

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

05 апреля 2018 г.

г.Грозный

№ 07

Председательствовал:

Председатель

А.А. Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

К.Ш. Хагиева

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов
на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Секретарь Правления

Х.А. Везиров

Приглашенные:

Начальник отдела регулирования и контроля цен и тарифов
на продукцию и услуги общего назначения

А.А. Батаева

Консультант отдела регулирования и контроля цен и
тарифов на продукцию и услуги общего назначения

А.И. Висаева

Начальник ПЭО АО «Чеченгаз»

З.Д. Килоева

Начальник ПТО АО «Чеченгаз»

Р.Х. Ферзаулина

Повестка дня:

О внесении изменений в решение Правления от 14.12.2017г. №103-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Чеченгаз» на 2018 год».

По вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Батаевой А.А. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения, о внесении изменений в решение Правления от 14.12.2017г. №103-у.

Выступили:

Висаева А.И. довела до сведения присутствующих, что в связи с вступлением в силу с февраля 2018 года постановления Правительства РФ от 30 января 2018г. №82 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям и повышения эффективности энергетической инфраструктуры», и с учетом анализа материалов, полученных в ходе совместной проверки с Прокуратурой Чеченской Республики, пересчитана экономически обоснованная плата (далее - ЭОП) за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для категорий заявителей указанных в пп. «а» и «б» п.5 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое

присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину (далее – Методика).

У АО «Чеченгаз» затребован план подключений на 2018 год в разрезе категорий заявителей, дифференцировано расстоянию прокладки газопровода-ввода.

При подаче документов на установление платы, АО «Чеченгаз» была представлена справка о средней протяженности газопроводов-вводов чуть более 75 метров. Эта цифра использовалась при расчете расходов, связанных с выполнением технических условий (т.е. при расчете расходов на фактическое строительство газопровода-ввода).

После проведения совместной проверки с Прокуратурой Чеченской Республики (далее – совместная проверка), и изучения проектных документов и технических условий (далее - ТУ) фактических заявителей было выявлено, что в данную протяженность, кроме протяженности газопровода-ввода была включена протяженность уличной газораспределительной сети от точки подключения до газопровода-ввода объекта заявителя.

В 2017 году фактически произведено 53 подключения к газораспределительным сетям (ГРС) АО «Чеченгаз» средняя протяженность газопроводов-вводов которых составляет:

$$260,5 : 53 = 4,92\text{м.}$$

Заявлено на 2018 год было 278 подключений. Плановое количество подключений (технологических присоединений) на 2018 год из которых рассчитывались плановые выпадающие доходы исходя из полученных фактических данных сильно завышено. На 2019 год было заявлено 275 плановых подключений. Исходя из фактических подключений за предыдущие годы, а также в целях дифференциации размера платы по протяженности газопроводов-вводов, АО «Чеченгаз» предложено скорректировать плановое количество подключений.

1. Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, АО «Чеченгаз» на 2018 год

Расходы, связанные с разработкой проектной документации, расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий и расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа включенные в плату в предыдущем расчете остаются без изменения.

Локальными сметными расчетами определены расходы, связанные с выполнением технических условий АО «Чеченгаз». Для перевода цен с базового периода 2001г. применен коэффициент перевода цен 7,33 (на III кв. 2017г.) с НДС на 150м. прокладки газопровода-ввода для случаев предусмотренных пунктами «а» и «б» по диаметрам 32мм., 109мм. и 158мм.

Ранее в расчетах было принято среднее расстояние прокладки – 75 м. при прокладке газопровода-ввода до 200м., а также приняты среднее значение расходов по трубопроводам Ø32мм. Ø109мм. и Ø158мм.

С учетом фактических показателей протяженности газопроводов-вводов выявленных в ходе совместной проверки, а также с учетом того, что для строительства газопровода-ввода для заявителей с максимальным расходом газа не превышающем 5 куб.м. в час – категория заявителей «Население» применяется труба Ø 25мм., а для прочих заявителей намеревающихся использовать газ для коммерческих целей с максимальным расходом газа не превышающем 20 куб.м. в час (п.2 постановления Правительства РФ от 30.12.2013г. №1314) – категория «Прочие заявители» могут использоваться большие диаметры трубопроводов расчет разбит по категориям заявителей, для населения - Ø 25мм., а для прочих заявителей – среднее значение расходов по прокладке газопроводов Ø109мм. и Ø158мм.

1.1. Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) в случаях, указанных в подпунктах «а» пункта 5 Методических указаний, АО «Чеченгаз» для категории «Прочие заявители» на 2018 год

В соответствии с изменениями, внесенными в п.26.22 постановления Правительства РФ от 29.12.2000г. №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение устанавливается с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях (для прочих заявителей) без налога на добавленную стоимость.

