# ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

15 ноября 2016 г.

г. Грозный

Nº 39

## Председательствовал:

Председатель А.А. Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя Х.С. Дакаев

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов на

услуги ЖКХ и транспорта Л-А.В. Лаиев

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов

на электрическую энергию Э.Р. Салгириев

Заместитель начальника отдела регулирования и контроля

тарифов на электрическую энергию К.А. Алиева

Главный специалист-эксперт Чеченского УФАС России Р.Д. Эдылханов

## Повестка дня:

О внесении изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 ноября 2015 года № 60-тг в связи с корректировкой тарифа, ранее установленного на 2017 год.

# Рассмотрели:

Предложение Везирова Х.А.— и.о. начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на тепловую энергию, газ и твердое топливо, о внесении изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 ноября 2015 года № 60-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «ПУЖКХ Урус - Мартановского района» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016 - 2018 годы» в связи с корректировкой тарифа, ранее установленного на 2017 год.

## Выступили:

Сайханов А.А., Дакаев Х.С., Везиров Х.А.

И.о. начальника отдела Везиров Х.А. кратко довел до присутствующих сведения о корректировке долгосрочного тарифа на тепловую энергию, ранее установленного на 2017 год для потребителей МУП «ПУЖКХ Урус - Мартановского района».

В соответствии с требованиями пункта 20 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (далее — Правила регулирования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», МУП «ПУЖКХ Урус - Мартановского района» ознакомлено с материалами дела по установлению долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2016 - 2018 годы.

В соответствии с требованиями пункта 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 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 2017 год), в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 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 недостижения 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.

В связи с отсутствием утвержденных программ инвестиционной и в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, которые бы соответствовали действующему законодательству Российской Федерации, при установлении долгосрочных тарифов на 2016 - 2018 гг. для МУП «ПУЖКХ Урус - Мартановского района» целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности в качестве долгосрочных параметров регулирования Комитетом не устанавливались.

Таким образом, на основании вышеизложенного экспертная группа Комитета приняла решение производить корректировку тарифа на 2017 год только согласно подпункту «б» и «в» пункта 52 Основ ценообразования.

Баланс тепловой энергии:

Баланс тепловой энергии принят как при установлении действующих тарифов. Выработка – 893,70 тыс. Гкал, полезный отпуск – 867,67 тыс. Гкал.

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

$$\label{eq:hbb} \mathsf{HBB}_{i}^{\mathsf{CK}} = \mathsf{OP}^{\mathsf{CK}}_{\phantom{i}i} + \mathsf{HP}^{\phantom{\mathsf{CK}}}_{\phantom{\mathsf{CK}}i} + \mathsf{P}\mathfrak{I}^{\phantom{\mathsf{CK}}}_{\phantom{\mathsf{CK}}i} + \Pi^{\phantom{\mathsf{CK}}}_{\phantom{\mathsf{CK}}i} + \Delta \mathsf{Pe}_{3_{i}} \tag{TMC. py6.},$$

где:

OP.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.;

 $HP_{\tilde{l}}^{ck}$  - скорректированные неподконтрольные расходы в і-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.;

рэск - скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в і-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.;

- скорректированная прибыль, определяемая в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования на i-й год с

 $^{\mathrm{HBB}}_{\bar{i}}$  и скорректированной ставки налога на прибыль организаций в i-м году, тыс. руб.;

<sup>∆Рез</sup><sub>і</sub> - 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.

HBB, принимаемая к расчету при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования (на 2017 год), экспертной группой Комитета определяется в соответствии с п. 51 Методических указаний.

В связи с тем, что на момент корректировки НВВ на 2017 год отсутствуют фактические данные по результатам деятельности организаций за 2016 год, нет возможности определить размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, в связи с этим, НВВ на 2017 год определена по формуле согласно п. 49 Методических указаний.

Плановая НВВ на 2017 год экспертной группа Комитета уточняется с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования, а именно согласно уточненному прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2017 год и плановый период 2018 - 2019 годов Минэкономразвития России (далее – Прогноз).

Скорректированные операционные расходы.

Базовый уровень определен экспертной группой Комитета и утвержден решением Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 30 ноября 2015 года № 87-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «ПУЖКХ Урус - Мартановского района» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016 - 2018 годы» в размере 452,15 тыс. руб.

