

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

23 декабря 2025 г.

ПРОТОКОЛ № 36

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б
Время: 14:00

Председательствует:

Шихалиев М.Ш. –министр энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены правления:

Ахмедов Осман Садудинович	статье-секретарь–заместитель министра энергетики и тарифов РД
Нажуев Мурад Заирбекович	начальник Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Хандаев Магомед Абдуллаевич	начальник отдела РКК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Магомедов Магомед Абдуллаевич	начальник отдела РЭК Управления тарифного регулирования Минэнерго РД
Керимов Низами Савзиханович	начальник юридического отдела Минэнерго РД
Алибуттаева Джамиля Магомедситикова	представитель Дагестанского УФАС России – заместитель руководителя

В работе Правления принимали участие:

Хайрулаев М.М.З.

консультанта отдела регулирования цен на газ
Управления тарифного регулирования
Минэнерго РД;

Курбанов Билял Назирович

заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром газораспределение Дагестан»;

Повестка дня:

1. Установление на 2026 год для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей;

Докладчик: Хайрулаев Магомед Запирович

2. Установление на 2026 год для АО «Газпром газораспределение Махачкала» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей.

Докладчик: Хайрулаев Магомед Запирович

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решение: Повестка дня утверждена.

Кворум имеется. Заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

По вопросу № 1 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Хайрулаева М.М.З. с экспертным заключением об установлении на 2026 год для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в отношении заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) Основных положений, 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, согласно приложению № 2 к протоколу .

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 3 к протоколу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. м/час, согласно приложению № 4 к протоколу.

4. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 2 приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

5. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизированных тарифных ставок установленных пунктом 3, 4 приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом

42 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизованных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифного регулирования Минэнерго РД Хайрулаева М.М.З. с экспертным заключением об установлении на 2026 год для АО «Газпром газораспределение Махачкала» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в отношении заявителей, указанных в абзаце первом пункта 26(22) Основных положений, 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуктирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, согласно приложению № 6 к протоколу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 7 к протоколу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 куб. м/час, согласно приложению № 8 к приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 куб. м/час, согласно приложению № 9 к приказу.

5. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизованных тарифных ставок установленных пунктом 2 приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 34 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизованных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

6. Размер платы за технологическое присоединение, определяемый на основании стандартизованных тарифных ставок установленных пунктом 3, 4 приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 42 Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизованных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждённых приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

Приложение:

1. Заключение отдела регулирования цен на газ управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об установлении на 2026 год Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей;

2. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО Дагестан;

3. Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя ГРО Дагестан;

4. Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м3/час (для коммунально-бытовых нужд) ГРО Дагестан;

5. Заключение отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на территории Республики Дагестан на 2026 г.;

6. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ГРО Махачкала;

7. Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя ГРО Махачкала;

8. Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м3/час (для коммунально-бытовых нужд) ГРО Махачкала;

9. Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м3/час ГРО Махачкала.

Протокол вела

Э.С. Рамазанова

Приложение № 1 к протоколу Правления
Минэнерго РД № 36 от 23.12.2025 г.

Заключение
отдела регулирования цен на газ управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об
установлении на 2026 год Обществу с ограниченной ответственностью
«Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным
сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для
определения платы за подключение газоиспользующего оборудования
заявителей

1. Применяемые нормативные правовые акты, технические нормы и правила.

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее - Правила);

Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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» (далее - Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину» (далее - Методические указания);

Иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям, строительное нормирование и ценообразование в сфере газоснабжения.

2. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности

Наименование организации – Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Дагестан».

Основной государственный регистрационный номер: 1030502523787

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0561049072.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057201001.

Юридический, фактический адрес: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Абубакарова, 13

Контактная информация: телефон 8 (8722) 67-28-88.

3. Основания для рассмотрения Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан вопроса об установлении на 2026 год ООО «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей

Основаниями для рассмотрения Минэнерго вопроса об установлении на 2026 год ООО «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, являются:

- пункт 26(22) Основных положений.

4. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

Письмом ООО «Газпром газораспределение Дагестан» от 26.09.2025 № МА-03-01/3184 (от 26.09.2025 № 45-2177/25) направило в адрес Минэнерго предложение об установлении на 2026 год платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизованных тарифных ставок, использующихся для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей. ГРО представило 1198 договоров, связанных с осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства заявителей к газораспределительной сети ГРО, так по заявлению ГРО расходы на вышеуказанные мероприятия составили 7754,54 тыс. руб. Также ГРО представило 4 договора с строительно-монтажными работами, по всем остальным ставкам отсутствуют фактические расходы.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактическими экономическими обоснованными расходами на 2026 год, используемые для расчета размера стандартизованных тарифных ставок признаются расходы по технологическому присоединению за три календарных года, предшествующих

текущему году, по которым подписан акт о подключении. По 4 из 1202 договорам представлены обосновывающие материалы для подтверждения фактических расходов. В связи с чем эксперты предлагают пересмотреть только те ставки, по которым есть обосновывающие материалы по фактическим расходам, а остальные стандартизованные тарифные ставки оставить на уровне 2025 года.

В свою очередь, с целью обоснованного установления льготной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также обеспечения возможности для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» оказания в 2026 году услуг по технологическому присоединению в объеме, предусмотренном Методическими указаниями, расчет льготной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, выполнен Минэнерго на основании фактических данных АО «Газпром газораспределение Махачкала» на тот же период регулирования.

Расходы, связанные с проектированием и строительством на 2026 год рассчитаны в соответствии с фактическим данными ГРО Махачкала, на основании информации о технических характеристиках газопроводов, построенных за 2022-2024 гг. В соответствии с пунктом 33 Методических указаний расходы прошлых периодов к ценам планируемого года ($b+1$) приводятся с использованием индекса I_P в следующем порядке:

- к расходам 2022 года - ИЦП _{$b-2$} ^{факт} × ИЦП _{$b-1$} ^{факт} × ИЦП _{b} ^{план} × ИЦП _{$b+1$} ^{план}
- к расходам 2023 года - ИЦП _{$b-1$} ^{факт} × ИЦП _{b} ^{план} × ИЦП _{$b+1$} ^{план}
- к расходам 2024 года - ИЦП _{b} ^{план} × ИЦП _{$b+1$} ^{план}

В соответствии с Прогнозом, индексы цен производителей по отрасли строительство составляют: - на 2023 год – 106,3 % (К-1,063); - на 2024 год - 107,9 % (К-1,079); на 2025 год - 107,9 % (К-1,079); на 2026 год – 105,4% (К 1,054).

