

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

20 декабря 2021 г.

г.Грозный

№ 73

Председательствовал:

Председатель

Н.А. Сангариев

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник отдела регулирования и контроля
тарифов на услуги ЖКХ и транспорта

М.М. Талхадов

Заместитель руководителя Чеченского УФАС России

Б.Д. Эдылханов

Секретарь Правления

Ш.М. Тагиров

Приглашенные:

Начальник отдела регулирования и контроля цен и
тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо

Д.С. Ахмадов

Главный специалист-эксперт отдела регулирования и
контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и
твердое топливо

М.И. Мударов

Повестка дня:

1. О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 33-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2022 год.

2. О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 16 декабря 2019 года № 115-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2022 год.

3. О внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 16 декабря 2019 года № 116-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2022 год.

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Д.С. Ахмадова – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо об установлении (корректировки) долгосрочных тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790 по тепловым сетям войсковой части 3025 (г. Грозный, аэропорт «Северный»)» на 2022 год.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075, (далее – Основы ценообразования) Государственный комитет цен и тарифов Чеченской Республики (далее – Комитет) ежегодно, в течение долгосрочного периода регулирования, осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом (далее – корректировка тарифа на 2022 год), в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, (далее – Методические указания) с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в Методических указаниях и включающей следующие показатели:

а) отклонение объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации;

б) отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, от значений, которые были использованы органом регулирования при установлении тарифов;

в) отклонение уровня неподконтрольных расходов от уровня неподконтрольных расходов, который был использован органом регулирования при установлении тарифов;

г) отклонение изменения количества и состава производственных объектов регулируемой организации от изменения, учтенного при установлении тарифов;

д) реализация (ввод производственных объектов в эксплуатацию) и изменение утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы;

е) изменение уровня доходности долгосрочных государственных долговых обязательств по сравнению с уровнем, учтенным при расчете необходимой валовой выручки;

ж) степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения;

з) отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;

и) отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы - если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертная группа Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2022 год только согласно подпунктам «б» и «в» пункта 52 Основ ценообразования.

Баланс тепловой энергии:

Баланс тепловой энергии принят как при установлении действующих тарифов. Выработка – 44156,0 тыс. Гкал, полезный отпуск – 42671,90 тыс. Гкал.

В соответствии с п. 49 Методических указаний экспертная группа Комитета уточняет плановую НВВ по формуле

$$НВВ_i^{СК} = ОР_i^{СК} + НР_i^{СК} + РЭ_i^{СК} + П_i^{СК} + \Delta Р_{\text{рез}_i} \quad (\text{тыс. руб.}),$$

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 $НВВ_i^{ск}$ 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.

Связи с изложенным, плановая НВВ на 2022 год экспертной группой Комитета откорректирована с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень определен экспертной группой Комитета и утвержден решением Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 33-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по тепловым сетям войсковой части 3025 (г. Грозный, аэропорт «Северный»)», на 2020-2022 годы в размере 1507,77 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2022 год экспертная группа Комитета использовала следующие показатели:

а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2021/2020 – 104,3% экспертная группа Комитета определила в соответствии с Прогнозом.

б) индекс эффективности операционных расходов 1% 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 экспертной группы Комитета:

Операционные расходы	Базовый уровень	Экспертная группа Комитета
	1507,77	1 596,79

тыс. руб.

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 33-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2022 год.

Голосовали:

«За» - 5 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 года №137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

внести изменения в решение Правления Государственного Комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 12 ноября 2019 года № 33-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, предоставляемые «войсковая часть 6790» по

тепловым сетям войсковой части 3025 (г. Грозный, аэропорт «Северный»), на 2020-2022 годы, установив тарифы на 2022 год в следующих размерах:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
	Тариф на тепловую энергию		Вода	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Войсковая часть 6790	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
	однотарифный руб./Гкал (без НДС)	2020	35,33	35,33
	однотарифный руб./Гкал (без НДС)	2021	35,33	37,15
	однотарифный руб./Гкал (без НДС)	2022	37,15	37,69

* НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 145 НК РФ.

По второму вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Д.С. Ахмадова – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо, о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 16 декабря 2019 года № 115-тг «Об утверждении производственной программы войсковой части 6790 по сетям горячего водоснабжения в/ч 3025 аэропорт «Северный» г. Грозный, на горячую воду с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на 2020-2022 годы», в связи с корректировкой тарифов ранее установленных на 2022 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Хагиева К.Ш., Ахмадов Д.С., Мударов М.И.

