

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

26 декабря 2014 г.

г.Грозный

№ 126

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
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:

1. Об установлении размера платы, 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) ОАО «Чеченгаз» на 2015 год.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Чеченгаз» с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Сайханова Аб.А. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на общие услуги, 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 ОАО «Чеченгаз» для принятия тарифа представило локальные сметные расчеты по типам прокладки и средним

диаметрам: стальные наземные и стальные подземные -108мм, и полиэтиленовые подземные - 63мм.

Кроме этого по установлению платы предусмотренной подпунктами «а» и «б» пункта 5 Методики представлена форма №2 к бухгалтерскому балансу, справка о плановом количестве присоединений каждого типа, расчет о расходах связанных с проверкой выполнения заявителем технических условий и расчет расходов связанных с разработкой проектной документации. В связи с тем, что расчет расходов на проектные (изыскательские) работы превышает установленные Минэкономразвития РФ 5% от стоимости сметных работ, в состав тарифа включены предельные суммы (5%), от сметной стоимости.

При расчете экономически обоснованной платы за технологическое присоединение эффективная ставка налога на прибыль принята равной установленной НК РФ, в связи с тем, что предприятие является убыточным.

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, 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.) и приводит к необходимости расчета выпадающих доходов. Расчет производился по формуле 1 в приложении 1 Методики.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

об установлении размера платы 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 **25000** рублей с НДС (или **21186,44** руб. без учета НДС) с расчетом выпадающих доходов по факту технологических присоединений за 2015 год, с включением фактических выпадающих доходов в тариф на транспортировку газа на 2016 год.

Голосовали:

«За» - 6 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:**

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 **25000** рублей с НДС (или **21186,44** руб. без учета НДС).

По второму вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Сайханова Аб.А. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на общие услуги, об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Чеченгаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

Сайханов Аб.А. довел до сведения присутствующих, что ставки рассчитаны по представленным ОАО «Чеченгаз» материалам и предложил рассматривать в рамках второго вопроса повестки дня 5 видов стандартизированных тарифных ставок раздельно.

Выступили:

2.1. Сайханов Аб.А. довел до сведения присутствующих что для расчета **стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации** были представлены следующие материалы: справку о стоимости кадастровых и землеустроительных работ; локальные сметные расчеты по рассматриваемым диапазонам труб, видам труб и типам прокладки газопровода; сметы для установления размера ставки на проектные (изыскательские) расходы. В связи с тем, что расчет расходов на проектные (изыскательские) работы превышает установленные Минэкономразвития РФ 5% от стоимости сметных работ, в при расчете стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, включены предельные суммы (5%), от сметной стоимости по соответствующим локальным сметам (150 метров и менее и более 150 метров). Расчет производился в соответствии с Методикой в приложении 2 к ней.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

Об утверждении размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации:

- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее – **408,82 руб./м³**;

- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров – **48228,0 руб./ед. подключения**.

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«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:**

Утвердить размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации:

- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее – **408,82 руб./м³**;

- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров – **48228,0 руб./ед. подключения**.

2.2. В своем выступлении Сайханов Аб.А. довел до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров в соответствии с Методикой приложены локальные сметные расчеты по расходам, связанным со строительством (реконструкцией) газопроводов протяженностью 1 км. по диапазонам диаметров предложенной в Методике.

