

**ПРОТОКОЛ № 80**  
заседания Коллегии Управления государственного регулирования цен и тарифов  
Республики Адыгея

«20» декабря 2018 года

г. Майкоп

Председательствовал: Начальник Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея О.С. Комиссаренко – председатель Коллегии.

Присутствовали:

члены Коллегии Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея:

Кудаев Адам Алиевич - заместитель начальника Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея - заместитель председателя Коллегии

Цесв Заурбий Мурадинович - начальник отдела цен и тарифов на электрическую и тепловую энергию Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея

Кузьмина Екатерина Александровна - начальник отдела цен и тарифов на жилищно-коммунальные услуги Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея

Ворокова Лариса Зауровна - начальник отдела цен и тарифов на газ и социально значимые товары и услуги Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея

Гончарова Елена Васильевна - консультант по правовой и кадровой работе Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея – секретарь Коллегии

Из 6 членов коллегии присутствуют 6.

Представители ресурсоснабжающей организации:

Меретукова Айшет Шхамбиевна - заместитель генерального директора по экономике и финансовым вопросам филиала АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети»

**Повестка заседания:**

1. Установление долгосрочных тарифов на тепловую энергию, горячую воду для филиала АО «Автономная теплоэнергетическая компания» «Майкопские тепловые сети» на 2019 год и на период 2020-2023 годов.

2. Утверждение производственной программы филиала АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения на 2019 год.

Слушали:

1) вступительное слово председателя Коллегии О.С. Комиссаренко, который открыл заседание Коллегии, ознакомил присутствующих с повесткой заседания.

2) по первому вопросу – начальника отдела цен и тарифов на электрическую и тепловую энергию Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея З.М. Цева - ответственного за рассмотрение тарифного дела филиала АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети».

З.М. Цевев ознакомил членов Коллегии с документами, представленными филиалом АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети» на утверждение долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2019 год и на период 2020-2023 годов, экспертным заключением Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) для филиала АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети» на 2019 год и на период 2020-2023 годов.

При рассмотрении тарифов на тепловую энергию применялся метод индексации. Расчет произведен по среднегодовым затратам.

Материалы, представленные филиалом АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети» рассмотрены Управлением государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея (далее - УГРЦТ), в соответствии с:

- Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;
- Распоряжением Правительства Российской Федерации от 15.11.2018 № 2490-р «Об индексах изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам Российской Федерации и предельно допустимых отклонениях по отдельным муниципальным образованиям от величины указанных индексов на 2019-2023 г.г.»;
- другими нормативными актами федерального и республиканского законодательства.

В соответствии с Социально-экономическим прогнозом развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2020-2022 годов на период регулирования использованы следующие прогнозные параметры регулирования:

Год	Индекс потребительских цен (ИПЦ), %	Индекс цен производителей (ИЦП), %	Индекс цен на электроэнергию (для всех категорий, исключая население)	Индекс цен на природный газ (для всех категорий, исключая население)
2019	4,6	4,4	11,0	1,4
2020	3,4	3,2	3,0	3,0
2021	4,0	3,3	3,9	3,0
2022	4,0	3,7	3,0	3,0
2023	4,0	4,1	3,0	3,0

При расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определена на основе следующих долгосрочных параметров регулирования:

Наименование показателей	Период долгосрочного регулирования				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	168608,01	-	-	-	-
Индекс эффективности операционных расходов, %	1	1	1	1	1
Нормативный уровень прибыли, %	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Уровень надежности теплоснабжения:					
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0	0	0	0	0
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0	0	0	0	0
Показатели энергосбережения энергетической эффективности:					
- удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	83831,31	83831,31	83831,31	83831,31	83831,31

В ходе анализа документов и расчетов, представленных филиалом АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети» на установление тарифов на 2019 год и на период 2020-2023 годов следует:

- предприятием заявлен объем производства тепловой энергии в размере – 399398,13 Гкал;
- Управлением принят в размере 423241,73 Гкал, в том числе собственные нужды котельной – 9169,05 Гкал, общий отпуск тепловой энергии в сеть (с покупной тепловой энергией) – 439843,07 Гкал, потери в тепловых сетях – 83831,31 Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии на реализацию составляет 356011,76 Гкал.

