



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

---

**ПРОТОКОЛ**

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

10.12.2020

г. Черкесск

№ 92

Присутствовали:

Члены коллегиального органа:

Урусов Р.Б.	Начальник Главного управления КЧР по тарифам и ценам, Председатель Коллегиального органа
Аджиев М.Ч.	Заместитель начальника Главного управления КЧР по тарифам и ценам
Гербеков Р.З.	Начальник отдела государственного регулирования тарифов на тепловую энергию
Байрамкулов З.Х.	Начальник отдела регулирования розничных рынков электроэнергии
Лепшоков Р.Б.	Начальник отдела контрольно-ревизионной работы и ведения реестра
Кумратов С.М.	Начальник отдела защиты конкуренции и контроля органов власти УФАС по Карачаево-Черкесской Республике

Уполномоченный по делу:

Гербеков Р.З.	Начальник 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 2021 год, долгосрочного периода 2019-2023 годов.

Информация о дне и месте проведения заседания опубликована на официальном сайте Главного управления КЧР по тарифам и ценам [www.tarifkchr.net](http://www.tarifkchr.net) в соответствии с действующим законодательством.

Докладчик: Гербеков Р.З.

Выступали: Урусов Р.Б., Аджиев М.Ч.

Корректировка регулируемых тарифов на тепловую энергию на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 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 2021 года тарифы соответствуют величинам тарифов, действующих до 31 декабря 2020 года.

При формировании предлагаемых к утверждению тарифов учтены параметры инфляции и прогноз роста цен и тарифов на продукцию (услуги) инфраструктурных компаний и тарифов организаций ЖКХ в 2021 году, отраженные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, разработанному Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

При корректировке тарифов в сфере теплоснабжения на 2021 год рабочей группой учитывались показатели, отраженные в Прогнозе:

	2021 год
Инфляция (ИПЦ), прирост в среднем за год	3,6%
Газ природный (по ИПЦ)	3,6%

**Повестка дня.**

Рабочей группой проведена экспертиза соответствия содержания представленных ОАО «Тепловые сети» материалов на корректировку тарифов на тепловую энергию на 2021 год.

В результате обсуждения и обмена мнениями и с учетом не полного предоставления дополнительно запрошенных материалов, не позволяющих

провести достоверный анализ фактической деятельности и обоснованности заявки на 2021 год, а так же не возможностью осуществления проведения контрольных мероприятий, коллегиальный орган Главного управления Карачаево-Черкесской Республики по тарифам и ценам принимает решение установить тарифы на 2021 год на уровне тарифов второго полугодия 2020 года.

## 1. Корректировка плановых показателей на 2021 год

### 1.1. Натуральные показатели:

Наименование показателя	Гкал Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	год
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего (выработка)	13132,69	11228,73	24361,42
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды (собст. нужды.)	310,89	265,84	576,73
Потери тепловой энергии в сети	2318,78	1983,22	4302,00
<b>Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего (реализация) в том числе:</b>	<b>10503,02</b>	<b>8979,67</b>	<b>19482,69</b>
Населению	7543,15	6018,80	13561,95
Бюджету	2637,87	2638,87	5276,74
Прочим	322,00	322,00	644,00

Норматив технологических потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям ОАО «Тепловые сети» на 2020 год принят в соответствии с Приказом министерства строительства и ЖКХ КЧР №128 от 21.08.2020 года.

В соответствии с п.49 Методических указаний рабочая группа 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:

$OP_i^{ck}$  - 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.;

$HP_i^{ck}$  - 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.;

$PЭ_i^{ck}$  - 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.;

$Π_i^{ck}$  - 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.;

$ΔRez_i$  - 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.;

$PΠΠ_i$  - 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 2021 год), рабочей группой определяется в соответствии с п.51 Методических указаний.

Плановая необходимая валовая выручка на 2021 год рабочей группой определяется с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 году, отраженные в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов, разработанному Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

## 1.2. Скорректированные операционные расходы:

Базовый уровень определен рабочей группой и утвержден постановлением ГУ КЧР по тарифам и ценам от 18 декабря 2018 года №184 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию ОАО «Тепловые сети» на 2019-2023 годы» в размере 22 386,59 тыс. руб. Величина операционных расходов на 2021 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 2021 год рабочая группа использовала следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) на 2021 год 3,6% 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.
- г) индекс изменения количества активов (ИКА) 0 в связи с отсутствием данных организации о введении новых объектов.

Таким образом, скорректированные операционные расходы по расчету рабочей группой ГУ КЧР по тарифам и ценам составили 22 491,55 тыс. руб.

## 2. Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в том числе:

### 2.1. Расходы на топливо 21 161,77 тыс. руб.:

Наименование показателя	Ед. изм.	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
		01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	Год
Расходы на топливо (газ)	тыс. руб.	11221,63	9940,14	21161,77
Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/ Гкал	163,23	163,23	
Переводной коэффициент		1,15	1,15	1,15
Расход условного топлива	тыс. куб. м	2143,65	1832,87	3976,51
Расход натурального топлива	тыс. куб. м	1864,04	1593,80	3457,84

Стоимость натурального топлива (Газ) в т.ч.:	руб. тыс. куб. м	6020,05	6236,77	
<b>Оптовая цена</b> (приказ ФАС России от 10.07.2020 №639/20)	руб. тыс. куб. м	5005,00	5185,18	
<b>ГРО</b> (приказ ФАС России от 6.03.2019 № 262/19)	руб. тыс. куб. м	717,60	743,43	
<b>ПССТУ</b> (приказ ФАС России от 22.02.2017 №228/17)	руб. тыс. куб. м	178,55	184,98	
<b>Спецнадбавка</b> ( постановление ГУ КЧР по тарифам и ценам от 07.02.2020 №3)	руб. тыс. куб. м	118,90	123,18	

Распределение топлива по полугодиям осуществлено пропорционально выработке тепловой энергии. Расходы по данной статье на 2021 год рассчитаны с учетом норматива удельного условного расхода топлива, регулируемых цен на оптовый газ и услуг, связанных с поставкой природного газа промышленным потребителям.

