

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
КАРАЧАЕВО-ЧЕРКЕССКАЯ РЕСПУБЛИКА
ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ

ПРОТОКОЛ

заседания коллегиального органа Главного управления
Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам

13.12.2017

г. Черкесск

№ 141

Присутствовали:

Члены коллегиального органа:

Чомаев М.-А.И.	Начальник Главного управления КЧР по тарифам и ценам, председатель коллегиального органа
Аджиев М.Ч.	Заместитель Начальника Главного управления КЧР по тарифам и ценам
Аргунова А.В.	Начальник отдела государственного регулирования тарифов
Гербеков Р.З.	Начальник отдела государственного регулирования тарифов на тепловую энергию
Байрамкулов З.Х.	Начальник отдела регулирования розничных рынков электроэнергии
Бабаев К.А.	Заместитель руководителя управления Федеральной антимонопольной службы по КЧР

Уполномоченный по делу:

Гергев А.Р.	Консультант отдела государственного регулирования тарифов на тепловую энергию
-------------	---

Приглашенные:

Чотчаев Х.А.	Экономист ОАО «Тепловые сети»
--------------	-------------------------------

Повестка дня:

1. Корректировка тарифов на тепловую энергию, отпускаемую для потребителей ОАО «Тепловые сети» на территории Карачаево-Черкесской Республики» на 2018 год

Информация о дне и месте проведения заседания опубликована на официальном сайте Главного управления КЧР по тарифам и ценам www.tarifkchr.net в соответствии с действующим законодательством.

Докладчик: Гергев А.Р.

Выступали: Чомаев М-А.И., Аджиев М.Ч.

Корректировка регулируемых тарифов на тепловую энергию на 2018 год долгосрочного периода 2016-2018 годов осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013г. № 760-э (далее – Методические указания), и основывалось на принципе обязательности ведения регулируемыми организациями раздельного учета доходов и расходов, связанных с осуществлением следующих видов деятельности:

- производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии менее 25 МВт;

- производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии;

- передача тепловой энергии и теплоносителя;

- сбыт тепловой энергии и теплоносителя;

- подключение к системе теплоснабжения;

- поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии и Постановления Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы), тарифы в сфере теплоснабжения устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины указанных тарифов в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего года по состоянию на 31 декабря.

В связи с этим, предлагаемые к установлению на первое полугодие 2018 года тарифы соответствуют величинам тарифов, действующих до 31 декабря 2017 года.

При формировании предлагаемых к корректировке тарифов учтены параметры инфляции и прогноз роста цен и тарифов на продукцию (услуги) инфраструктурных компаний и тарифов организаций ЖКХ в 2018 году, отраженные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и на плановый период 2019 и 2020 годов, разработанном Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год рабочей группой учитывались показатели, отраженные в Прогнозе:

	2018 год
Инфляция (ИПЦ), прирост цен декабрь к декабрю	4,0%
Газ природный (рост с июля)	3,4%
Электрическая энергия на розничном рынке для потребителей	4,0%

Повестка дня.

Рабочей группой был проведен анализ представленных ОАО «Тепловые сети» материалов на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2018 год и составлено экспертное заключение.

В результате обсуждения и обмена мнениями коллегиальный орган Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам **РЕШИЛ:**

1. Корректировка плановых показателей на 2018 год

1.1. Натуральные показатели:

Наименование показателя	Предложение организации на 2018 год			Принято на 2018 год		
	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018	2018 год	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018	2018 год
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего (выработка)	13077,27	11182,35	224259,6	13077,27	11182,35	224259,62
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (собст.нужды)	312,55	267,26	579,81	312,55	267,26	579,81
Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	2251,70	1925,42	4177,12	2251,70	1925,42	4177,12
Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего (реализация) в том числе:	10513,02	8989,67	19502,69	10513,02	8989,67	19502,69
населению	7543,15	6018,80	13561,95	7543,15	6018,80	13561,95
Бюджету	2637,87	2638,87	5276,74	2637,87	2638,87	5276,74
прочим	322	322	644	322	322	644

Гкал

Натуральные показатели на 2018 год и распределение по полугодиям приняты по предложениям организации.

