	64,586	64,586	64,586	64,586
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1 565,73	6 262,90	6 494,02	6 704,48	6 922,70
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	1 565,73	6 262,90	6 494,02	6 704,48	6 922,70
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	1 267,66	5 070,64	5 220,73	5 375,27	5 534,38
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	1 110,07	4 440,26	х	х	х
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	30,17	120,68	х	х	х
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	5,16	20,63	х	х	х
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	473,69	1 894,74	х	х	х
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	137,19	548,77	х	х	х
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	393,99	1 575,94	х	х	х
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	69,88	279,50	х	х	х
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	х	х	х
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	157,60	630,38	х	х	х
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		298,07	1 192,26	1 273,29	1 329,21	1 388,32
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	210,22	840,86	902,14	937,33	973,88
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	60,99	243,94	254,67	265,62	277,04
2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	26,87	107,46	116,47	126,27	137,40
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Основные показатели расчета тарифов на услуги водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018 год		2019 год	2020 год	2021 год
			с 01.10.2018-31.12.2018	в пересчете на год			
1	ОБЪЕМ СТОКОВ	тыс. куб. м	11,80	47,195	47,195	47,195	47,195
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	1 209,42	4 837,69	5 013,28	5 171,60	5 334,99
2.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	1 209,42	4 837,69	5 013,28	5 171,60	5 334,99
2.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	975,25	3 900,98	4 016,45	4 135,33	4 257,74
2.1.1.1.	Производственные расходы	тыс. руб.	792,87	3 171,46	x	x	x
2.1.1.1.1	расходы на химические реагенты	тыс. руб.	23,90	95,59	x	x	x
2.1.1.1.2	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	4,85	19,39	x	x	x
2.1.1.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	525,73	2 102,90	x	x	x
2.1.1.1.4	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	158,77	635,08	x	x	x
2.1.1.1.5	прочие производственные расходы	тыс. руб.	54,61	218,44	x	x	x
2.1.1.1.6	общепроизводственные расходы	тыс. руб.	25,02	100,06	x	x	x
2.1.1.2.	Ремонтные расходы, включая расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	x	x	x
2.1.1.3.	Административные расходы	тыс. руб.	182,38	729,52	x	x	x
2.1.2.	Неподконтрольные расходы		234,18	936,71	996,83	1 036,27	1 077,25
2.1.2.1.	расходы на приобретаемую электрическую энергию	тыс. руб.	166,96	667,84	716,51	744,46	773,49
2.1.2.2.	расходы на приобретаемые тепловую энергию, другие виды энергетических ресурсов и холодную воду	тыс. руб.	55,12	220,49	230,19	240,09	250,41

2.1.2.3.	расходы на оплату выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.4.	расходы, связанные с оплатой налогов и сборов	тыс. руб.	12,10	48,38	50,13	51,72	53,35
2.1.2.5.	расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.6.	сбытовые расходы гарантирующих организаций (расходы по сомнительным долгам)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.7.	экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.8.	расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.9.	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Расходы на амортизацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

	в процентах к предыдущему году		
	2019 год	2020 год	2021 год
индекс потребительских цен	104	104	104
индекс роста тарифов электрическую энергию	105,5	103,9	103,9

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя			
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
показатели качества воды	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	10,00	0,00	0,00	0,00
	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	10,00	0,00	0,00	0,00
показатели надежности и бесперебойности водоснабжения	количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,29	0,29	0,29	0,29
показатели энергетической эффективности	доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	46,26	46,26	46,26	46,26
	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/ куб. м	0,93	0,93	0,93	0,93

Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения приведены ниже:

Наименование показателя	Данные, используемые для установления показателя	Единица измерения	Величина показателя			
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
показатели качества очистки сточных вод	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные системы водоотведения	%	0,00	0,00	0,00	0,00
показатели надежности и бесперебойности водоотведения	удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	0,62	0,62	0,62	0,62
показатели энергетической эффективности	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт·ч / куб. м	1,83	1,83	1,83	1,83

Информация, предусмотренная подпунктами «д» и «е» пункта 29 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 года № 406, не указывается ввиду ее непредставления регулируемой организацией.

Федосеева С.В. проинформировала о том, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем тарифов.