Коэффициент дефлятор к 2022 году - 1,3044, к 2023 году - 1,2271 и к 2024 году - 1,1373.

Таким образом экономически обоснованные расходы, связанные с проектированием и строительством сетей газораспределения заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний на 2026 год, составили:

- в 2022 г. – 0 руб.
- в 2023 г. – 354672,72 руб.
- в 2024 г. – 533 416,22 руб.

Итого: - 888 088,94 руб.

Затраты, связанные с проектированием газораспределительных сетей и со строительством сетей газораспределения включены по фактическим данным организации, приведенным к уровню 2025 года.

Эффективная ставка налога на прибыль, на очередной календарный год, принята по итогам анализа финансово-хозяйственной деятельности ГРО за 2024 год,

по итогам которого ГРО не заплатила налог на прибыль, в связи с чем размер эффективной ставки налога на прибыль составит 0%.

Размер Льготной платы на 2026 год составит:

$$\Pi_{\text{пп}}^{\Phi} = \frac{(354672,72 + 533\ 416,22)}{34 + 15} / (1 - 0) = 18124,26$$

Размер фактических экономически обоснованных затрат подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний к сети газораспределения ГРО на 2026 год составляет 18124,26 рублей (без учета НДС), 22111,60 рублей (с учетом НДС).

5. Размеры стандартизованных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2026 год

Размеры стандартизованных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей до границ земельного участка составят:

Таблица 1

Стандартизованные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения

№ П/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизованные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке	
1.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	- протяженностью до 100 метров	2 613,05
1.1.2	- протяженностью 101-500 метров	5 754,71
1.1.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	42 730,73
1.1.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	85 376,16
1.1.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	170 667,03
1.1.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	255 957,90
1.1.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	341 248,77
1.1.8	- протяженностью 5001 метра и более	426 539,64
1.2	диаметр газопровода 100 мм и выше:	
1.2.1	- протяженностью до 100 метров	12 859,08
1.2.2	- протяженностью 101-500 метров	5 067,63
1.2.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	65 074,73
1.2.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	130 019,58

1.2.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	259 909,27
1.2.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	389 798,96
1.2.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	519 688,65
1.2.8	- протяженностью 5001 метра и более	649 578,34
2	При подземной прокладке	
2.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
2.1.1	- протяженностью до 100 метров	9 179,40
2.1.2	- протяженностью 101-500 метров	9364,84
2.1.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	46 453,34
2.1.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	92 813,95
2.1.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	185 535,18
2.1.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	278 256,41
2.1.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	370 977,64
2.1.8	- протяженностью 5001 метра и более	463 698,87
2.2	диаметр газопровода 100 мм и выше:	
2.2.1	- протяженностью до 100 метров	14 386,13
2.2.2	- протяженностью 101-500 метров	14 676,75
2.2.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	72 802,51
2.2.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	145 459,71
2.2.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	290 774,11
2.2.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	436 088,51
2.2.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	581 402,91
2.2.8	- протяженностью 5001 метра и более	726 717,31

Таблица 2

Стандартизованные тарифные ставки (С2ik) на покрытие, связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом

Расходы, связанные со строительством на 2026 год рассчитаны в соответствии с фактическими данными, на основании информации о технических характеристиках газопроводов, построенных за 2024 гг. по 2 договорам из 4, так как по одному договору акт о подключении подписан в 2025 году, а по второму договору в акте о подключении отсутствует дата подключения, в связи с чем не представляется возможным отнести расходы к тому или иному периоду. Ставки C_{1ink} по которым отсутствуют фактические расходы, эксперт предлагает оставить без изменения, то есть на уровне 2025 года. Таким образом экономически обоснованные расходы с учетом коэффициента дефлятора составили:

-в 2024 г – 5 102 078,81 руб. на строительство стального газопровода диаметром 51-100 мм при надземной прокладке 3,454 км.

В соответствии с пунктом 20 Методических указаний, размеры стандартизованных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов, устанавливаются на 1 километр газопровода и дифференцируются по диапазонам диаметров и типам прокладки.

По результатам расчетов приняты к установлению следующие размеры стандартизованных тарифных ставок, связанных со строительством стальных газопроводов:

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизованные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке, диаметром:	
1.1 - 51 - 100 мм		1 477 150,79
1.2 - 101 - 158 мм		653 904,80
1.3 - 159 - 218 мм		2 284 526,00
1.4 - 219 - 272 мм		3 414 823,00
1.5 - 273 - 324 мм		4 090 576,00
1.6 - 325 - 425 мм		5 152 176,00

Таблица 3

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (C3j)

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизованные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	109 мм и менее	1 233 881,25
2	110 - 159 мм	1 586 731,72
3	160 - 224 мм	2 189 973,66
4	225 - 314 мм	3 253 506,41
5	315 - 399 мм	5 408 402,44
6	400 мм и выше	8 180 418,19

Стандартизированная тарифная ставка (C5m) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа.

Расходы, связанные с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа на 2026 год рассчитаны в соответствии с фактическими данными, на основании информации о технических характеристиках, построенных за 2024 гг. по 2 договорам из 4, так как по одному договору акт о подключении подписан в 2025 году, а по второму договору в акте о подключении отсутствует дата подключения, в связи с чем не представляется возможным отнести расходы к тому или иному периоду. Ставки **C5m** по которым отсутствуют фактические расходы, эксперт предлагает оставить без изменения, то есть на уровне 2025 года. Вместе с тем фактические расходы ГРО, на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа, превышают расходы определенные с НЦС, согласно абзацу 4 пункта 32 Методических указаний, фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера

стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в пункте 33 Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС. Таким образом, экспертами приняты расходы на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа определённые в соответствии с НЦС, по диапазоном максимального часового расхода газа 40-99 м³/час и 100/399 м³/час.