№ п/п	Диаметр газопровода, мм.	Ед. изм.	Расходы, связанные с разработкой проектной документации	Расходы, связанные с выполнением технических условий	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	Суммарные расходы на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стальные газопроводы подземного типа прокладки						
1.1	158 мм и менее (в расчете на одно подключение)	т. руб.	5,768	19,765	7,366	3,598	36,497
1.2	Плановое количество подключений (столбец 8)	шт.	х	х	х	х	33
1.3	Всего расходов (столбец 8)	т. руб.	х	х	х	х	1204,40
2	Стальные газопроводы надземного типа прокладки						
2.1	158 мм и менее (в расчете на одно подключение)	т. руб.	5,768	21,525	2,453	2,783	32,528
2.2	Плановое количество подключений (столбец 8)	шт.	х	х	х	х	37
2.3	Всего расходов (столбец 8)	т. руб.	х	х	х	х	1203,54
3	Полиэтиленовые газопроводы подземного типа прокладки						
3.1	109 мм и менее (в расчете на одно подключение)	т.руб.	5,768	10,433	7,366	2,399	25,965
3.2	Плановое количество подключений (столбец 8)	шт.	х	х	х	х	32
3.3	Всего расходов (столбец 8)	т. руб.	х	х	х	х	830,88
4	Всего расходов по всем типам газопроводов (столбец 8)	т. руб.	х	х	х	х	3238,82

5	Суммарное плановое количество подключений по всем типам газопроводов (столбец 8)	шт.	x	x	x	x	102
6	Эффективная ставка налога на прибыль (столбец 8)	%	x	x	x	x	20
7	Сумма Налога на прибыль (столбец 8)	т. руб.	x	x	x	x	809,70
8	Всего расходов на подключение (технологическое присоединение) (столбец 8)	т. руб.	x	x	x	x	39,691

Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий рассчитаны исходя из средней протяженности газопроводов-вводов по диаметрам газопроводов Ø109мм. и Ø158мм.

Согласно пункту 8 Методических указаний плата за технологическое присоединение определяется по следующей формуле:

$$П_{ТП}^{\text{ЭО}} = \frac{P_{20-50}}{(1 - C m_{НП}^{\text{эф}})} / N_{20-50} \quad (\text{руб.})$$

где: N_{20-50} - плановое количество технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» пункта 5 настоящих Методических указаний, на следующий календарный год :

$$(33 + 37 + 32) = 102$$

P_{20-50} - плановая сумма всех расходов ГРО по осуществлению технологического присоединения на следующий календарный год:

$$1204,40 + 1203,54 + 830,88 = 3\,238,82 \text{ тыс.руб.}$$

$C m_{НП}^{\text{эф}}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая с учетом результатов деятельности ГРО в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации) = 20% или 0,2;

Всего размер экономически обоснованной платы, определяемой на 2018г. за 1 подключение (технологическое присоединение) для категории «Прочие заявители», указанных в пп. «а» п.5 Методических указаний составит:

$$\frac{3238,82}{(1-0,2)} : 102 = 39,691 \text{ (тыс.руб.)} - \text{ без учета НДС;}$$

В соответствии с изменениями внесенными в п.26.21. постановления Правительства РФ от 29.12.2000г. №1021 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) вправе установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанную в п.26.22, с дифференциацией по расстоянию строящегося газопровода при условии сохранения общего расчетного размера выручки газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению.

Воспользовавшись с полученным правом, произведена разбивка размера платы дифференцированно по расстояниям прокладки газопроводов-вводов.

Протяженность газопровода (L)						
	до 5 м. включительно	свыше 5 м. до 10 м. включительно	свыше 10 м. до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
Без учета НДС	24 170,0	33 359,0	35 709,0	42 120,0	46 363,0	51 562,0

Плановая выручка по всем диаметрам плановых подключений составляет:
410 890 + 233 513 + 249 963 + 1 726 920 + 1 066 349 + 360 934 = 4 048 569,0 руб.

Плановая выручка по указанной категории по всем заявителям составляет:

39 691 x 102 = 4 048 482,0 рублей.

Условие, оговоренное п.26.21 постановления Правительства РФ от 29.12.2000 года №1021 с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства РФ от 30.01.2018г. №82 о сохранении расчетного размера выручки ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению соблюдено.

По письму ФАС России от 23.11.2017 №АГ/81915/17 **среднегодовой индекс потребительских цен** на 2018 год определен в размере 104% к уровню 2017 года и соответственно минимальный – максимальный уровни платы составят **не менее 24956,21 рублей и не более 62390,54 рублей**. Рассчитанный размер ЭОП – **39710,0 рублей** находится в пределах установленного ограничения.

