

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

30 января 2015 г.

г.Грозный

№ 10

Председательствовал:

Председатель

А.А. Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

Заместитель председателя

Х.С. Дакаев

Начальник отдела регулирования и контроля
и контроля тарифов на электроэнергию

Э.Р. Салгириев

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

Н.А. Сангариев

Приглашенные:

Начальник отдела регулирования и контроля на общие услуги

Аб.А. Сайханов

Зам.начальника отдела регулирования и контроля цен и
тарифов на продукцию и услуги общего назначения

А.И. Висаева

Повестка дня:

О внесении изменений в решение Правления от 26.12.2014 года №129-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Чеченгаз» на 2015 год».

Рассмотрели:

Предложение Сайханова Аб.А. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на общие услуги, о внесении изменений в решение Правления от 26.12.2014 года № 129-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Чеченгаз» на 2015 год».

Выступили:

Сайханов Аб.А. довел до сведения присутствующих, что п.26²² постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» оговорена необходимость индексации тарифа начиная с 2015 года.

В связи с тем, что тариф на 2014 год в Чеченской Республике не принимался, это обстоятельство было упущено при первоначальном рассмотрении и принятии тарифа.

Кроме этого в соответствии с тем же п.26²² постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 необходимо дополнительно включить в текст решения Правления сумму экономически обоснованного тарифа и плановую сумму выпадающих доходов, рассчитанную в ходе установления тарифа, но не включенную в текст решения Правления.

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к сетям ГРО предусмотренная подпунктами «а» и «б» пункта 5 Методики для ОАО «Чеченгаз» составляет: **129936,0** руб. без учета НДС с учетом налога на прибыль, из расчета расстояния 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, что превышает установленную постановлением Правительства РФ от 29.12.2000г.

№ 1021 предельную величину платы (от 20000 – 50000 руб., а с учетом применения индекса-дефлятора на 2015 год 21340 – 53350 руб.) и приводит к необходимости расчета выпадающих доходов. Расчет производился по формуле 1 в приложении 1 Методики.

Исходя из изложенного предлагаем установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Чеченгаз» на 2015 год на уровне **26 000** рублей с НДС (или **22 033,90** руб. без учета НДС, с учетом налога на прибыль). При плановом количестве присоединений 2 815 произведен расчет выпадающих доходов без учета налога на прибыль

$$(22\ 033,90 \times 2\ 815) \times (1 - 0,2) = 46\ 620\ 343 \text{ рубля.}$$

Расчетные расходы по всем типам газопроводов (столбец 8 приложения 1 Методики) составляют 292 615 220,0 рублей. Плановые доходы без учета налога на прибыль составляют 46 620 343 рубля. Плановые выпадающие доходы без учета налога на прибыль составляют $(292\ 615\ 220 - 46\ 620\ 343) = 242\ 994\ 880$ рублей.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

Об изложении пункта 1 решения Правления от 26 декабря 2014 года № 129-у в следующей редакции:

«Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 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), и 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), 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 размере **26000** рублей с НДС (или **22033,90** руб. без учета НДС) при этом экономически обоснованный тариф – **129936** рублей. Плановые выпадающие доходы на 2015 год с учетом суммарных плановых подключений по всем типам газопроводов (2815 подключений) – **242 994 880** рублей (без учета налога на прибыль)».

Голосовали:

«За» - 5 человек,

«Против» - 0,

«Воздержавшиеся» - нет.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 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» и Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям

газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28 апреля 2014 года №101-э/3, Правление **решило:**

Пункт 1 решения Правления от 26 декабря 2014 года № 129-у изложить в следующей редакции:

«Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 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), и 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), 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 размере **26000** рублей с НДС (или **22033,90** руб. без учета НДС) при этом экономически обоснованный тариф – **129936** рублей. Плановые выпадающие доходы на 2015 год с учетом суммарных плановых подключений по всем типам газопроводов (2815 подключений) – **242 994 880** рублей (без учета налога на прибыль)».

Председатель



А.А. Сайханов

Заместитель председателя



Х.С. Дакаев

Начальник отдела



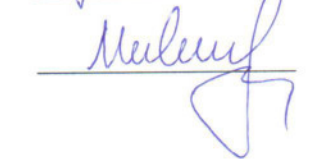
Н.А. Сангариев

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Секретарь Правления



М.Р. Манкаев