Таблица 4

Стандартизованные тарифные ставки (С5м) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа в диапазоне максимального часового расхода газа

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизованные тарифные ставки, руб./м ³ в час. (без НДС)
1	40-99 м ³ /час	3384,75
2	100 - 399 м ³ /час	1622,90
3	400 - 999 м ³ /час	599,24
4	1000 - 1999 м ³ /час	253,09
5	2000 - 2999 м ³ /час	149,24
6	3000 - 3999 м ³ /час	114,62
7	4000 - 4999 м ³ /час	90,62

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (далее - ставки С7.1) - 1161,69 руб./договор.

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (далее – Ставка С₀), в размере 630,02 руб.

Таблица 4

Стандартизованные тарифные ставки (С 7.2.) на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителей к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизованные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	Стальные газопроводы	
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
1.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.1.1.1	до 100 мм	2 403,80
1.1.1.2	108 - 158 мм	7 371
1.1.1.3	159 - 218 мм	9 922
1.1.1.4	219 - 272 мм	11 778
1.1.1.5	273 - 324 мм	13 765
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.1.2.1	до 100 мм	6 447
1.1.2.2	108 - 158 мм	10 205
1.1.2.3	159 - 218 мм	13 199
1.1.2.4	219 - 272 мм	15 733
1.1.2.5	273 - 324 мм	17 720
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	
1.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.2.1.1	до 100 мм	9 012
1.2.1.2	108 - 158 мм	11 219
1.2.1.3	159 - 218 мм	13 770
1.2.1.4	219 - 272 мм	15 626
1.2.1.5	273 - 324 мм	17 613
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
1.2.2.1	до 100 мм	10 295
1.2.2.2	108 - 158 мм	14 053
1.2.2.3	159 - 218 мм	17 047
1.2.2.4	219 - 272 мм	19 581
1.2.2.5	273 - 324 мм	21 568
2	Полиэтиленовые газопроводы	
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	

2.1.1	109 мм и менее	10018
2.1.2	110 - 159 мм	10285
2.1.3	160 - 224 мм	11407
2.1.4	225 - 314 мм	12571
2.1.5	315 - 399 мм	14282
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.2.1	109 мм и менее	10018
2.2.2	110 - 159 мм	10285
2.2.3	160 - 224 мм	11407
2.2.4	225 - 314 мм	12571
2.2.5	315 - 399 мм	14282

6. Расчет размера стандартизованных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельного участка

Размер стандартизованных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемых для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельных участков на 2026 год кроме ставки на покрытие расходов связанных с проектированием сети газопотребления, оставлены на уровне 2025 года, так как ГРО не были представлены расходы, расчеты и обосновывающие материалы, для установления данных ставок. Ставка на проектирование пересчитана с учетом Постановления Правительства РФ от 12.04.2025 N 486. Таким образом, эксперт предлагает принять на 2026 стандартизованные тарифные ставки за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемых для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельных участков, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых **не более 42 м3/час** год в следующих размерах:

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления, в размере - 7 907,04 /один проект (без НДС).

На покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов и устройства системы электрохимической защиты от коррозии (Сг):

- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 25 мм и менее. - 529 457,37 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 26 - 38 мм. - 580 941,87 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 39 - 45 мм. - 602 359,42руб./км.;

- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм – 641 079,79 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 58 - 76 мм - 641 079,79 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 26 - 38 мм - 889 058,67 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 39 - 45 мм - 905 129,79 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм – 1 012 064,55 руб./км.

На покрытие расходов, связанных с установкой пункта редуцирования газа пропускной способностью:

- до 10 м³/ час в размере - 5 925,70 руб./шт. без учета стоимости газорегуляторного пункта;

На покрытие расходов, связанных с установкой отключающих устройств, устанавливаемых на надземных сетях газопотребления и внутренних газопроводах, в размере – 918,96 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных со строительством стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя диапазонов диаметров:

- 11-15мм в размере - 249 833,10 руб./км.;
- 16-20мм в размере - 249 861,26 руб./км.;
- 21-25мм в размере – 261 649,60 руб./км.;
- 26-32 мм в размере – 283 258,10 руб./км.

На покрытие расходов, связанных с установкой прибора учета газа, в размере – 1664,70 руб./шт без учета стоимости прибора учета газа.

На покрытие расходов, связанных с установкой плиты газовой двухкомфорочной, в размере – 620,97 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных с установкой плиты газовой четырехкомфорочной, в размере – 704,42 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных с установкой газового котла в размере – 3 190,24 руб./шт.

Консультант отдела РЦГ

Хайрулаев М.М.

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям**

№ п/п	Категории заявителей	Размер платы за одно подключение, руб.
1	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	18124,26 (без учета НДС)
2	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	22111,60 (с учетом НДС)

Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее - ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0)	руб.	630,02
2	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C_1)		
2.1	Надземный тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	2 613,05
2.1.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 754,71
2.1.1.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	42 730,73
2.1.1.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	85 376,16
2.1.1.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	170 667,03
2.1.1.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	255 957,90
2.1.1.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	341 248,77
2.1.1.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	426 539,64
2.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	12 859,08
2.1.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 067,63
2.1.2.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	65 074,73
2.1.2.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	130 019,58
2.1.2.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	259 909,27
2.1.2.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	389 798,96