## 2.2. Расходы на электроэнергию 4 413,50 тыс. руб.

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021- 30.06.2021	01.07.2021- 31.12.2021	год
Электроэнергия	2 296,48	2 117,02	4 413,50

Расчет по данной статье произведен с учетом определения объема электроэнергии по фактическому потреблению за последние три года и прогнозных цен на 2021 год.

## 2.3. Расходы на холодную воду 601,80 тыс. руб.

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021- 30.06.2021	01.07.2021- 31.12.2021	год
Вода	300,90	300,90	601,80

Расчет по данной статье произведен с учетом определения объема воды по фактическому потреблению за последние три года и прогнозных цен на 2021 год.

## 3. Скорректированные неподконтрольные расходы 6 237,68 тыс. руб. в том числе:

*3.1. Отчисления на социальные нужды 5 171,68 тыс. руб.:*

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	год
Отчисления на социальные нужды тыс. руб.	2585,84	2585,84	5171,68
% от ФОТ	30,2%	30,2%	30,2%

Страховые взносы в Пенсионный фонд и фонды обязательного социального и медицинского страхования учесть в размере 30,2% от расчетного фонда оплаты труда в соответствии со ст.58.2 Федерального закона от 24 июля 2009 г. №212-ФЗ (ред. от 04.06.2014) «О страховых взносах в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования».

*3.2. Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов 834,00 тыс. руб.*

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	год
Амортизация	417,00	417,00	834,00

Расходы на амортизацию приняты с учетом представленных расчетов предприятия.

*3.3. Расходы на уплату налогов и сборов 110,00 тыс. руб.*

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	год
Налоги и сборы	55,00	55,00	110,00

Расходы по данной статье приняты с учетом представленных расчетов предприятия.

*3.4. Расходы на арендную плату 12 тыс. руб.*

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	год
Арендная плата	6,00	6,00	12,00

Расходы по данной статье приняты с учетом представленных расчетов предприятия.

**3.5. Расходы на плату за выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду 60,00 тыс. руб.**

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	год
Выбросы загрязняющих веществ	30,00	30,00	60,00

Расходы по данной статье приняты с учетом представленных расчетов предприятия.

**3.6. Расходы на обязательное страхование 50,00 тыс. руб.**

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	год
Обязательное страхование	25,00	25,00	50,00

Расходы по данной статье приняты с учетом представленных расчетов предприятия.

**4. Итого расходов 54 906,30 тыс. руб.**

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	год
Итого расходов	29591,10	25315,19	54906,30

**5. Всего расходов 54 906,30 тыс. руб.**

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	год
Всего расходов	29591,10	25315,19	54906,30

**6. Чистая предпринимательская прибыль 1 311,54 тыс. руб.**

Наименование показателя	Принято ГУ КЧР по тарифам и ценам на 2021 год		
	01.01.2021-30.06.2021	01.07.2021-31.12.2021	год
Предпринимательская прибыль	715,66	595,88	1311,54

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.

### 7. Необходимая валовая выручка на 2021 год определена:

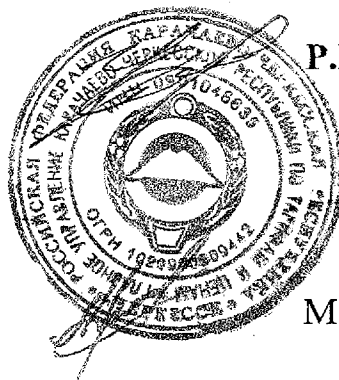
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2021		
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	год
<b>1.</b>	<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>тыс. руб.</b>	30306,76	25911,07	56217,84
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	12653,25	9838,30	22491,55
1.1.1	индекс эффективности расходов	%			3,00
1.1.2	индекс потребительских цен	%			3,60
1.1.3	индекс количества активов	%			0,75
1.2.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	13819,01	12358,06	26177,07
1.3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3118,84	3118,84	6237,68
1.4.	Прибыль всего, в т. ч.:				
1.4.1	Уровень прибыли	%			
1.4.2	Прибыль	тыс. руб.			
1.4.3	Уровень предпринимательской прибыли, %	%	5,00	5,00	5,00
1.4.4	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	715,66	595,88	1311,54
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.	-	-	-
<b>2.</b>	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>тыс. руб.</b>	-	-	-
<b>3.</b>	<b>Итого НВВ для расчета тарифа</b>	<b>тыс. руб.</b>	30306,76	25911,07	56217,84
<b>4.</b>	<b>Объем тепловой энергии (полезный отпуск)</b>	<b>тыс. Гкал</b>	10503,02	8979,67	19482,69
<b>5.</b>	<b>Тариф тепловой энергии</b>	<b>руб./Гкал</b>	2885,53	2885,53	
<b>6.</b>	<b>Рост тарифа</b>	<b>%</b>			

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**



**Р.Б. Урусов**

**Члены коллегиального органа:**

**М.Ч. Аджиев**

**Р.З. Гербеков**

**З.Х. Байрамкулов**

**Р.Б. Лепшоков**