1.2. Расчет расходов на подключение (технологическое присоединение) в случаях, указанных в подпунктах «б» пункта 5 Методических указаний, АО "Чеченгаз" для категории «Население» на 2018 год

С учетом фактических показателей протяженности газопроводов-вводов, выявленных в ходе совместной проверки, а также с учетом того, что для строительства газопровода-ввода для заявителей с максимальным расходом газа не превышающем 5 куб.м. в час – категория заявителей «Население» применяется труба Ø 25мм. произведен перерасчет платы граждан за технологическое присоединение к ГРС ГРО.

В соответствии с изменениями, внесенными в п.26.22 постановления Правительства РФ от 29.12.2000г. №1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» размер платы за технологическое присоединение устанавливается с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо.

№ п/п	Диаметр газопровода, мм.	Ед. изм.	Расходы, связанные с разработкой проектной документации	Расходы, связанные с выполнением технических условий	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	Суммарные расходы на проведение мероприятий по подключению (технологическому присоединению)
1	2	3	4	5	6	7	8
1 Стальные газопроводы подземного типа прокладки							
1.1.	158 мм и менее (в расчете на одно подключение)	тыс. руб.	5,768	14,290	7,366	3,598	31,022
1.2.	Плановое количество подключений (столбец 8)	шт.	x	x	x	x	12
1.3.	Всего расходов (столбец 8)	тыс. руб.	x	x	x	x	372,26
2 Стальные газопроводы надземного типа прокладки							
2.1.	158 мм и менее (в расчете на одно подключение)	тыс. руб.	5,768	18,297	2,453	2,783	29,300
2.2.	Плановое количество подключений (столбец 8)	шт.	x	x	x	x	52
2.3.	Всего расходов (столбец 8)	тыс. руб.	x	x	x	x	1 523,60
3 Полиэтиленовые газопроводы подземного типа прокладки							
3.1.	109 мм и менее (в расчете на одно подключение)	тыс. руб.	5,768	9,330	7,366	2,399	24,862
3.2.	Плановое количество подключений (столбец 8)	шт.	x	x	x	x	13
3.3.	Всего расходов (столбец 8)	тыс. руб.	x	x	x	x	323,21
4	Всего расходов по всем типам газопроводов (столбец 8)	тыс. руб.	x	x	x	x	2 219,07
5	Суммарное плановое количество подключений по всем типам газопроводов (столбец 8)	шт.	x	x	x	x	77
6	Эффективная ставка налога на прибыль (столбец 8)	%	x	x	x	x	20
7	Сумма Налога на прибыль (столбец 8)	тыс. руб.	x	x	x	x	554,77
8	Всего расходов на подключение (технологическое присоединение) (столбец 8)	тыс. руб.	без НДС	x	x	x	36,024
			с НДС	x	x	x	42,508

Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий рассчитаны исходя из средней протяженности газопроводов-вводов по диаметрам газопроводов Ø25мм.

Согласно пункту 8 Методических указаний плата за технологическое присоединение определяется по следующей формуле:

$$P_{ТП}^{\text{ЭО}} = \frac{P_{20-50}}{(1 - C m_{НП}^{\text{ЭФ}})} / N_{20-50} \quad (\text{руб.})$$

где: N_{20-50} -плановое количество технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «б» пункта 5 настоящих Методических указаний, на следующий календарный год :

$$(12 + 52 + 13) = 77$$

P_{20-50} - плановая сумма всех расходов ГРО по осуществлению технологического присоединения на следующий календарный год:

$$372,26 + 1523,60 + 323,21 = 2219,07 \text{ тыс.руб.}$$

$Cm_{НП}^{эф}$ - эффективная ставка налога на прибыль, определяемая с учетом результатов деятельности ГРО в прошлые периоды, а также оценки доходности других видов деятельности ГРО на очередной календарный год как отношение планового значения налога на прибыль к плановому значению прибыли до налогообложения, отражаемому ГРО в бухгалтерском учете, на очередной календарный год (но не выше размера ставки налога на прибыль, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации) = 20% или 0,2;

Всего размер экономически обоснованной платы, определяемой на 2018г. за 1 подключение (технологическое присоединение) для категории «Население», указанных в пп. «б» п.5 Методических указаний составит:

$$\frac{2219,07}{77} : 0,2 = 36,024 \text{ (тыс.руб.)} - \text{ без учета НДС;}$$

или

$$36,024 \times 1,18 = 42,508 \text{ тыс.руб.} - \text{ с учетом НДС.}$$

В соответствии с изменениями внесенными в п.26.21. постановления Правительства РФ от 29.12.2000г. №1021 органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) вправе установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, указанную в п.26.22, с дифференциацией по расстоянию строящегося газопровода при условии сохранения общего расчетного размера выручки газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению.