2.1.2.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	519 688,65
2.1.2.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	649 578,34
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.2.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	9 179,40
2.2.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	9 364,84
2.2.1.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	46 453,34
2.2.1.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	92 813,95
2.2.1.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	185 535,18
2.2.1.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	278 256,41
2.2.1.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	370 977,64
2.2.1.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	463 698,87
2.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.2.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	14 386,13
2.2.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	14 676,75
2.2.2.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	72 802,51
2.2.2.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	145 459,71
2.2.2.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	290 774,11
2.2.2.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	436 088,51
2.2.2.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	581 402,91
2.2.2.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	726 717,31
2	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C ₂)		
2.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	1 477 150,79
2.1.2	наружным диаметром 101 - 158 мм	руб. за 1 км	653 904,80
2.1.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	руб. за 1 км	2 284 526,00
2.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	руб. за 1 км	3 414 823,00
2.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	руб. за 1 км	4 090 576,00
2.1.6	наружным диаметром 325 - 425 мм	руб. за 1 км	5 152 176,00
3	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (C ₃)		
3.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб. за 1 км	1 233 881,25
3.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	руб. за 1 км	1 586 731,72
3.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	руб. за 1 км	2 189 973,66
3.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	руб. за 1 км	3 253 506,41
3.5	наружным диаметром 315 - 399 мм	руб. за 1 км	5 408 402,44
3.6	наружным диаметром 400 мм и выше	руб. за 1 км	8 180 418,19

4	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (C_5):			
4.1	40-99 м ³ /час	руб./ м ³	3384,75	
4.2	100-399 м ³ /час	руб./ м ³	1622,90	
4.3	400-999 м ³ /час	руб./ м ³	599,24	
4.4	1000-1999 м ³ /час	руб./ м ³	253,09	
4.5	2000-2999 м ³ /час	руб./ м ³	149,24	
4.6	3000-3999 м ³ /час	руб./ м ³	114,62	
4.7	4000-4999 м ³ /час	руб./ м ³	90,62	
5	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C7)			
5.1	Стандартизованные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	руб.	1 161,69	
5.2	Стандартизованные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C7.2)			
5.2.1	Стальные газопроводы:			
5.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:			
5.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
5.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 403,80	
5.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 371	
5.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	9 922	
5.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	11 778	
5.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	13 765	
5.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
5.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	6 447	
5.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	10 205	
5.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	13 199	
5.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	15 733	
5.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	17 720	
5.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:			

5.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:		
5.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	9 012
5.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	11 219
5.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	13 770
5.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	15 626
5.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	17 613
5.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	10 295
5.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	14 053
5.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	17 047
5.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	19 581
5.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	21 568
5.2.2	Полиэтиленовые газопроводы:		
5.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
5.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	10 018
5.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
5.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
5.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
5.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	14 282
5.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	10 018
5.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
5.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
5.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
5.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	14 282

**Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час
(для коммунально-бытовых нужд)**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$)	руб./одно подключение	7 907,04
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($C^Г$)		
2.1.	Стальные газопроводы		
2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	529 457,37
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	580 941,87
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	602 359,42
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	641 079,79
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	641 079,79
2.1.2.	Подземная прокладка		
2.1.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	889 058,67
2.1.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	905 129,79
2.1.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	1 012 064,55
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) (без учета стоимости пункта редуцирования)		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб./установку	5 925,70

4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) (C^{oy})	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^r$)		
5.1.	Стальные газопроводы		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	249 833,10
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	249 861,26
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	261 649,60
5.1.4.	29 - 32 мм	руб./км	283 258,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70
7.	Размеры стандартизованных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($C^{ГИ0}$) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:		
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	620,97
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42
7.2.	Установка газовой колонки	руб./установка	3 190,24

Приложение № 5 к протоколу Правления
Минэнерго РД № 36 от 23.12.2025 г.

Заключение

**отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об установлении
платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям и стандартизованных тарифных ставок,
определяющих величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Махачкала» на территории Республики Дагестан на 2026 год.**

**1. Применяемые нормативные правовые акты, технические нормы и
правила.**

Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее - Правила);

Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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» (далее - Основные положения);

Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизованных тарифных ставок, определяющих ее величину»;

"Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов" (далее - Прогноз);

иные нормативно-правовые акты, регулирующие порядок проведения мероприятий по технологическому присоединению к распределительным сетям, строительное нормирование и ценообразование в сфере газоснабжения.

2. Основания для рассмотрения Министерством энергетики и тарифов

Республики Дагестан (далее - Минэнерго) вопроса об установлении на 2025 год платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения:

- пункт 26(22) Основных положений;
- письмо Акционерного Общества «Газпром газораспределение Махачкала» (далее – ГРО) от 25.09.2025 № 03-1798 (вх. от 25.09.2025 № 45-2166/25) от 24.10.2025 г. №13-1962 (вх. От 24.10.2025 № 45-2367/25)

3. Информация об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности

Наименование организации: Акционерное общество «Газпром газораспределение Махачкала».

Основной государственный регистрационный номер и дата его присвоения: 1020502460736 от 09.11.2002.

Наименование органа, принявшего решение о регистрации юридического лица: Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г.Махачкалы.

Индивидуальный номер налогоплательщика: ИНН 0541000826.

Код причины постановки на налоговый учет: КПП 057301001.

Юридический, фактический и почтовый адрес ГРО: 367000, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Джамалутдина Атаева, д. 32

4. Расчет планируемых расходов за подключение (технологическое присоединение) к сетям газораспределения ГРО газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами "а" и "б" пункта 4 Методических указаний в 2026 году.

Расходы, связанные с проектированием и строительством на 2026 год рассчитаны в соответствии с фактическим данными ГРО, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2022-2024 гг. В соответствии с пунктом 33 Методических указаний расходы прошлых периодов к ценам планируемого года (b+1) приводятся с использованием индекса I_P в следующем порядке:

- к расходам 2022 года - $I_{ЦП}^{факт}_{b-2} \times I_{ЦП}^{факт}_{b-1} \times I_{ЦП}^{план}_b \times I_{ЦП}^{план}_{b+1}$
- к расходам 2023 года - $I_{ЦП}^{факт}_{b-1} \times I_{ЦП}^{план}_b \times I_{ЦП}^{план}_{b+1}$
- к расходам 2024 года - $I_{ЦП}^{план}_b \times I_{ЦП}^{план}_{b+1}$

В соответствии с Прогнозом, индексы цен производителей по отрасли строительство составляют: - на 2023 год – 106,3 % (К-1,063); - на 2024 год - 107,9 % (К-1,079); на 2025 год - 107,9 % (К-1,079); на 2026 год – 105,4% (К 1,054).

Коэффициент дефлятор к 2022 году - 1,3044, к 2023 году - 1,2271 и к 2024 году - 1,1373.