Общая стоимость работ по локальным сметным расходам приведена в ценах 2014г. и с НДС. В целях расчета стандартизированных ставок в ценах 2001г. сметная стоимость уменьшена на примененный в смете индекс дефлятор и из стоимости исключена сумма НДС. При расчете вместо эффективной ставки налога на прибыль (по форме 2 = 0) принята равной 20% в соответствии с НК РФ. Расчет производился в соответствии с Методикой в приложении 3 к ней.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- об утверждении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по

прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров в размерах:

Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года без учета НДС
Стальные газопроводы (С_{зij}) Наземная (надземная) прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	209,428
159-218 мм	тыс.руб./ км.	272,939
219-272 мм	тыс.руб./ км.	429,033
273-324 мм	тыс.руб./ км.	506,158
325-425 мм	тыс.руб./ км.	587,269
426-529 мм	тыс.руб./ км.	1049,951
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1455,216
Стальные газопроводы (С_{зij}) Подземная прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	254,965
159-218 мм	тыс.руб./ км.	395,698
219-272 мм	тыс.руб./ км.	507,115
273-324 мм	тыс.руб./ км.	732,143
325-425 мм	тыс.руб./ км.	855,943
426-529 мм	тыс.руб./ км.	1230,318
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1598,704
Полиэтиленовые газопроводы (С_{4к})		
109 мм и менее	тыс.руб./ км.	119,754
110 - 159 мм	тыс.руб./ км.	167,509
160 - 224 мм	тыс.руб./ км.	269,741
225 - 314 мм	тыс.руб./ км.	488,845
315 - 399 мм	тыс.руб./ км.	893,621
400 мм и выше	тыс.руб./ км.	2016,778

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«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:**

- утвердить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров в размерах:

Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года без учета НДС
Стальные газопроводы (С_{3ij})		
Наземная (надземная) прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	209,428
159-218 мм	тыс.руб./ км.	272,939
219-272 мм	тыс.руб./ км.	429,033
273-324 мм	тыс.руб./ км.	506,158
325-425 мм	тыс.руб./ км.	587,269
426-529 мм	тыс.руб./ км.	1049,951
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1455,216
Стальные газопроводы (С_{3ij})		
Подземная прокладка		
158 мм и менее	тыс.руб./ км.	254,965
159-218 мм	тыс.руб./ км.	395,698
219-272 мм	тыс.руб./ км.	507,115
273-324 мм	тыс.руб./ км.	732,143
325-425 мм	тыс.руб./ км.	855,943
426-529 мм	тыс.руб./ км.	1230,318
530 мм и выше	тыс.руб./ км.	1598,704
Полиэтиленовые газопроводы (С_{4k})		
109 мм и менее	тыс.руб./ км.	119,754
110 - 159 мм	тыс.руб./ км.	167,509
160 - 224 мм	тыс.руб./ км.	269,741
225 - 314 мм	тыс.руб./ км.	488,845
315 - 399 мм	тыс.руб./ км.	893,621
400 мм и выше	тыс.руб./ км.	2016,778

2.3. В своем выступлении Сайханов Аб.А. довел до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее ОАО «Чеченгаз» в качестве обосновывающих материалов представило следующие документы: справку о плановом количестве подключений Заявителей на 2015 год; локальные сметные расчеты по видам труб и типам прокладки на протяженность 150м. В связи с тем, что Методикой предусмотрено расходы, связанные со строительством (реконструкцией) газопровода по видам диапазонов и типам прокладки приводить на среднюю плановую протяженность представленные сметные расчеты пересчитаны со 150м на 75м средней протяженности, расходы по локальным сметным расчетам пересчитаны со 150 м на 75 м с без учета НДС и приведены к ценам за 2001г. Расчет произведен по формуле 10 Методики в приложении 4 к ней.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- об утверждении стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее в размере **891 руб./м³**

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«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:**

- утвердить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее в размере **891 руб./м³**.