Мударов М.И. кратко довела до присутствующих сведения о вносимых изменениях в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 16 декабря 2019 года № 115-тг «Об утверждении производственной программы войсковой части 6790 по сетям горячего водоснабжения в/ч 3025 аэропорт «Северный» г. Грозный, на горячую воду с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на 2020-2022 годы», в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2022 год.

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 16 декабря 2019 года № 115-тг «Об утверждении производственной программы войсковой части 6790 по сетям горячего водоснабжения в/ч 3025 аэропорт «Северный» г. Грозный, на горячую воду с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на 2020-2022 годы».

Голосовали:

«За» - 5 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральными законами от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1146-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 года № 137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

внести изменения в решение Правления Государственного Комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 16 декабря 2019 года № 115-тг «Об утверждении производственной программы войсковой части 6790 по сетям горячего водоснабжения в/ч 3025 аэропорт «Северный» г. Грозный, на горячую воду с использованием закрытой системы горячего водоснабжения на 2020-2022 годы, изложив пункты 4 и 6 в следующей редакции:

«4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы в сфере горячего водоснабжения

№ п/п	Вид услуги	Ед. изм.	Величина показателя на период регулирования		
			2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6

1	Горячее водоснабжение	тыс.руб.	33 702,31	35 927,72	37 157,69
---	-----------------------	----------	-----------	-----------	-----------

6. Расчет эффективности производственной программы, осуществляемой путем сопоставления динамики изменения плановых значений показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов и расходов на реализацию производственной программы

№	Наименование показателя	Плановые значения показателей на период действия программы			
		2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6
Показатели качества горячей воды					
1	Доля проб горячей воды в тепловой сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды%	0	0	0	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	0	0	0
3	Динамика изменения плановых значений показателя качества горячей воды %	х	100	100	100
Показатели надежности и бесперебойности горячего водоснабжения					
4	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	0	0	0
5	Динамика изменения плановых значений показателя надежности и бесперебойности горячего водоснабжения %	х	100	100	100
Показатели энергетической эффективности					
6	Удельная количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев воды, Гкал/м ³	0,0655	0,0655	0,0655	0,0655
7	Динамика изменения плановых значений энергетической эффективности, %	х	100	100	100
Расходы на реализацию производственной программы					
8	Расходы на реализацию	38 433,04	33 702,31	35 927,72	37 157,69

	производственной программы, тыс.руб.				
9	Динамика изменения расходов на реализацию производственной программы, %	х	87,69	106,6	103,42

По третьему вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Д.С. Ахмадова – начальника отдела регулирования и контроля тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо, о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 16 декабря 2019 года № 116-тг, в связи с корректировкой тарифов ранее установленного на 2022 год.

Выступили:

Сангариев Н.А., Хагиева К.Ш., Ахмадов Д.С., Мударов М.И.

Мударов М.И. кратко довела до присутствующих сведения о вносимых изменениях в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 16 декабря 2019 года № 116-тг, в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2022 год.

Отметил, что в соответствии с нормами постановления Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» необходимая валовая выручка регулируемой организации и тарифы, установленные с применением метода индексации, ежегодно корректируется с учетом отклонения фактических значений параметров регулирования тарифов, учитываемых при расчете тарифов (за исключением долгосрочных параметров тарифов), от их плановых значений, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год (далее - Прогноз).

При расчете (корректировке) тарифов на услуги в сфере горячего водоснабжения на 2022 год применены:

- базовый уровень операционных расходов 2020 г. - 1428,32 тыс. руб.
- индекс потребительских цен – 104,3 %, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации и предельными уровнями цен (тарифов) на услуги компаний инфраструктурного сектора на 2022 год, принятыми Минэкономразвития РФ;
- индекс эффективности операционных расходов - 1%;
- индекс изменения количества активов - 0%;
- планируемый объем подачи воды - 212,81 тыс. куб. м.

Согласно п. 95 Методических указаний операционные расходы определяются по формуле:

где:

i_0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

i_0 - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

- операционные расходы, определенные на i -й год исходя из плановых и уточненных параметров расчета тарифов, тыс. руб.;

базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 45 настоящих Методических указаний, тыс. руб.;

ИЭР - индекс эффективности операционных расходов, установленный на j -й год и выраженный в процентах;

- скорректированный прогнозный индекс изменения потребительских цен в j -м году;

- скорректированный прогнозный индекс изменения количества активов в j -м году, рассчитываемый в соответствии с формулой 8.1 настоящих Методических указаний.