Таким образом экономически обоснованные расходы, связанные с

проектированием и строительством сетей газораспределения заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний на 2026 год, составили:

- в 2022 г. – 0 руб.
- в 2023 г. – 354672,72 руб.
- в 2024 г. – 533 416,22 руб.

Итого: - 888 088,94 руб.

Затраты, связанные с проектированием газораспределительных сетей и со строительством сетей газораспределения включены по фактическим данным организации, приведенным к уровню 2025 года.

Эффективная ставка налога на прибыль, на очередной календарный год, принята по итогам анализа хозяйственной деятельности ГРО за 2024 год, по итогам которого ГРО не заплатила налог на прибыль, в связи с чем размер эффективной ставки налога на прибыль составит 0%.

Размер Льготной платы на 2026 год составит:

$$\Pi_{\text{пп}}^{\Phi} = \frac{(354672,72 + 533 416,22)}{34 + 15} / (1 - 0) = 18124,26$$

Размер фактических экономически обоснованных затрат подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителей, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 4 Методических указаний к сети газораспределения ГРО на 2026 год составляет 18124,26 рублей (без учета НДС), 22111,60 рублей (с учетом НДС).

5. Расчет плановых выпадающих доходов ГРО, возникающих в результате установления на 2026 год льготной платы за подключение (технологическое присоединение)

В соответствии с пунктом 26 (22) Основных положений установлены минимальный и максимальный уровни Льготной платы в размере не менее 20 тыс. рублей и не более 50 тыс. рублей (с налогом на добавленную стоимость, если заявителем выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость). Указанные минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение.

В соответствии с среднесрочным Прогнозом СЭР на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов среднегодовым уровнем инфляции является индекс потребительских цен, который на 2025 год составляет - 105,1 % (К-1,051).

Таким образом, минимальный и максимальный уровень Льготной платы на 2026 год составит 36603,80 руб. и 91509,49 руб. (с учетом НДС) соответственно.

В свою очередь в соответствии с абзацем 12 пункта 26 (22) Основных положений, в случае если размер экономически обоснованной платы газораспределительной организации ниже минимального уровня платы за технологическое присоединение, плата для потребителей, Льготной платы, устанавливается в размере экономически обоснованной платы.

Размер экономически обоснованной величины Льготной платы ниже минимального уровня, определенного действующим законодательством, вследствие чего возникновения плановых выпадающих доходов от применения ГРО Льготной платы в 2026 году не выявлено. Вместе с тем, по итогам анализа хозяйственной деятельности за 2024 год у газораспределительной организации появились экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации газораспределительной организации в том же периоде регулирования за счет применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям в размере 7 790,80 руб. Данные расходы будут учтены при установлении специальной надбавки на 2026 год, с учетом анализа фактического исполнения спецнадбавки за 2024 год.

6. Расчет размеров стандартизованных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2026 год

В соответствии с положениями Методических указаний стандартизованные тарифные ставки, использующиеся для определения величины платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения, рассчитываются как отношение фактических экономически обоснованных расходов за 2022-2024 годы, приведенных к ценам планируемого года, к натуральным количественным показателям мероприятий, выполненных в рамках подключения (технологического присоединения) за 2022-2024 годы.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний фактическими экономическими обоснованными расходами на 2026 год, используемые для расчета размера стандартизованных тарифных ставок признаются расходы по технологическому присоединению за три календарных года, предшествующих текущему году, по которым подписан акт о подключении. Фактические экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении размера стандартизованных тарифных ставок, с учетом индекса инфляции, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения. Вместе с тем, ГРО представила фактические расходы, по которым подписан акт о подключении только по 6 стандартизованным тарифным ставкам.

Таким образом, эксперт предлагает пересмотреть те стандартизованные тарифные ставки, по которым представлены фактические расходы и подписан акт о подключении, а установленные стандартизованные тарифные ставки на 2025 год, по которым отсутствуют фактические расходы оставить без изменения, то есть на уровне 2025 года.

Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием газораспределительной сети.

Пунктом 20 Методических указаний предусмотрена следующая дифференциация ставок:

- по протяженности строящейся газораспределительной сети: до 100 м; 101 - 500 м; 501 - 1000 м; 1001 - 2000 м; 2001 - 3000 м; 3001 - 4000 м; 4001 - 5000 м; 5001 м и более;
- по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов: менее 100 мм; 100 мм и выше;
- по типу прокладки, наземная (надземная) или подземная.

В свою очередь фактические расходы представлены по следующим стандартизованным тарифным ставкам, связанным с проектированием газораспределительной сети

по протяженности строящейся надземной газораспределительной сети: до 100 м; 101 - 500 м, диапазонном наружных диаметров менее 100 мм

по протяженности строящейся подземной газораспределительной сети 101 - 500 м., диапазонном наружных диаметров менее 100 мм.

По результатам расчетов приняты к установлению следующие размеры стандартизованных тарифных ставок, связанных с проектированием сети газораспределения:

Таблица 1

Стандартизованные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения

№ П/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизованные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке	
1.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	- протяженностью до 100 метров	4393,84
1.1.2	- протяженностью 101-500 метров	5623,61
1.1.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	42 730,73
1.1.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	85 376,16
1.1.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	170 667,03
1.1.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	255 957,90
1.1.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	341 248,77
1.1.8	- протяженностью 5001 метра и более	426 539,64
1.2	диаметр газопровода 100 мм и выше:	
1.2.1	- протяженностью до 100 метров	12 859,08
1.2.2	- протяженностью 101-500 метров	5 067,63
1.2.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	65 074,73
1.2.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	130 019,58
1.2.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	259 909,27

1.2.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	389 798,96
1.2.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	519 688,65
1.2.8	- протяженностью 5001 метра и более	649 578,34
2	При подземной прокладке	
2.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
2.1.1	- протяженностью до 100 метров	9 179,40
2.1.2	- протяженностью 101-500 метров	10289,75
2.1.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	46 453,34
2.1.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	92 813,95
2.1.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	185 535,18
2.1.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	278 256,41
2.1.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	370 977,64
2.1.8	- протяженностью 5001 метра и более	463 698,87
2.2	диаметр газопровода 100 мм и выше:	
2.2.1	- протяженностью до 100 метров	14 386,13
2.2.2	- протяженностью 101-500 метров	14 676,75
2.2.3	- протяженностью 501 - 1000 метров	72 802,51
2.2.4	- протяженностью 1001 - 2000 метров	145 459,71
2.2.5	- протяженностью 2001 - 3000 метров	290 774,11
2.2.6	- протяженностью 3001 - 4000 метров	436 088,51
2.2.7	- протяженностью 4001 - 5000 метров	581 402,91
2.2.8	- протяженностью 5001 метра и более	726 717,31

7. Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов (далее - ставки C_{1ink}).

