

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

14 декабря 2017 г.

г.Грозный

№ 84

Председательствовал:

Председатель

А.А. Сайханов

Присутствовали члены Правления Комитета:

Начальник отдела регулирования и контроля тарифов
на электрическую энергию

Э.Р. Салгириев

Начальник правового отдела

Аб.А. Сайханов

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

К.Ш. Хагиева

Заместитель начальника отдела регулирования и контроля
тарифов на электрическую энергию

К.А. Алиева

Консультант правового отдела

Т.М-А. Ахмедова

Секретарь Правления

Х.А. Везиров

Приглашенные:

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

А.А. Батаева

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

А.И. Висаева

Начальник планового отдела АО «Чеченгаз»

З.Д. Килоева

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) АО «Чеченгаз» на 2018 год.

2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Чеченгаз» с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2018 год.

По первому вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Батаевой А.А. – начальника отдела регулирования и контроля цен и тарифов на продукцию и услуги общего назначения, об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Чеченгаз» на 2018 год.

Выступили:

Висаева А.И. довела до сведения присутствующих, что АО «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 представлены, 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.

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к сетям ГРО предусмотренная подпунктами «а» и «б» пункта 5 Методики для АО «Чеченгаз» составляет: **103 499,0** рублей 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. с индексацией на прогнозные индексы дефляторы до 2018г.) 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 **40 000,00** рублей с

НДС (или **33 898,31** рублей без учета НДС) с расчетом выпадающих доходов по факту технологических присоединений за 2018 год, с включением фактических выпадающих доходов в тариф на транспортировку газа на 2018 год.

Плановые выпадающие доходы на 275 плановых технологических присоединений составляют **21 004 597,00** рублей.

Голосовали:

«За» - 7 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:**

1. 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 **40 000,00** руб. с НДС (или **33 898,31** руб. без учета НДС).

Плановые выпадающие доходы на 2018 год с учетом суммарных плановых подключений по всем типам газопроводов (275 подключений) – **21 004 597,00**руб. (без учета НДС).

По второму вопросу повестки:

Рассмотрели:

Предложение Батаевой А.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 АО «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.

Батаева А.А довела до сведения присутствующих, что ставки рассчитаны по представленным АО «Чеченгаз» материалам и предложил рассматривать в рамках второго вопроса повестки дня 5 видов стандартизированных тарифных ставок отдельно.

Выступили:

2.1. Висаева А.И. довела 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, 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 – **1 250,0 руб./м³**;
- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров – **43 266,0 руб./ед. подключения**.

Голосовали:

«За» - 7 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 – **1 250,0 руб./м³**;
- для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров – **43 266,0 руб./ед.** подключения.

2.2. В своем выступлении Висаева А.И. довела 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 2018г. 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 эффективная ставка налога на прибыль 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 (Сзij) Наземная (надземная) прокладка | | |
| 158 мм и менее | тыс.руб./ км. | 154,638 |
| 159-218 мм | тыс.руб./ км. | 308,268 |
| 219-272 мм | тыс.руб./ км. | 414,625 |
| 273-324 мм | тыс.руб./ км. | 527,450 |
| 325-425 мм | тыс.руб./ км. | 590,325 |
| 426-529 мм | тыс.руб./ км. | 998,688 |
| 530 мм и выше | тыс.руб./ км. | 1 434,563 |
| Стальные газопроводы (Сзij) Подземная прокладка | | |
| 158 мм и менее | тыс.руб./ км. | 148,742 |
| 159-218 мм | тыс.руб./ км. | 340,588 |
| 219-272 мм | тыс.руб./ км. | 496,600 |
| 273-324 мм | тыс.руб./ км. | 630,675 |
| 325-425 мм | тыс.руб./ км. | 775,675 |
| 426-529 мм | тыс.руб./ км. | 1 109,863 |
| 530 мм и выше | тыс.руб./ км. | 1 499,088 |

| Полиэтиленовые газопроводы (С_{4к}) | | |
|--|---------------|------------------|
| 109 мм и менее | тыс.руб./ км. | 47,681 |
| 110 - 159 мм | тыс.руб./ км. | 115,775 |
| 160 - 224 мм | тыс.руб./ км. | 205,300 |
| 225 - 314 мм | тыс.руб./ км. | 451,488 |
| 315 - 399 мм | тыс.руб./ км. | 811,613 |
| 400 мм и выше | тыс.руб./ км. | 1 241,100 |

Голосовали:

«За» - 7 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. | 154,638 |
| 159-218 мм | тыс.руб./ км. | 308,268 |
| 219-272 мм | тыс.руб./ км. | 414,625 |
| 273-324 мм | тыс.руб./ км. | 527,450 |
| 325-425 мм | тыс.руб./ км. | 590,325 |
| 426-529 мм | тыс.руб./ км. | 998,688 |
| 530 мм и выше | тыс.руб./ км. | 1 434,563 |
| Стальные газопроводы (С_{3ij}) | | |
| Подземная прокладка | | |
| 158 мм и менее | тыс.руб./ км. | 148,742 |
| 159-218 мм | тыс.руб./ км. | 340,588 |

| | | |
|--|---------------|------------------|
| 219-272 мм | тыс.руб./ км. | 496,600 |
| 273-324 мм | тыс.руб./ км. | 630,675 |
| 325-425 мм | тыс.руб./ км. | 775,675 |
| 426-529 мм | тыс.руб./ км. | 1 109,863 |
| 530 мм и выше | тыс.руб./ км. | 1 499,088 |
| Полиэтиленовые газопроводы (С_{4к}) | | |
| 109 мм и менее | тыс.руб./ км. | 47,681 |
| 110 - 159 мм | тыс.руб./ км. | 115,775 |
| 160 - 224 мм | тыс.руб./ км. | 205,300 |
| 225 - 314 мм | тыс.руб./ км. | 451,488 |
| 315 - 399 мм | тыс.руб./ км. | 811,613 |
| 400 мм и выше | тыс.руб./ км. | 1 241,100 |

2.3. В своем выступлении Висаева А.И. довела 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 АО «Чеченгаз» в качестве обосновывающих материалов представило следующие документы: справку о плановом количестве подключений Заявителей на 2018 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 **1 186,0 руб./м³**

Голосовали:

«За» - 7 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 **1 186,0 руб./м³**.

2.4 В своем выступлении Висаева А.И. довела 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 АО «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 | 57,666 |
| 1000-1999 м ³ /час | руб./м ³ | 43,826 |
| 2000-2999 м ³ /час | руб./м ³ | 27,558 |
| 3000-3999 м ³ /час | руб./м ³ | 23,100 |
| 4000-4999 м ³ /час | руб./м ³ | 17,454 |
| 5000-9999 м ³ /час | руб./м ³ | 14,582 |
| 10000-19999 м ³ /час | руб./м ³ | 11,221 |

Голосовали:

«За» - 7 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 | 57,666 |
| 1000-1999 м ³ /час | руб./м ³ | 43,826 |
| 2000-2999 м ³ /час | руб./м ³ | 27,558 |
| 3000-3999 м ³ /час | руб./м ³ | 23,100 |
| 4000-4999 м ³ /час | руб./м ³ | 17,454 |
| 5000-9999 м ³ /час | руб./м ³ | 14,582 |
| 10000-19999 м ³ /час | руб./м ³ | 11,221 |

2.5 Висаева А.И. довела до сведения присутствующих, что к расчету стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты АО «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 Висаева А.И. довела 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 АО «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. | 10,125 |
| 159-218 мм | тыс.руб. | 10,125 |
| 219-272 мм | тыс.руб. | 11,624 |
| 273-324 мм | тыс.руб. | 11,624 |
| 325-425 мм | тыс.руб. | 13,633 |
| 426-529 мм | тыс.руб. | 15,642 |
| 530 мм и выше | тыс.руб. | - |
| Полиэтиленовые газопроводы (С_{8к}) | | |
| 109 мм и менее | тыс.руб. | 12,206 |
| 110-159 мм | тыс.руб. | 13,705 |
| 160-224 мм | тыс.руб. | 13,705 |
| 225-314 мм | тыс.руб. | 15,204 |
| 315-399 мм | тыс.руб. | 17,173 |
| 400 мм и выше | тыс.руб. | 19,222 |

Голосовали:

«За» - 7 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 (С_{8i}) | | |
| 158 мм и менее | тыс.руб. | 10,125 |
| 159-218 мм | тыс.руб. | 10,125 |
| 219-272 мм | тыс.руб. | 11,624 |
| 273-324 мм | тыс.руб. | 11,624 |
| 325-425 мм | тыс.руб. | 13,633 |
| 426-529 мм | тыс.руб. | 15,642 |
| 530 мм и выше | тыс.руб. | - |
| Полиэтиленовые газопроводы (С_{8k}) | | |
| 109 мм и менее | тыс.руб. | 12,206 |
| 110-159 мм | тыс.руб. | 13,705 |
| 160-224 мм | тыс.руб. | 13,705 |
| 225-314 мм | тыс.руб. | 15,204 |
| 315-399 мм | тыс.руб. | 17,173 |
| 400 мм и выше | тыс.руб. | 19,222 |

Председатель



А.А. Сайханов

Начальник отдела



Э.Р. Салгириев

Начальник отдела



Аб.А. Сайханов

Начальник отдела



К.Ш. Хагиева

Заместитель начальника отдела



К.А. Алиева

Консультант правового отдела



Т.С.-М. Ахмедова

Секретарь Правления



Х.А. Везиров