#### РЕШИЛИ:

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

*Решение принято единогласно.*

**7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую МУП «ТеплоСервис» потребителям, расположенным на территории муниципальных образований «Волошское», «Подюжское», «Мирный» муниципального образования «Коношский муниципальный район»**

---

**СЛУШАЛИ:**

Косточкина Е.М. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о результатах расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на 2018-2021 годы:

на территории муниципального образования «Волошское» в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	1477,36	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0
2021	-	1,0

на территории муниципальных образований «Подюжское», «Мирный» в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	5382,46	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0
2021	-	1,0



2) установить тарифы:

на территории муниципального образования «Волошское» в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	3327,39	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	3327,39	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3593,38	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	3551,66	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	3551,66	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	3551,66	-	-	-	-	-
01.07-31.12		3824,70	-	-	-	-	-	

на территории муниципальных образований «Подюжское», «Мирный» в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	5459,83	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	5459,83	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	5874,13	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	5811,20	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	5811,20	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	5811,20	-	-	-	-	-
01.07-31.12		6241,19	-	-	-	-	-	

## 3) установить льготные тарифы:

на территории муниципального образования «Волошское» в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	1604,00	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1604,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1668,16	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1668,16	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1734,89	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1734,89	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1804,28	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	1604,00	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1604,00	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1668,16	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1668,16	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1734,89	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1734,89	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1804,28	-	-	-	-	-	

на территории муниципальных образований «Подюжское», «Мирный» в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	1527,96	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1527,96	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1589,08	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1589,08	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1652,64	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1652,54	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1718,74	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	1527,96	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	1527,96	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1589,08	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	1589,08	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	1652,64	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	1652,54	-	-	-	-	-
01.07-31.12		1718,74	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию на территории муниципального образования «Волошское» приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	839,2	839,2	839,2	839,2
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	2 787,8	2 854,5	2 948,1	3 044,9
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 475,2	1 518,8	1 563,8	1 610,1
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	65,5	67,4	69,4	71,5
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	1 065,8	1 097,3	1 129,8	1 163,2
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	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.6	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	343,9	354,1	364,6	375,4
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	140,5	144,6	148,9	153,3
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	203,5	209,5	215,7	222,1
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	451,5	436,6	449,6	463,0
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	27,9	28,5	29,5	30,4
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	27,9	28,5	29,5	30,4
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	396,3	408,0	420,1	432,5
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	27,3	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	861,1	899,1	934,7	971,8
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	588,2	611,1	635,6	661,0
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	272,9	287,9	299,2	310,8
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

2.1.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0	0	0	0
-------	---	-----------	---	---	---	---

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию на территории муниципальных образований «Подюжское», «Мирный» приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	1 767,2	1 767,2	1 767,2	1 767,2
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	9 591,1	9 899,1	10 208,6	10 528,2
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 335,7	5 493,7	5 656,3	5 823,7
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	4 258,7	4 384,7	4 514,5	4 648,1
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	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	1 077,1	1 108,9	1 141,8	1 175,6
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	376,8	387,9	399,4	411,2
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	700,3	721,0	742,3	764,3
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 922,5	1 971,3	2 021,5	2 073,2
2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	95,9	99,0	102,1	105,3
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	95,9	99,0	102,1	105,3
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 544,7	1 590,4	1 637,5	1 685,9
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	281,9	281,9	281,9	281,9
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 332,9	2 434,1	2 530,8	2 631,3
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	1 608,5	1 671,2	1 738,0	1 807,6

2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	636,8	671,8	698,0	725,2
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	87,6	91,1	94,8	98,6
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0	0	0	0

Индексы, используемые при расчете тарифов на территории муниципального образования «Волошское», приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:				
дрова	104,0%	103,9%	104,0%	104,0%
электрическую энергию	107,0%	105,5%	103,9%	103,9%
3. Индекс изменения количества активов	0,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов на территории муниципальных образований «Подюжское», «Мирный», приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, в том числе на:				
дрова	104,0%	103,9%	104,0%	104,0%
древесные отходы	104,0%	103,9%	104,0%	104,0%
электрическую энергию	107,0%	105,5%	103,9%	103,9%
холодную воду	104,8%	104,0%	104,0%	104,0%

Нормативы, используемые при расчете тарифов на территории муниципального образования «Волошское», приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	-	-	-	-
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	208,48	208,48	208,48	208,48
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-	-	-	-
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	174,0	174,0	174,0	174,0
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

Нормативы, используемые при расчете тарифов на территории муниципальных образований «Подюжское», «Мирный», приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	Гкал	616,0	616,0	616,0	616,0
Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии	кг у.т./Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Удельный расход условного топлива	кг у.т./Гкал	193,6 дрова 179,0 щепа	193,6 дрова 179,0 щепа	193,6 дрова 179,0 щепа	193,6 дрова 179,0 щепа
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

Ордина Е.В. проинформировала о том, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем тарифов.