Расходы, связанные со строительством на 2026 год рассчитаны в соответствии с фактическими данными, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2022-2024 гг. Ставки C_{1ink} по которым отсутствуют фактические расходы, эксперт предлагает оставить без изменения, то есть на уровне 2025 года.

Фактические расходы представлены, на строительство стального газопровода диаметром 51-100 мм при надземной и подземной прокладке.

В соответствии с пунктом 20 Методических указаний, размеры стандартизованных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов, устанавливаются на 1 километр газопровода и дифференцируются по диапазонам диаметров и типам прокладки.

По результатам расчетов приняты к установлению следующие размеры стандартизованных тарифных ставок, связанных со строительством стальных газопроводов:

Таблица 2

Стандартизованные тарифные ставки (C_{1ink}) на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизованные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке, диаметром:	

1.1	- 51 - 100 мм	2 189 406,12
1.2	- 101 - 158 мм	653 904,80
1.3	- 159 - 218 мм	2 284 526,00
1.4	- 219 - 272 мм	3 414 823,00
1.5	- 273 - 324 мм	4 090 576,00
1.6	- 325 - 425 мм	5 152 176,00
2	При подземной прокладке, диаметром:	
2.1	- 51-100 мм	1 008 724,19

8. Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (далее - ставки C_{2ik}).

По ставкам C_{2ik} отсутствуют фактические данные, в связи с чем эксперт предлагает оставить ставки C_{2ik} без изменения, то есть на уровне на 2025 года.

Таблица 3

Стандартизованные тарифные ставки (C_{2ik}) на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизованные тарифные ставки, руб./км. (без НДС)
1.1	наружным диаметром 109 мм и менее	1 233 881,25
1.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	1 586 731,72
1.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	2 189 973,66
1.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	3 253 506,41
1.5	наружным диаметром 315 - 399 мм	5 408 402,44
1.6	наружным диаметром 400 мм и выше	8 180 418,19

9. Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования (далее - ставки C_{5m}).

Расчет ставок C_{5m} выполнен с учетом фактических суммарных максимальных часовых расходов газа газоиспользующего оборудования, подключенного ГРО с использованием пунктов редуцирования газа с расходом газа 40 - 99 м³/час. Размер остальных ставок C_{5m} , эксперт предлагает оставить без изменения, то есть на уровне 2025 года.

По результатам рассмотрения приняты к установлению следующие размеры стандартизованных тарифных ставок на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа:

Таблица 4

Стандартизованные тарифные ставки (C_{5m}) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа т-ного диапазона максимального часового расхода газа

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизованные тарифные ставки, руб./м ³ в час. (без НДС)
1	40 - 99 м ³ /час	2010,40
2	100-399 м ³ /час	2277,71
3	400-999 м ³ /час	599,24
4	1000-1999 м ³ /час	253,09
5	2000-2999 м ³ /час	149,24
6	3000-3999 м ³ /час	114,62
7	4000-4999 м ³ /час	90,62

10. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (далее – Ставка С₀).

По ставке С₀ ГРО не представлены обосновывающие материалы для подтверждения фактических расходов, в связи с чем эксперт предлагает оставить данную ставку на уровне 2025 года, в размере 1296,39 руб/договор.

11. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий (далее - ставка С7.1).

ГРО не представлены обосновывающие материалы для подтверждения фактических расходов, связанных с осуществлением мониторинга выполнения Заявителем технических условий. В связи с чем эксперт предлагает оставить данную ставку на уровне 2025 года, в размере 1161,69 руб/договор.

12. Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения (далее - Ставки С7.2).

ГРО не представлены обосновывающие материалы для подтверждения фактических расходов, связанных с фактическим присоединением к сети газораспределения. В связи с чем эксперт предлагает оставить данные ставки на уровне 2025 года.

Таким образом приняты к установлению следующий размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителей к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода k-тым типом прокладки ГРО (основного абонента), и проведением пуска газа:

Таблица 5

Стандартизованные тарифные ставки (С 7.2.) на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителей к газораспределительной сети, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ П/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированн ые тарифные ставки, руб ./шт., (без НДС)
1.	Стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:	
1.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	до 100 мм	2403,80
1.1.2	101 - 158 мм	7 371
1.1.3	159 - 218 мм	9 922
1.1.4	219 - 272 мм	11 778
1.1.5	273 - 324 мм	13 765
1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)	
1.2.1	до 100 мм	6 447
1.2.2	101 - 158 мм	10 205
1.2.3	159 - 218 мм	13 199
1.2.4	219 - 272 мм	15 733
1.2.4	273 - 324 мм	17 720
2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки:	
2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.1.1	до 100 мм	9 012
2.1.2	101 - 158 мм	11 219
2.1.3	159 - 218 мм	13 770
2.1.4	219 - 272 мм	15 626
2.1.5	273 - 324 мм	17 613
2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)	
2.2.1	до 100 мм	10 295
2.2.2	101 - 158 мм	14 053
2.2.3	159 - 218 мм	17 047
2.2.4	219 - 272 мм	19 581
2.2.4	273 - 324 мм	21 568