Норматив технологических потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям ОАО «Тепловые сети» на 2016 год принят в соответствии с приказом Минпромэнерго КЧР от 27.10.2015 №79 общ. в размере 46,82 Гкал, на 2018 год принят в соответствии с постановлением Главного управления Карачаево-Черкесской Республики от 30 марта 2015 г. №43 «Об утверждении требований к программе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для ОАО «Тепловые Сети» в размере 4177,12 Гкал.

В соответствии с п.49 Методических указаний рабочая группа отдела государственного регулирования тарифов на тепловую энергию Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам (далее – рабочая

группа) уточняет плановую необходимую валовую выручку (далее – НВВ) по формуле

$$НВВ_i^{ск} = ОР_i^{ск} + НР_i^{ск} + РЭ_i^{ск} + П_i^{ск} + \Delta Рез_i + РПП_i \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

$ОР_i^{ск}$ - скорректированные операционные (подконтрольные) расходы в *i*-м году, определяемые в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса изменения количества активов, тыс. руб.;

$НР_i^{ск}$ - скорректированные неподконтрольные расходы в *i*-м году, определяемые в соответствии с пунктом 39 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$РЭ_i^{ск}$ - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в *i*-м году, определяемые в соответствии с пунктом 50 настоящих Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, тыс. руб.;

$П_i^{ск}$ - скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на *i*-й год с применением величины и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в *i*-м году, тыс. руб.;

$\Delta Рез_i$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и определенная на *i*-й год в соответствии с пунктом 42 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации (тыс. руб.) (величина), определяемая на *i*-й расчетный период регулирования в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в подпунктах 2 - 15 пункта 24 настоящих Методических указаний, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования (на 2018 год), рабочей группой определяется в соответствии с п.51 Методических указаний.

Корректировка НВВ на 2018 год определена по формуле согласно п.49 Методических указаний.

Плановая необходимая валовая выручка на 2018 год рабочей группой определяется с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 годов Минэкономразвития России (далее - Прогноз).

1.2. Скорректированные операционные расходы:

Базовый уровень определен Рабочей группой и утвержден постановлением ГУ КЧР по тарифам и ценам от 30.11.2015 №166 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию ОАО «Тепловые сети» на 2016-2018 годы» в размере 22031,51 тыс. руб. в следствие произведенной корректировки НВВ на 2017 год операционные расходы составили 22225,39 тыс руб. Величина операционных расходов на 2018 год определена путем индексирования базового уровня операционных расходов на величину коэффициента индексации, учитывающего показатели инфляции, индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения активов.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2018 год Рабочая группа использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) на 2018 год - 4% рабочая группа определила в соответствии с Прогнозом.

б) индекс эффективности операционных расходов 3% в соответствии с п. 3 приложения 1 к Методическим указаниям.

в) коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75% в соответствии с п.36 Методических указаний.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету Рабочей группой ГУ КЧР по тарифам и ценам составили:

Операционные расходы	Базовый уровень	На 2018 год
	22225,39	22420,97

тыс. руб.

1.3. Скорректированные неподконтрольные расходы:

Рабочая группа ГУ КЧР по тарифам и ценам определила в размере 6166,69 тыс. руб. и произвела следующую корректировку статей затрат:

-отчисления на социальные нужды на 2018 г. в размере 30,2% от заработной платы, учтенной Рабочей группой ГУ КЧР по тарифам и ценам в

скорректированных операционных расходах на 2018 год и составили 4811,85 тыс. руб;

-расходы на страхование производственных объектов приняты в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.1997 №11-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» в размере 50 тыс. руб.;

-плата за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов приняты в размере 60 тыс. руб;

-арендная плата в части имущества принята в размере 12 тыс. руб;

-амортизация основных средств и нематериальных активов принято в размере 1232,84 тыс.руб.