2.4 В своем выступлении Сайханов Аб.А. довел до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов представлены материалы по количеству планируемых к строительству газорегуляторных пунктов ОАО «Чеченгаз» представило в качестве обосновывающих материалов: локальные сметные расчеты на строительство газорегуляторных пунктов по диапазонам мощностей, информация о технических характеристиках ГРПШ по суммарному максимальному часовому расходу газа. Расчет произведен в соответствии с Методикой (формула 12) в приложении 5 к Методике.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- об утверждении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов представлены материалы по количеству планируемых к строительству газорегуляторных пунктов в размере:

Показатели диапазона максимального часового расхода газа ГРПШ	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года, без учета НДС
400-999 м ³ /час	руб./м ³	46,565
1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	35,389
2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	23,304

3000-3999	м ³ /час	руб./м ³	15,422
4000-4999	м ³ /час	руб./м ³	11,652
5000-9999	м ³ /час	руб./м ³	6,739
10000-19999	м ³ /час	руб./м ³	5,186

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«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:**

- утвердить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов представлены материалы по количеству планируемых к строительству газорегуляторных пунктов в размере:

Показатели диапазона максимального часового расхода газа ГРПШ		Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года, без учета НДС
400-999	м ³ /час	руб./м ³	46,565
1000-1999	м ³ /час	руб./м ³	35,389
2000-2999	м ³ /час	руб./м ³	23,304
3000-3999	м ³ /час	руб./м ³	15,422
4000-4999	м ³ /час	руб./м ³	11,652
5000-9999	м ³ /час	руб./м ³	6,739
10000-19999	м ³ /час	руб./м ³	5,186

2.5 Сайханов Аб.А. довел до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты ОАО «Чеченгаз» материалов не представило, со ссылкой на то, что в республике не ведется строительство подобных станций. В связи с этим, расчет данной составляющей стандартизированных тарифных ставок не производился.

2.6. В своем выступлении Сайханов Аб.А. довел до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ОАО «Чеченгаз» представило:

- расчет расходов связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий с учетом заработной платы инженера по тех.надзору 1 категории;
- расчет расходов связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети ГРО и проведением пуска газа, с учетом газа на продувку газопровода. Расчет произведен в соответствии с Методикой по формуле 14 в приложении 7 к Методике.

Предложили:

После обмена мнениями в прениях, поставить на голосование вопрос:

- об утверждении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения в размерах:

Показатели диапазонов диаметров газопроводов	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года, без учета НДС
Стальные газопроводы (С_{8i})		
158 мм и менее	тыс.руб.	12,870
159-218 мм	тыс.руб.	14,884
219-272 мм	тыс.руб.	14,884
273-324 мм	тыс.руб.	17,623
325-425 мм	тыс.руб.	20,284
426-529 мм	тыс.руб.	20,284
530 мм и выше	тыс.руб.	23,306
Полиэтиленовые газопроводы (С_{8k})		
109 мм и менее	тыс.руб.	16,325
110-159 мм	тыс.руб.	18,339
160-224 мм	тыс.руб.	20,354
225-314 мм	тыс.руб.	23,013
315-399 мм	тыс.руб.	23,013
400 мм и выше	тыс.руб.	25,753

Голосовали:

«За» - 6 человек,

«Против» - нет,

«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:**

- утвердить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения в размерах:

Показатели диапазонов диаметров газопроводов	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года, без учета НДС
Стальные газопроводы (C_{8i})		
158 мм и менее	тыс.руб.	12,870
159-218 мм	тыс.руб.	14,884
219-272 мм	тыс.руб.	14,884
273-324 мм	тыс.руб.	17,623
325-425 мм	тыс.руб.	20,284
426-529 мм	тыс.руб.	20,284
530 мм и выше	тыс.руб.	23,306
Полиэтиленовые газопроводы (C_{8к})		
109 мм и менее	тыс.руб.	16,325
110-159 мм	тыс.руб.	18,339
160-224 мм	тыс.руб.	20,354
225-314 мм	тыс.руб.	23,013
315-399 мм	тыс.руб.	23,013
400 мм и выше	тыс.руб.	25,753

Председатель

А.А. Сайханов

Заместитель председателя

Х.С. Дакаев

Начальник отдела

Л.-А.В. Лаиев

Начальник отдела

Н.А. Сангариев

Начальник отдела

Э.Р. Салгириев

Секретарь Правления

М.Р. Манкаев