3	Полиэтиленовые газопроводы	
3.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)	
3.1.1	109 мм и менее	10 018
3.1.2	110 - 159 мм	10 285
3.1.3	160 - 224 мм	11 407
3.1.4	225 - 314 мм	12 571
3.1.5	315 - 399 мм	14 282
3.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)	
3.2.1	109 мм и менее	10 018
3.2.2	110 - 159 мм	10 285
3.2.3	160 - 224 мм	11 407
3.2.4	225 - 314 мм	12 571
3.2.5	315 - 399 мм	14 282

13. Расчет размера стандартизованных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельного участка

Размер стандартизованных тарифных ставок за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемых для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельных участков на 2026 год кроме ставки на покрытие расходов связанных с проектированием сети газопотребления, оставлены на уровне 2025 года, так как ГРО не были представлены расходы, расчеты и обосновывающие материалы, для установления данных ставок. Ставка на проектирование пересчитана с учетом Постановления Правительства РФ от 12.04.2025 N 486. Таким образом, эксперт предлагает принять на 2026 стандартизованные тарифные ставки за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемых для коммунально-бытовых нужд внутри границ земельных участков, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых **не более 42 м3/час** год в следующих размерах:

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления, в размере - 7 907,04 /один проект (без НДС).

На покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов и устройства системы электрохимической защиты от коррозии (Сг):

- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 25 мм и менее. - 529 457,37 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 26 - 38 мм. - 580 941,87 руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 39 - 45 мм. - 602 359,42руб./км.;
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм – 641 079,79руб./км.;

- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 58 - 76 мм - 641 079,79 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 26 - 38 мм - 889 058,67 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 39 - 45 мм - 905 129,79 руб./км.;
- стальных газопроводов подземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 46 - 57 мм – 1 012 064,55 руб./км.

На покрытие расходов, связанных с установкой пункта редуцирования газа пропускной способностью:

- до 10 м³/ час в размере - 5 925,70 руб./шт. без учета стоимости газорегуляторного пункта.

На покрытие расходов, связанных с установкой отключающих устройств, устанавливаемых на надземных сетях газопотребления и внутренних газопроводах, в размере – 918,96 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных со строительством стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя диапазонов диаметров:

- 11 - 15 мм в размере - 249 833,10 руб./км.;
- 16 - 20 мм в размере - 249 861,26 руб./км.;
- 21 - 25 мм в размере – 261 649,60 руб./км.;
- 26 - 32 мм в размере – 283 258,10 руб./км.

На покрытие расходов, связанных с установкой прибора учета газа, в размере – 1664,70 руб./шт. без учета стоимости прибора учета газа.

На покрытие расходов, связанных с установкой плиты газовой двухкомфорочной, в размере – 620,97 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных с установкой плиты газовой четырехкомфорочной, в размере – 704,42 руб./шт.

На покрытие расходов, связанных с установкой газового водонагревателя, в размере – 3 190,24 руб./шт.

Сандартизированные тарифные ставки внутри границ земельного участка для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых **более 42 м3/час.** с дифференциацией для коммунально-бытовых нужд и иных нужд:

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления ($C_{пр}$), в размере – 30505,22 руб./проект (без НДС) для коммунально-бытовых нужд;

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления ($C_{пр}$), в размере – 15134,95 руб./проект (без НДС) для иных нужд;

На покрытие расходов, связанных со строительством газопроводов (C_t) для коммунально-бытовых и иных нужд (без НДС):

- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 51-100 мм – в размере 641 079,79 руб./км
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 101-156 мм – 653 904,80 руб./км
- стальных газопроводов надземного типа прокладки, диапазоном наружных диаметров 219-272 мм – 3 092 738,86 руб./км

На покрытие расходов, связанных с установкой пункта редуцирования газа

пропускной способностью ($C^{пр}$) (без НДС):

- от 100-399 м³/час в размере 240 548,62 руб.,
- 11 – 15 мм в размере 249 833,10 руб./км
- 16 – 20 мм в размере 249 861,26 руб./км
- 21 – 25 мм в размере 261 649,60 руб./км
- 26 – 32 мм в размере 283 258,10 руб./км

На покрытие расходов, связанных с установкой прибора учета газа, в размере - 1664,70 руб./шт. (без НДС)

На покрытие расходов, связанных с установкой отключающих устройств ($C^{оу}$) в размере 1407,25 руб./шт (без НДС).

На установку плиты газовой, в т. ч.

двуухкомфорочной - 620,97 руб./шт. (без НДС)

четырехкомфорочной - 704,42 руб./шт. (без НДС)

На установку газового котла, в т. ч.

настенного 4 109,34 руб./шт. (без НДС)

напольного 4 109,34 руб./шт. (без НДС)

14. Выводы по результатам экспертизы.

На основании выполненного анализа сведений и обосновывающих материалов, а также исходя из произведенных расчетов предлагается установить на 2026 год ГРО 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), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 22111,60 руб.(с учетом НДС).

В плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей льготных категорий не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

Минэнерго предлагается утвердить для ГРО на 2026 год для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объектов капитального строительства заявителей, стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий в размере 1161,69 руб., ставку на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и

дополнительных соглашений к нему в размере 1296,39 руб/договор и размеры стандартизованных тарифных ставок, указанных в таблицах 1, 2, 3, 4, 5 настоящего заключения.

Минэнерго предлагается утвердить для ГРО на 2026 год для расчета платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, используемого внутри границ земельного участка, размеры стандартизованных тарифных ставок указанных в пункте 13.

Консультант отдела РЦГ

Хайрулаев М.М.

Приложение № 6 к протоколу Правления
Минэнерго РД № 36 от 23.12.2025 г.