Структура полезного отпуска тепловой энергии:

Потребители тепловой энергии	ВСЕГО, Гкал	Уд. вес, %	Т/э в системе централизованного теплоснабжения на отопление, Гкал	Т/э в системе централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение, Гкал
Всего, в том числе:	356011,76	100,00	261763,24	94248,52
- население	257060,16	72,21	186931,01	70129,15
- бюджетные потребители	79955,16	22,46	58573,72	21381,44
- прочие потребители	18996,44	5,33	16258,51	2737,93

При расчете долгосрочных тарифов учтены следующие основные статьи расходов:

**На 2019 год:**

**1. Энергоресурсы, всего:**

- заявлено предприятием	498902,91	тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	487276,23	тыс.руб.,	
- корректировка	-11626,68	тыс.руб.,	- 2,33%;

В том числе:

**«Топливо на технологические нужды»**

- заявлено предприятием	719961,58	тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	363897,33	тыс.руб.,	
- корректировка	-356064,25	тыс.руб.,	- 49,46%;

В затраты принято количество газа – 63759,12 тыс. м<sup>3</sup> по средневзвешенной прогнозной цене на природный газ в размере – 5669,34 руб./тыс.м<sup>3</sup> (с учетом транспортировки и ССУ) (без НДС);

- уголь в количестве 404,02 тонн по средневзвешенной цене – 6003,22 руб./тн (без НДС).

Удельный расход топлива на производство тепловой энергии принят в размере 171,36 кг.у.т./Гкал.

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде горячей воды от источника тепловой энергии, составляет в 2019 году – 859,79 руб.

*Поставщик газа: АО «Газпром межрегионгаз Майкоп».*

**«Покупная тепловая энергия»:**

- заявлено предприятием	20090,70	тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	23640,39	тыс.руб.,	
- корректировка	+3549,69	тыс.руб.,	+17,67%.

Затраты определены из расчета объема покушной тепловой энергии, определенной в соответствии с представленным договором на поставку тепловой энергии, в размере 25770,50 Гкал и среднегодового тарифа на тепловую энергию поставляемую ООО «Картонгара» в размере – 917,34 руб./Гкал (1 полугодие – 911,43 руб./Гкал, 2 полугодие – 925,19 руб./Гкал) (без НДС).

**«Покупная электроэнергия»:**

- заявлено предприятием	114400,73	тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	95250,44	тыс.руб.,	
- корректировка	-19150,29	тыс.руб.,	-16,74%.

В затраты принято количество электроэнергии всего 15202,84 тыс. кВт.ч:

- на среднем втором напряжении (СН2) – 902,84 тыс. кВт.ч по прогнозируемому среднегодовому тарифу (с учётом свободных цен) в размере 6,15 руб./кВт.ч (без НДС);

- на низком напряжении (НН) – 14300,00 тыс. кВт.ч по прогнозируемому среднегодовому тарифу (с учётом свободных цен) в размере 8,07 руб./кВт.ч (без НДС).

*Поставщик электроэнергии: ПАО «ТНС энерго Кубань».*

**«Вода на технологические нужды»:**

- заявлено предприятием	4528,23	тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	4488,07	тыс.руб.,	
- корректировка	-40,16	тыс.руб.,	-0,89%.

В расчет тарифов принят объем воды на технологические нужды котельных в размере 319,50 тыс.м<sup>3</sup> по среднегодовому тарифу 14,05 руб./м<sup>3</sup> (1 полугодие – 13,92 руб./м<sup>3</sup>, 2 полугодие – 14,20 руб./м<sup>3</sup>) (без НДС).

**2. Базовый уровень операционных расходов, всего:**

- заявлено предприятием	326356,30	тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	168608,01	тыс.руб.,	
- корректировка	-157748,29	тыс.руб.,	-48,34%.

В том числе:

**«Фонд оплаты труда»**

- заявлено предприятием	279088,58 тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	138387,42 тыс.руб.,	
- корректировка	-140701,16 тыс.руб.,	-50,41%.

Затраты на оплату труда приняты УГРЦТ на основании прогнозных индексов роста цен в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ и основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2022 годов.

Численность работников принята в тарифе составляет 710 чел. Среднемесячная заработная плата по организации составляет 16254,10 руб.

**«Расходы на приобретение сырья и материалов»:**

- заявлено предприятием	7772,10 тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	5075,08 тыс.руб.,	
- корректировка	-2697,02 тыс.руб.,	-34,70 %.

**«Расходы на ремонт основных средств»:**

- заявлено предприятием	18876,50 тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	11352,16 тыс.руб.,	
- корректировка	-7254,34 тыс.руб.,	-39,86 %.