	тыс. руб.
Неподконтрольные расходы	На 2018 год
	6166,69

1.4.Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

В соответствии с п. 50 Методических указаний стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

4.4.1. Расходы на топливо 20079,54 тыс. руб.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Принято на 2018 год		
		01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018	2018 год
Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	10656,96	9422,58	20079,54
Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	161,86	161,86	161,86
Переводной коэффициент		1,15	1,15	1,15
Расход условного топлива	тут	2066,10	1766,72	3832,81
Расход натурального топлива	тыс. куб. м	1796,91	1536,28	3332,88
Цена топлива	руб./тыс. куб. м	5931,72	6133,40	

Распределение топлива по полугодиям осуществлено пропорционально выработке тепловой энергии. Расходы по данной статье на 2018 год рассчитаны

исходя из фактически сложившейся цены за газ в 2017 году и с учетом прогнозного увеличения с 1 июля 2018 г. на 3,4%.

Объем топлива рассчитан, исходя из утвержденного норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от тепловых станций и котельных на 2018 год приказом Минпромэнерго КЧР от 15.09.2017г. № 125 общ. в размере 161 кг у.т./Гкал.

4.4.2. Расходы на электроэнергию 2126,59 тыс. руб.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Принято на 2018 год		
		01.07.2018-31.12.2018	01.01.2018-30.06.2018	2018 год
расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1125,59	1000,99	2126,59
объем покупной энергии	тыс. кВт.ч	255,294	218,302	473,596
Тариф за энергию	руб./кВт.ч	4,09	4,38	

В связи с отсутствием изменений в натуральных показателях объема покупной электрической энергии приняты на уровне 2017 года, рассчитанные исходя из удельной нормы расхода на 1 Гкал тепловой энергии – 20 кВт. ч.

Распределение электрической энергии по полугодиям осуществлено пропорционально выработке тепловой энергии. Расходы по данной статье на 2018 год рассчитаны исходя из фактически сложившихся конечных тарифов за электроэнергию по поставщику ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго» за второе полугодие 2017 года по уровню напряжения 1 ценовой категории и прогнозного увеличения с 1 июля 2018 года на 4%.

4.4.3. Расходы на холодную воду 55,50 тыс. руб.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Принято на 2018 год		
		01.07.2018-31.12.2018	01.01.2018-30.06.2018	2018 год
расходы на холодную воду:	тыс. руб.	33,36	29,04	55,50
объем покупной воды	м ³	1391,35	1189,74	2581,09
тариф	руб./м ³	23,93	24,41	

В связи с отсутствием изменений в натуральных показателях объема покупной воды приняты на уровне 2017 года.

Распределение покупной воды по полугодиям осуществлено пропорционально полезного отпуска в сеть тепловой энергии. Расходы по данной статье на 2018 год

рассчитаны на основании тарифов, утвержденных постановлением ГУКЧР по тарифам и ценам на 2018 год.

4.5. Скорректированная прибыль:

Нормативный уровень прибыли утвержден постановлением Главного управления Карачаево-Черкесской Республики от 30.11.2015 №166 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию ОАО «Тепловые сети» на 2016-2018 годы» в размере 2 %. Размер прибыли на 2018 год составляет всего 1014,12 тыс. руб., в том числе:

4.5.1. Прибыль 1017,12 тыс. руб., в том числе чистая прибыль 813,70 тыс. руб., налог на прибыль 203,42 тыс. руб.:

Наименование показателя	Принято на 2018 год		
	Производство тепловой энергии		
	01.07.2018-31.12.2018	01.01.2018-30.06.2018	2018 год
Чистая прибыль, тыс. руб.	434,70	379	813,70

Величина нормативной прибыли определена Методическими указаниями, расчет произведен по ставке 2 процента от всех затрат в соответствии с Методическими указаниями.

4.5.2. Налог на прибыль 198,92 тыс. руб.:

Наименование показателя	Принято на 2018 год		
	Производство тепловой энергии		
	01.07.2018-31.12.2018	01.01.2018-30.06.2018	2018 год
Налог на прибыль	108,67	94,75	198,92

Налог на предпринимательскую прибыль рассчитан по ставке 20 процентов, определенной Налоговым кодексом Российской Федерации.