Таким образом, операционные расходы определяются в сумме:

$$OP_{2021} = 1428,32 \times (1 - 1\%/100\%) \times (1 + 0,043) \times (1 + 0) = 1512,66 \text{ тыс. руб.}$$

Затраты на покупную тепловую энергию:

Объем покупной тепловой энергии принят как при установлении долгосрочных тарифов - 13 939,06 Гкал.

Тариф на тепловую энергию скорректирован в соответствии с утвержденным решением Правления Комитета на 2022 год - 2557,21 тыс.руб. с НДС. Всего затраты на покупную тепловую энергию составили - 35645,04 тыс.руб.

По итогам произведенных корректировок объем финансовых средств, необходимых для реализации производственной программы на 2022 год при расчете тарифов в сфере горячего водоснабжения, составил – 37 157,69 тыс. руб., при этом экономически обоснованные тарифы в сфере горячего водоснабжения составят:

№ п/п	Период действия тарифов	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		компонент на холодную воду руб. за 1 куб. метр	компонент на тепловую энергию руб. за 1 Гкал
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии		
	с 01 января по 30 июня 2020 года	18,76	2 400,55
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	18,76	2 435,11
	с 01 января по 30 июня 2021 года	19,44	2 522,99

	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	20,23	2 631,98
	с 01 января по 30 июня 2022 года	17,78	2 631,98
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	17,78	2 699,47
2.	Население		
	с 01 января по 30 июня 2020 года	18,76	2 400,55
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	18,76	2 435,11
	с 01 января по 30 июня 2021 года	19,44	2 522,99
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	20,23	2 631,98
	с 01 января по 30 июня 2022 года	17,78	2 631,98
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	17,78	2 699,47

*НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 145 НК РФ.

Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 16 декабря 2019 года № 116-тг в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2022 год.

Голосовали:

«За» - 5 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральными законами от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлениями Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 года № 1146-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 23 июня 2020 года № 137, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики решило:

внести изменения в решение Правления Государственного Комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 16 декабря 2019 года № 116-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и установлении тарифов на горячую воду с использованием закрытой системы горячего водоснабжения, реализуемую войсковой частью 6790 по сетям

горячего водоснабжения в/ч 3025 аэропорт «Северный» г. Грозный, на 2020-2022 годы», в связи с корректировкой тарифов, ранее установленных на 2022 год., установив тарифы на 2022 год в следующих размерах:

№№ п/п	Период действия тарифов	Двухкомпонентный тариф на горячую воду	
		компонент на холодную воду руб. за 1 куб. метр	компонент на тепловую энергию руб. за 1 Гкал
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии		
	с 01 января по 30 июня 2020 года	18,76	2 400,55
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	18,76	2 435,11
	с 01 января по 30 июня 2021 года	19,44	2 522,99
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	20,23	2 631,98
	с 01 января по 30 июня 2022 года	17,78	2 631,98
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	17,78	2 699,47
2.	Население		
	с 01 января по 30 июня 2020 года	18,76	2 400,55
	с 01 июля по 31 декабря 2020 года	18,76	2 435,11
	с 01 января по 30 июня 2021 года	19,44	2 522,99
	с 01 июля по 31 декабря 2021 года	20,23	2 631,98
	с 01 января по 30 июня 2022 года	17,78	2 631,98
	с 01 июля по 31 декабря 2022 года	17,78	2 699,47

*НДС не предусмотрен в соответствии со статьей 145 НК РФ.

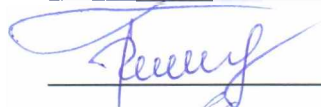
Норматив необходимого объема тепловой энергии на подогрев 1 куб.м, воды составляет 0,0655 Гкал.

Председатель



Н.А. Сангариев

Заместитель председателя



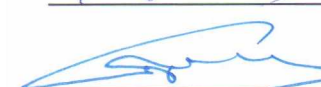
К.Ш. Хагиева

Начальник отдела



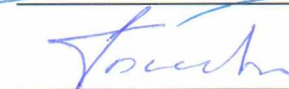
Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



М.М. Талхадов

Секретарь Правления



Ш.М. Тагиров