**«Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями»:**

- заявлено предприятием	7478,63 тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	7245,42 тыс.руб.,	
- корректировка	-233,21 тыс.руб.,	-3,12%.

Управлением плановые затраты на 2019 год определены на основании прогнозных индексов роста цен в соответствии со Сценарными условиями функционирования экономики РФ, а так же основными параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2019 год и на плановый период 2020-2022 годов.

**«Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая»:**

- заявлено предприятием	7894,76 тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	3045,52 тыс.руб.,	
- корректировка	-4849,24 тыс.руб.,	-61,42%.

Данные расходы включают в себя: расходы на оплату услуг связи, расходы на оплату вневедомственной охраны, расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг, расходы на оплату других работ и услуг.

**«Расходы на служебные командировки»:**

- заявлено предприятием	336,32 тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	150,00 тыс.руб.,	
- корректировка	-186,32 тыс.руб.,	55,40%.

**«Расходы на обучение персонала»:**

- заявлено предприятием	164,09 тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	196,90 тыс.руб.,	
- корректировка	+32,81 тыс.руб.,	20,00%.

**«Арендная плата»**

- заявлено предприятием	158,31 тыс.руб.,		
- принято УГРЦТ	158,31 тыс.руб.,		
- корректировка	0,00 тыс.руб.,		0,00%.

**«Другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции»:**

- заявлено предприятием	4587,01 тыс.руб.,		
- принято УГРЦТ	2997,21 тыс.руб.,		
- корректировка	-1589,80 тыс.руб.,		-34,66%.

**3. Неподконтрольные расходы, всего:**

- заявлено предприятием	124316,68 тыс.руб.,		
- принято УГРЦТ	63337,87 тыс.руб.,		
- корректировка	-60978,81 тыс.руб.,		49,05%.

В том числе:

**«Отчисления на социальные нужды с заработной платы»:**

- заявлено предприятием	84284,75 тыс.руб.,		
- принято УГРЦТ	41793,00 тыс.руб.,		
- корректировка	-42491,75 тыс.руб.,		50,41%.

В расчет приняты тарифы страховых взносов, установленные статьей 12 Федерального закона РФ от 24.07.2009 № 212-ФЗ «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и Территориальные фонды обязательного медицинского страхования», страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2 % к начисленной оплате труда.

**«Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение)»:**

- заявлено предприятием	704,07 тыс.руб.,		
- принято УГРЦТ	697,30 тыс.руб.,		
- корректировка	-6,77 тыс.руб.,		0,96%.

В расчет принято количество стоков в размере 60,20 тыс.м<sup>3</sup> по среднегодовому тарифу 11,58 руб./м<sup>3</sup> (без НДС).

**«Арендная плата»:**

- заявлено предприятием	19289,85 тыс.руб.,		
- принято УГРЦТ	17996,34 тыс.руб.,		
- корректировка	-1293,51 тыс.руб.,		6,71%.

**«Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей»:**

- заявлено предприятием	923,66 тыс.руб.,		
- принято УГРЦТ	923,66 тыс.руб.,		
- корректировка	0,00 тыс.руб.,		0,00%.

**«Расходы по сомнительным долгам»:**

- заявлено предприятием	10648,31 тыс.руб.,		
- принято УГРЦТ	0,00 тыс.руб.,		
- корректировка	-10648,31 тыс.руб.,		-100,00%.

**«Амортизация производственного оборудования»**

- заявлено предприятием	3062,04 тыс.руб.,	
- принято УГРЦТ	1279,45 тыс.руб.,	
- корректировка	-1782,59 тыс.руб.,	58,22%.

**«Налог на прибыль»:**

- заявлено предприятием	4864,00 тыс.руб.,	
- принято	648,13 тыс.руб.,	
- корректировка	-4215,87 тыс.руб.,	86,67%.

**4. «Прибыль»:**

- заявлено предприятием	4558,17 тыс.руб.,	
- принято	3596,11 тыс.руб.,	
- корректировка	-962,06 тыс.руб.,	21,11%.

Данная статья включает в себя предпринимательскую прибыль, а также денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору) в размере 1000,00 тыс. руб.

**5. «Необходимая валовая выручка»:**

- заявлено предприятием	974131,33 тыс.руб.,	
- принято	722818,22 тыс.руб.,	
- корректировка	-251313,11 тыс.руб.,	-25,80%.