## РЕШИЛИ:

1. Утвердить представленные производственные программы.
2. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
3. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

*Решение принято единогласно.*

**8. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Уют-Энерго» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Обозерское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»**

## СЛУШАЛИ:

Ордина Е.В. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о результатах расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

- 1) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на 2018-2021 годы в следующих размерах:

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
	тыс. руб.	%
2018	18 823,87	-
2019	-	1,0
2020	-	1,0
2021	-	1,0

- 2) установить тарифы в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	4726,83	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	4726,83	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	5130,20	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	5056,89	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	5056,89	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	5056,89	-	-	-	-	-
01.07-31.12		5481,50	-	-	-	-	-	

## 3) установить льготные тарифы в следующих размерах:

Вид тарифа	Год	Период	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1. Население								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	2177,74	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2177,74	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2264,85	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2264,85	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2355,44	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	2355,44	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2449,66	-	-	-	-	-	
2. Потребители, приравненные к населению								
одноставочный, руб./Гкал	2018	26.09-31.12	2177,74	-	-	-	-	-
	2019	01.01-30.06	2177,74	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2264,85	-	-	-	-	-
	2020	01.01-30.06	2264,85	-	-	-	-	-
		01.07-31.12	2355,44	-	-	-	-	-
	2021	01.01-30.06	2355,44	-	-	-	-	-
01.07-31.12		2449,66	-	-	-	-	-	

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

	Наименование	Ед. изм.	Принято агентством			
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1	Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности)	Гкал	8 890,3	8 890,3	8 890,3	8 890,3
2	НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА:	тыс. руб.	42 022,8	43 477,4	44 957,0	46 488,2
2.1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	18 823,9	19 381,1	19 954,7	20 545,4
2.1.1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	661,0	680,6	700,7	721,5
2.1.1.2	расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.3	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. руб.	14 524,7	14 954,7	15 397,3	15 853,1
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	0,0
2.1.1.5	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	503,4	518,3	533,7	549,5
2.1.1.5	расходы на арендную плату непроизводственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.1.7	другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе:	тыс. руб.	3 134,7	3 227,5	3 323,0	3 421,4
2.1.1.7.1	цеховые расходы	тыс. руб.	1 243,3	1 280,1	1 317,9	1 357,0
2.1.1.7.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	1 891,5	1 947,5	2 005,1	2 064,5
2.1.2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 541,2	5 706,9	5 877,3	6 052,8



2.1.2.1	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.2	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	434,7	449,2	464,0	479,3
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.	14,6	14,6	14,6	14,6
2.1.2.2.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,0	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	0,0
2.1.2.2.4	иные расходы	тыс. руб.	420,1	434,6	449,4	464,7
2.1.2.3	расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.4	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.2.5	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 106,5	5 257,7	5 413,3	5 573,5
2.1.2.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,0	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	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	0,0	0,0	0,0
2.1.3	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	17 657,7	18 389,4	19 125,0	19 890,0
2.1.3.1	расходы на топливо	тыс. руб.	14 805,9	15 383,4	15 998,7	16 638,6
2.1.3.2	расходы на доставку топлива	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.3	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 274,4	2 399,5	2 495,4	2 595,3
2.1.3.4	расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.3.5	расходы на холодную воду	тыс. руб.	577,4	606,6	630,9	656,1
2.1.3.6	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Показатель	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1. Индекс потребительских цен	103,7%	104,0%	104,0%	104,0%
2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на:				
дрова	104,0%	103,9%	104,0%	104,0%
электрическую энергию	107,0%	105,5%	103,9%	103,9%
холодную воду	104,8%	104,0%	104,0%	104,0%
3. Индекс изменения количества активов	0	0	0	0

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

Нормативы	Ед. изм.	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии	Гкал	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			
Нормативы технологических потерь теплоносителя	куб.м.	-	-	-	-
Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	Гкал	2451,00	2451,00	2451,00	2451,00
Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки	куб.м.	-	-	-	-
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	211,7	211,7	211,7	211,7
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки	тыс. т.н.т.	Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области			

Ордина Е.В. проинформировала о том, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом и представили в адрес агентства письменное уведомление о согласии с предложенным уровнем тарифов.

**РЕШИЛИ:**

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

*Решение принято единогласно.*

## **9. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/8**

**СЛУШАЛИ:**

Ордина Е.В. проинформировала о том, что в связи с установлением долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов тепловую энергию, поставляемую ООО «Уют-2» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Коневское» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район», получающим тепловую энергию от котельной, расположенной по адресу: с. Коневое, ул. Мира, 6А необходимо внести следующие изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/8 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Уют-2» потребителям,

расположенным на территории муниципальных образований «Кенозерское», «Федовское», «Почезерское» и «Кенорецкое» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»: в наименовании, пунктах 1 – 3 и 5, а также в наименовании приложений № 1 – 3 к указанному постановлению после слов «Плесецкий муниципальный район» дополнить словами: «, за исключением потребителей, получающих тепловую энергию в системе теплоснабжения котельной, расположенной по адресу: с. Конево, ул. Мира, 6А».

**РЕШИЛИ:**

Внести предложенные изменения в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 12 ноября 2015 года № 61-т/8.


*Решение принято единогласно.*

Председатель коллегии



Е.А Попова

Секретарь

 И.В. Яшина