4.5.3. Предпринимательская прибыль всего 734,84 тыс. руб., в том числе чистая предпринимательская прибыль 546,12 тыс. руб., налог на предпринимательскую прибыль 136,53 тыс. руб.:

Наименование показателя	Принято на 2018 год		
	Производство тепловой энергии		
	01.07.2018-31.12.2018	01.01.2018-30.06.2018	2018 год
Чистая предпринимательская прибыль, тыс. руб.	259,57	286,56	546,12
Уровень предпринимательской прибыли, %	5,00	5,00	5,00

Величина предпринимательской прибыли определена Методическими указаниями, расчет произведен по ставке 5 процентов от всех затрат за исключением расходов на топливо, расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя), расходов на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая возврат сумм основного долга и процентов по ним, а также расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов в соответствии с Методическими указаниями.

4.5.4. Налог на предпринимательскую прибыль 136,53 тыс. руб.:

Наименование показателя	Принято на 2018 год		
	Производство тепловой энергии		
	01.07.2018- 31.12.2018	01.01.2018- 30.06.2018	2018
Налог на предпринимательскую прибыль	64,89	71,64	136,97

Налог на прибыль рассчитан по ставке 20 процентов, определенной Налоговым кодексом Российской Федерации.

4.6. Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче 6352,69 тыс. руб.:

Наименование показателя	Принято на 2018 год		
	Производство тепловой энергии		
	01.07.2018- 31.12.2018	01.01.2018- 30.06.2018	2018 год
Расходы на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче	3311,75	3040,94	6352,69

Рассчитан в соответствии с п. 117 Методических указаний.

5. Необходимая валовая выручка на 2018 год определена:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2018		
			01.07.2018-31.12.2018	01.01.2018-30.06.2018	2018 год
1.	Итого расходов:	тыс. руб.	277168,40	23687,73	50856,13
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	12353,12	10067,85	22420,97
1.1.1.	индекс эффективности расходов	%	3,00	3,00	3,00
1.1.2.	индекс потребительских цен	%		4,00	
1.1.3.	индекс количества активов	%	-	-	-
1.2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	11815,85	10452,61	22261,63
1.3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2999,43	3167,27	6166,69
1.4.	Прибыль всего, в т. ч.:	тыс. руб.	543,37	473,75	1017,42
1.4.1	уровень прибыли	%	2,00	2,00	2,00
1.4.2.1	Чистая прибыль	тыс. руб.	434,69	379	813,70
1.4.2.2	Налог на прибыль		108,67	94,75	203,42
1.4.3	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	324,46	291,78	734,84
1.4.3.1	Уровень предпринимательской прибыли, %	%	5	5	5
1.4.3.2	Чистая предпринимательская прибыль	тыс. руб.	259,57	286,56	546,12
1.4.3.3	Налог на предпринимательскую прибыль	тыс. руб.	64,89	71,64	136,53
1.5.	Денежные средства по акту, подлежащие вычету из НВВ	тыс. руб.	-	-	-
1.6.	Избыток средств, полученный за базовый период	тыс. руб.	-	-	-
1.7.	Перерасход средств, полученный за базовый период	тыс. руб.	-	-	-
2.	Корректировка НВВ	тыс. руб.			
3.	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	28036,23	24453,26	52489,49
4.	Объем тепловой энергии (полезный отпуск)	Гкал	10513,02	8989,67	19502,69
5.	Тариф тепловой энергии	руб./Гкал	2666,81	2720,15	2691,40
6.	Рост тарифа	%	100,00	102	

Необходимая валовая выручка рассчитана методом индексации в соответствии с Методическими указаниями.

Голосовали: «За» - 5 членов коллегиального органа, «Против» - 0, «Воздержалось» - 0.


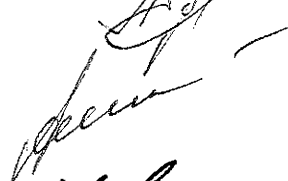

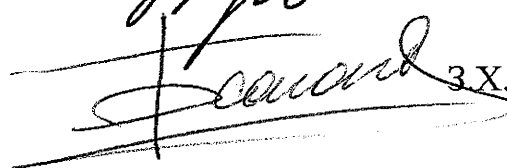
Разногласий по принятым выше показателям между Главным управлением Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам, ОАО «Тепловые сети» нет.

Начальник



М-А.И. Чомаев

Члены коллегиального органа:

 М.Ч. Аджиев
 А.В. Аргунова
 Р.З. Гербеков
 З.Х. Байрамкулов

Юрист



И.А. Урусов