Тариф на тепловую энергию (мощность) за 1 Гкал (без НДС) на 2019 год для филиала АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети» составил:

для системы централизованного теплоснабжения на отопление:

Наименование	Период действия		
	В среднем за 2019 год	1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года
	рублей за Гкал		
Заявленный тариф филиалом АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети»	2906,75	2749,26	3252,20
Предложенный тариф УГРЦТ	2032,50	2012,66	2052,91
корректировка	рублей за Гкал (+;-)	-874,25	-736,60
	% (+;-)	-30,8	-26,79
			-1199,29
			-36,88

для системы централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение:

Наименование	Период действия		
	В среднем за 2019 год	1 полугодие 2019 года	2 полугодие 2019 года
	рублей за Гкал		
Заявленный тариф филиалом АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети»	3485,30	3014,65	3567,29
Предложенный тариф УГРЦТ	2024,27	2012,66	2052,91
корректировка	рублей за Гкал (+;-)	-1461,03	-1001,99
	% (+;-)	-41,92	-33,24
			-1514,38
			-42,45

На период регулирования 2020-2023 годов УГРЦТ, на основании Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (утверж. приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э), приняты следующие затраты:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Энергоресурсы	тыс. руб.	499133,23	514459,04	530461,24	546561,09

2.	Операционные расходы	тыс. руб.	172597,28	177706,16	182966,26	188382,06
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	64498,40	65847,85	67253,83	68691,96
4.	<b>Необходимая валовая выручка, всего:</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>736228,90</b>	<b>758013,05</b>	<b>780681,33</b>	<b>803635,12</b>
	- на выработку тепловой энергии для реализации	тыс. руб.	736228,90	758013,05	780681,33	803635,12
5.	Прибыль	тыс. руб.	3681,14	3790,07	3903,41	4018,18
6.	Налог на прибыль	тыс. руб.				
7.	ИТОГО необходимая валовая выручка на реализацию	тыс. руб.	739910,05	761803,11	784584,74	807653,29
8.	Среднегодовой экономически обоснованный тариф на тепловую энергию (без НДС)	руб./Гкал	2078,33	2139,83	2203,82	2268,61
8.1	Тариф с 01.01 по 30.06 (без НДС)	руб./Гкал	2052,91	2110,84	2176,90	2238,25
8.2	Тариф с 01.07 по 31.12 (без НДС)	руб./Гкал	2110,84	2176,90	2238,25	2307,46

Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии, составляет в 2020 году – 877,98 руб., в 2021 году – 904,15 руб., в 2022 году – 931,10 руб., в 2023 году – 958,85 руб.

По результатам анализа представленных документов, в части соответствующих нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов, экспертная группа предлагает Коллегии установить для филиала АО «ЛТЭК» «Майкопские тепловые сети»:

1) долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов;

2) одноставочные тарифы на тепловую энергию в следующих размерах за 1 Гкал:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Календарная разбивка	Вода	Отборный пар давлением		
					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>
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)						
	система централизованного теплоснабжения на отопление	2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2012,66	-	-	
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2052,91	-	-	
		2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2052,91	-	-	
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2110,84	-	-	
		2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2110,84	-	-	
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2176,90	-	-	
		2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2176,90	-	-	
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2238,25	-	-	
		2023	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2238,25	-	-	



			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2307,46	-	-	
система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2019		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2012,66	-	-	
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2052,91	-	-	
	2020		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2052,91	-	-	
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2110,84	-	-	
	2021		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2110,84	-	-	
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2176,90	-	-	
	2022		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2176,90	-	-	
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2238,25	-	-	
	2023		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2238,25	-	-	
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2307,46	-	-	
Население* (тарифы указываются с учетом НДС)							
система централизованного теплоснабжения на отопление	2019		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2415,19	-	-	
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2463,49	-	-	
	2020		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2463,49	-	-	
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2533,01	-	-	
	2021		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2533,01	-	-	
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	2612,28	-	-	
	2022		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2612,28	-	-	
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	2685,90	-	-	
	2023		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2685,90	-	-	
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	2768,95	-	-	
система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2019		с 01.01.2019 по 30.06.2019	2415,19	-	-	
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2463,49	-	-	
	2020		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2463,49	-	-	
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2533,01	-	-	

	2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2533,01	-	-	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2612,28	-	-	
	2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2612,28	-	-	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2685,90	-	-	
	2023	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2685,90	-	-	
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2768,95	-	-	

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

3) по второму вопросу - начальника отдела цен и тарифов на электрическую и тепловую энергию Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея З.М. Цеева - ответственного за рассмотрение тарифного дела филиала АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети».