Воспользовавшись с полученным правом, произведена разбивка размера платы дифференцированно по расстояниям прокладки газопроводов-вводов

Протяженность газопровода (L)								
	до 5 м. включительно	свыше 5 м. до 10 м. включительно	свыше 10 м. до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м. до 40 м. включительно	свыше 40 м. до 50 м. включительно	свыше 50 м
с НДС	22 854,0	27 606,0	31 927,0	36 930,0	40 741,0	49 200,0	60 527,0	61 823,0

Плановая выручка по всем диаметрам плановых подключений составляет:
 $319\,956 + 165\,636 + 223\,489 + 295\,440 + 366\,669 + 442\,800 + 1\,150\,013 + 309\,115 = 3\,273\,118 \text{ руб.}$

Плановая выручка по указанной категории по всем заявителям составляет:

$$42\,508 \times 77 = 3\,273\,116,0 \text{ рублей.}$$

Условие, оговоренное п.26.21 постановления Правительства РФ от 29.12.2000 года №1021 с учетом изменений, внесенных постановлением Правительства РФ от 30.01.2018г. № 82 о сохранении расчетного размера выручки ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению соблюдено.

По письму ФАС России от 23.11.2017 №АГ/81915/17 **среднегодовой индекс потребительских цен** на 2018год определен в размере 104% к уровню 2017года и соответственно минимальный – максимальный уровни платы составят **не менее 24956,21 рублей и не более 62390,54 рублей**. Рассчитанный размер ЭОП – **42 508,0** рублей находится в пределах установленного ограничения.

Из произведенных расчетов видно, что расходы включаемые в размер платы за подключение и не связанные непосредственно со строительством газопровода-ввода (разработка проектной документации; проверка выполнения Заявителем технических условий; осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа) прямо пропорциональны количеству плановых подключений. В связи с этим, считаем, что в расчетах должны использоваться плановые подключения – рассчитанные как среднее количество подключений за последний год (или последние годы), т.к. эта цифра оказывает значительное влияние на величину платы.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос о внесении изменений в решение Правления от 14.12.2017г. №103-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Чеченгаз» на 2018 год».

Голосовали:

«За» - 4 человека,

«Против» - нет,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2018г. №82 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования порядка подключения объектов капитального строительства к газораспределительным сетям и повышения эффективности энергетической инфраструктуры» Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики **решило:**

1. Изложить п.1 решения Правления от 14.12.2017г. №103-у в следующей редакции:

«1. В соответствии с подпунктами «а» и «б» пункта 5 Методических указаний, установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа:

а) **не превышающим 20 куб. метров в час**, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – **«Прочие заявители»** при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети

газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с таблицей:

Протяженность газопровода (L)						
	до 5 м. включительно	свыше 5 м. до 10 м. включительно	свыше 10 м. до 15 м. включительно	свыше 15 м. до 20 м. включительно	свыше 20 м. до 30 м. включительно	свыше 30 м.
Без учета НДС	24 170,0	33 359,0	35 709,0	42 120,0	46 363,0	51 562,0

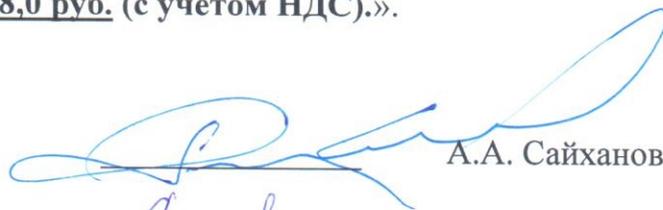
Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям категорий заявителей «Прочие потребители», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение составляет – **39 691,0руб.** (без учета НДС).

б) **не превышающим 5 куб. метров в час**, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – **«Население»**, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с таблицей:

Протяженность газопровода (L)								
	до 5 м. включи- тельно	свыше 5 м. до 10 м. включи- тельно	свыше 10 м. до 15 м. включи- тельно	свыше 15 м. до 20 м. включи- тельно	свыше 20 м. до 30 м. включи- тельно	свыше 30м. до 40 м. включи- тельно	свыше 40м. до 50 м. включи- тельно	свыше 50м
с НДС	22 854,0	27 606,0	31 927,0	36 930,0	40 741,0	49 200,0	60 527,0	61 823,0

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям категории заявителей «Население», без дифференциации по протяженности газопровода-ввода за 1 присоединение составляет – **42 508,0 руб.** (с учетом НДС).».

Председатель


А.А. Сайханов

Заместитель председателя


К.Ш. Хагиева

Начальник отдела


Э.Р. Салгириев

Секретарь Правления


Х.А. Везиров