При формировании размера скорректированных операционных расходов на 2017 год экспертная группа Комитета использовала следующие показатели:

- а) индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ) 2017/2016-1,055 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:

тыс. руб.

		1 0
Операционные расходы	Базовый уровень	Экспертная группа Комитета
	452,15	472,25

Скорректированные неподконтрольные расходы.

Экспертной группой Комитета произведена следующая корректировка статьи:

- отчисления на социальные нужды на 2017 г. приняты в размере 30,2% от заработной платы, учтенной экспертной группой Комитета в скорректированных операционных расходах на 2017 год.

тыс. руб.

Неподконтрольные расходы	Экспертная группа Комитета на 2017 год	
	111.86	

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов:

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.

Объемные показатели энергетических ресурсов и холодной воды при корректировке тарифа на 2017 год сохранены без изменений. Удельные расходы ресурсов учтены, как при установлении тарифов на долгосрочный период 2016-2018 гг.

Расходы на топливо:

тыс. руб.

		1 2	
Расходы на топливо, тыс. руб.	Экспертная группа Комитета 2017 г.		
	521,29		

Рабочим топливом является природный газ.

Удельный расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию оставлен без изменений.

Стоимость газа определена исходя из ранее принятой в расчет тарифа на второе полугодие 2016 года стоимости газа с применением индекса цен на газ в размере 2 % (2 полугодие 2017 года ко второму полугодию 2016 года), соответствующих Прогнозу.

расходы на прочие энергетические ресурсы (электроэнергия):

тыс. руб.

Расходы на электрическую энергию, тыс. руб.	Экспертная группа Комитета 2017 г.		
	60,20		

Стоимость электроэнергии для МУП «ПУЖКХ Урус - Мартановского района» сформирована исходя из сложившейся средней стоимости электроэнергии за 2016 год с учетом Прогноза (изменение тарифов на продукцию компаний инфраструктурного сектора — рост цен на розничном рынке для потребителей, исключая население — 2017/2016 — 107.1 %).

Таким образом, скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов по заключению экспертной группы Комитета на 2017 год составили 582,75 тыс.руб.:

Прибыль экспертной группой Комитета на 2017 год учтена в размере 31,08 тыс.руб.

По заключению экспертной группы Комитета скорректированная НВВ, принимаемая к расчету при установлении тарифов на 2017 год для потребителей МУП «ПУЖКХ Урус - Мартановского района», составит 973,28 тыс.руб.

Таким образом, по заключению экспертной группы Комитета стоимость тепловой энергии определена в следующих размерах:

Тариф на тепловую энергию	2017 год		
руб./Гкал (без НДС)	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря	
Экспертная группа Комитета	1121,17	1122,01	

#### Предложили:

После обмена мнениями, поставить на голосование вопрос о внесении изменения в решение Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 ноября 2015 года № 60-тг в связи с корректировкой тарифа, ранее установленного на 2017 год.

## Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом РФ от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-э, Положением о Государственном комитете цен и тарифов Чеченской Республики, утвержденным постановлением Правительства Чеченской Республики от 28 июня 2007 года № 99, Правление решило:

Внести изменение в решение Правления Государственного Комитета цен и тарифов Чеченской Республики от 24 ноября 2015 года № 60-тг «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию, реализуемую МУП «ПУЖКХ Урус - Мартановского района» потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2016 - 2018 годы», установив тарифы на 2017 год в следующих размерах:

Наименование	Вид тарифа		Вода	
регулируемой организации	Тариф на тепловую энергию	Год	с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме			
	подключения			
МУП «ПУЖКХ Урус -	одноставочный, руб./Гкал	2016	-	-
		2017	-	<u>-</u>
		2018	-	-
Мартановского района»	Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
panona	одноставочный, руб./Гкал	2016	1079,08	1121,17
		2017	1121,17	1122,01
		2018	1178,34	1233,73

Уполномоченному по делу обеспечить в установленном порядке размещение решения об установлении тарифов с приложением протокола на сайте Комитета и публикацию решения в средствах массовой информации.

Председатель

Заместитель председателя

Начальник отдела

Начальник отдела

Начальник отдела

Секретарь Правления

А.А. Сайханов

Х.С. Дакаев

Л-А.В. Лаиев

Э. Р. Салгириев

К.А. Алиева

Х.А. Везиров