З.М. Цеев ознакомил членов Коллегии с документами филиала АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети» на утверждение производственной программы в сфере горячего водоснабжения на 2019 год.

В ходе анализа документов и расчетов, представленных филиала АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети» следует:

Раздел 1. Баланс горячего водоснабжения (по системе централизованного горячего водоснабжения).

№ п/п	Наименование	Ед. измерения	Значение показателя на период регулирования
1	2	3	4
1	Объем холодной воды на нужды горячего водоснабжения, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	1481,58
1.1	объем приобретенной воды, в том числе по поставщикам:	тыс.м <sup>3</sup>	1481,58
1.1.1	МУП «Майкопводоканал»	тыс.м <sup>3</sup>	1481,58
2	Отпуск горячей воды, всего, в том числе:	тыс.м <sup>3</sup>	1481,58
3	По абонентам	тыс.м <sup>3</sup>	1481,58
3.1.	Собственным абонентам	тыс.м <sup>3</sup>	1481,58
3.1.1	- население	тыс.м <sup>3</sup>	1134,56
3.1.2	- бюджетные организации	тыс.м <sup>3</sup>	324,01
3.1.3	- прочие потребители	тыс.м <sup>3</sup>	23,01
3.1.4	- собственные нужды	тыс.м <sup>3</sup>	-

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды не приводится в связи с тем, что финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до

точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации учтены в необходимой валовой выручке при расчете тарифа на тепловую энергию.

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке.

Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке не планируются.

Раздел 4. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов.

Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов не планируются.

Раздел 5. Показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения

Наименование показателя	Плановые значения показателей на период действия программы
1. Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
2. Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды, %	0
3. Количество перерывов в подаче воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год, ед./км	0
4. Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды, Гкал/м <sup>3</sup> в том числе: - с полотенцесушителем: - без полотенцесушителя:	0,06390 0,05898

Раздел 6. Отчет об исполнении производственной программы в сфере водоснабжения за 2017 год (истекший период регулирования).

Наименование показателя	Ед. изм.	Величина показателя на 2017 год	Фактическая величина показателя за 2017 год
Объем реализации, в том числе:	тыс. м <sup>3</sup>	1481,67	1108,23
- население	тыс. м <sup>3</sup>	1134,64	854,33
- бюджетные организации	тыс. м <sup>3</sup>	324,02	230,91
- прочие потребители	тыс. м <sup>3</sup>	23,01	22,99

Раздел 7. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы.

В соответствии с пунктами 91-93 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 мая 2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», финансовые потребности определяются органами регулирования тарифов, в случае если регулируемая организация самостоятельно осуществляет

забор воды из источника водоснабжения и (или) осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды, а тариф на холодную воду для такой организации не установлен, а также в случае, если финансовые потребности регулируемой организации на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации не учтены в тарифе на тепловую энергию (мощность).

Филиал АО «Автономная теплоэнергетическая компания» «Майкопские тепловые сети», для приготовления горячей воды не осуществляет самостоятельно забор воды из источника водоснабжения и не осуществляет подготовку воды до уровня качества питьевой воды.

Финансовые потребности филиала АО «Автономная теплоэнергетическая компания» «Майкопские тепловые сети» на содержание централизованных систем горячего водоснабжения на участке от центральных тепловых пунктов (включительно), на которых осуществляется приготовление горячей воды, до точки на границе эксплуатационной ответственности абонента и регулируемой организации учтены в тарифе на тепловую энергию.

В связи с вышеизложенным, объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы не приводится.

#### **По результатам заседания Коллегия вынесла решение:**

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов:

Наименование показателей	Период долгосрочного регулирования				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	168608,01	-	-	-	-
Индекс эффективности операционных расходов, %	1	1	1	1	1
Нормативный уровень прибыли, %	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Уровень надежности теплоснабжения:					
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	0	0	0	0	0
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	0	0	0	0	0
Показатели энергосбережения энергетической эффективности:					
- удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	171,36	171,36	171,36	171,36	171,36
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	83831,31	83831,31	83831,31	83831,31	83831,31

2. Установить тарифы на тепловую энергию для филиала АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети» в следующих размерах за 1 Гкал:

№ п/п	Вид тарифа	Год	Календарная разбивка	Вода	Отборный пар давлением		
					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>
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)						
система централизованного теплоснабжения на отопление	2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2012,66	-	-		
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2052,91	-	-		
	2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2052,91	-	-		
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2110,84	-	-		
	2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2110,84	-	-		
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2176,90	-	-		
	2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2176,90	-	-		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2238,25	-	-		
	2023	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2238,25	-	-		
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2307,46	-	-		
	система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2012,66	-	-	
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	2052,91	-	-	
		2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2052,91	-	-	
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	2110,84	-	-	
2021		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2110,84	-	-		
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2176,90	-	-		
2022		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2176,90	-	-		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2238,25	-	-		
2023		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2238,25	-	-		
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	2307,46	-	-		
Население* (тарифы указываются с учетом НДС)							
система централизованного		2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2415,19	-	-	

теплоснабжения на отопление	2020	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2463,49	-	-	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2463,49	-	-	
	2021	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2533,01	-	-	
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2533,01	-	-	
	2022	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2612,28	-	-	
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2612,28	-	-	
	2023	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2685,90	-	-	
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	2685,90	-	-	
система централизованного теплоснабжения на горячее водоснабжение	2019	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2415,19	-	-	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2463,49	-	-	
	2020	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2463,49	-	-	
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2533,01	-	-	
	2021	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2533,01	-	-	
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2612,28	-	-	
	2022	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2612,28	-	-	
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	2685,90	-	-	
2023	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2685,90	-	-		
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2768,95	-	-		

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. Установить тарифы на горячую воду в закрытой системе водоснабжения в следующих размерах:

Компоненты	Размер тарифа	
	Потребители, оплачивающие горячую воду	Население* (тарифы указываются с учетом НДС)
с 01.01.2019 по 30.06.2019		
тепловая энергия, руб./Гкал	2012,66	2415,19
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	13,92	16,70

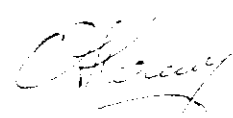
с 01.07.2019 по 31.12.2019		
тепловая энергия, руб./Гкал	2052,91	2463,49
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	14,20	17,04
с 01.01.2020 по 30.06.2020		
тепловая энергия, руб./Гкал	2052,91	2463,49
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	14,20	17,04
с 01.07.2020 по 31.12.2020		
тепловая энергия, руб./Гкал	2110,84	2533,01
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	14,68	17,62
с 01.01.2021 по 30.06.2021		
тепловая энергия, руб./Гкал	2110,84	2533,01
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	14,68	17,62
с 01.07.2021 по 31.12.2021		
тепловая энергия, руб./Гкал	2176,90	2612,28
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	15,22	18,26
с 01.01.2022 по 30.06.2022		
тепловая энергия, руб./Гкал	2176,90	2612,28
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	15,22	18,26
с 01.07.2022 по 31.12.2022		
тепловая энергия, руб./Гкал	2238,25	2685,90
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	15,78	18,94
с 01.01.2023 по 30.06.2023		
тепловая энергия, руб./Гкал	2238,25	2685,90
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	15,78	18,94
с 01.07.2023 по 31.12.2023		
тепловая энергия, руб./Гкал	2307,46	2768,95
холодная вода, руб./м <sup>3</sup>	16,20	19,44

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Утвердить производственную программу филиала АО «АТЭК» «Майкопские тепловые сети» в сфере горячего водоснабжения на 2019 год.

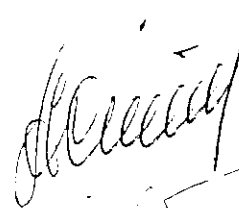
По результатам голосования решение принято единогласно.

Начальник Управления  
государственного регулирования  
цен и тарифов Республики Адыгея

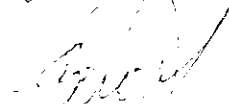
 О.С. Комиссаренко

**Члены Коллегии:**


заместитель начальника Управления государственного  
регулирования цен и тарифов Республики Адыгея –  
заместитель председателя Коллегии

 А.А. Кудав

начальник отдела цен на газ и социально значимые товары  
и услуги Управления государственного регулирования цен  
и тарифов Республики Адыгея

 Л.З. Ворокова

начальник отдела цен и тарифов на электрическую и тепловую энергию Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея



З.М. Цеев

начальник отдела цен и тарифов на жилищно-коммунальные услуги Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея



Е.А. Кузьмина

консультант по правовой и кадровой работе Управления государственного регулирования цен и тарифов Республики Адыгея – секретарь Коллегии



Е.В. Гончарова