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям**

№ п/п	Категории заявителей	Размер платы за одно подключение, руб.
1	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	18124,26 (без учета НДС)
2	Прочие заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя	22111,60 (с учетом НДС)

Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов газораспределительной организации (далее - ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (C_0)	руб.	1 296,39
2	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (C_1)		
2.1	Надземный тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	4393,84
2.1.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 623,61
2.1.1.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	42 730,73
2.1.1.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	85 376,16
2.1.1.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	170 667,03
2.1.1.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	255 957,90
2.1.1.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	341 248,77
2.1.1.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	426 539,64
2.1.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	12 859,08
2.1.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	5 067,63
2.1.2.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	65 074,73
2.1.2.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	130 019,58
2.1.2.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	259 909,27
2.1.2.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	389 798,96

2.1.2.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	519 688,65
2.1.2.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	649 578,34
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
2.2.1.1	протяженностью до 100 м	руб.	9 179,40
2.2.1.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	10 289,75
2.2.1.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	46 453,34
2.2.1.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	92 813,95
2.2.1.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	185 535,18
2.2.1.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	278 256,41
2.2.1.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	370 977,64
2.2.1.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	463 698,87
2.2.2	наружным диаметром 100 мм и выше		
2.2.2.1	протяженностью до 100 м	руб.	14 386,13
2.2.2.2	протяженностью 101 - 500 м	руб.	14 676,75
2.2.2.3	протяженностью 501 - 1000 метров	руб.	72 802,51
2.2.2.4	протяженностью 1001 - 2000 метров	руб.	145 459,71
2.2.2.5	протяженностью 2001 - 3000 метров	руб.	290 774,11
2.2.2.6	протяженностью 3001 - 4000 метров	руб.	436 088,51
2.2.2.7	протяженностью 4001 - 5000 метров	руб.	581 402,91
2.2.2.8	протяженностью 5001 метра и более	руб.	726 717,31
2	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (C ₂)		
2.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	2 189 406,12
2.1.2	наружным диаметром 101 - 158 мм	руб. за 1 км	653 904,80
2.1.3	наружным диаметром 159 - 218 мм	руб. за 1 км	2 284 526,00
2.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	руб. за 1 км	3 414 823,00
2.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	руб. за 1 км	4 090 576,00
2.1.6	наружным диаметром 325 - 425 мм	руб. за 1 км	5 152 176,00
2.2	Подземный тип прокладки		
2.2.1	наружным диаметром 51-100 мм	руб. за 1 км	1 008 724,19
3	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (C ₃)		
3.1	наружным диаметром 109 мм и менее	руб. за 1 км	1 233 881,25
3.2	наружным диаметром 110 - 159 мм	руб. за 1 км	1 586 731,72
3.3	наружным диаметром 160 - 224 мм	руб. за 1 км	2 189 973,66
3.4	наружным диаметром 225 - 314 мм	руб. за 1 км	3 253 506,41

3.5	наружным диаметром 315 - 399 мм	руб. за 1 км	5 408 402,44
3.6	наружным диаметром 400 мм и выше	руб. за 1 км	8 180 418,19
4	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (C_5):		
4.1	40 - 99 м ³ /час	руб./ м ³	2010,40
4.2	100-399 м ³ /час	руб./ м ³	2277,71
4.3	400-999 м ³ /час	руб./ м ³	599,24
4.4	1000-1999 м ³ /час	руб./ м ³	253,09
4.5	2000-2999 м ³ /час	руб./ м ³	149,24
4.6	3000-3999 м ³ /час	руб./ м ³	114,62
4.7	4000-4999 м ³ /час	руб./ м ³	90,62
5	Стандартизованные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C7)		
5.1	Стандартизованные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C7.1)	руб.	1 161,69
5.2	Стандартизованные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (C7.2)		
5.2.1	Стальные газопроводы:		
5.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
5.2.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.1.1	до 100 мм	руб.	2 403,80
5.2.1.1.1.2	101 - 158 мм	руб.	7 371
5.2.1.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	9 922
5.2.1.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	11 778
5.2.1.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	13 765
5.2.1.1.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	6 447
5.2.1.1.2.2	101 - 158 мм	руб.	10 205
5.2.1.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	13 199
5.2.1.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	15 733
5.2.1.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	17 720

5.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
5.2.1.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:		
5.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	9 012
5.2.1.2.1.2	101 - 158 мм	руб.	11 219
5.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	13 770
5.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	15 626
5.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	17 613
5.2.1.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.1.2.2.1	до 100 мм	руб.	10 295
5.2.1.2.2.2	101 - 158 мм	руб.	14 053
5.2.1.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	17 047
5.2.1.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	19 581
5.2.1.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	21 568
5.2.2	Полиэтиленовые газопроводы:		
5.2.2.1	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)		
5.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	10 018
5.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
5.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
5.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
5.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	14 282
5.2.2.2	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)		
5.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	10 018
5.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	10 285
5.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	11 407
5.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	12 571
5.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	14 282

**Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час
(для коммунально-бытовых нужд)**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$)	руб./одно подключение	7 907,04
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($C^Г$)		
2.1.	Стальные газопроводы		
2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка		
2.1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	529 457,37
2.1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	580 941,87
2.1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	602 359,42
2.1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	641 079,79
2.1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	641 079,79
2.1.2.	Подземная прокладка		
2.1.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	889 058,67
2.1.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	905 129,79
2.1.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	1 012 064,55
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) (без учета стоимости пункта редуцирования)		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб./установку	5 925,70

4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) (C^{oy})	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^r$)		
5.1.	Стальные газопроводы		
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	249 833,10
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	249 861,26
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	261 649,60
5.1.4.	29 - 32 мм	руб./км	283 258,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70
7.	Размеры стандартизованных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($C^{ГИ0}$) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)		
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:		
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	620,97
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42
7.2.	Установка газовой колонки	руб./установка	3 190,24

Стандартизованные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого более 42 м3/час

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина стандартизированной ставки (без учета НДС)	
			Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час	
			для коммунально-бытовых нужд	для иных нужд
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$)	руб./проект	30505,22	15134,95
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода ($C^г$)			
2.1.	Стальные газопроводы			
2.1.1.	Надземная (наземная) прокладка			
2.1.1.1	51-100 мм	руб./км	641 079,79	641 079,79
2.1.1.2	101-156 мм	руб./км	653 904,80	653 904,80
2.1.1.3	219-272 мм	руб./км	3 092 738,86	3 092 738,86
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа ($C^{прг}$) (с учетом стоимости пункта редуцирования)			
3.1.	от 100-399 м3/час	руб./шт.	240 548,62	240 548,62
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (с учетом стоимости отключающего устройства) ($C^{оу}$)	руб./шт.	1407,25	1407,25
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ($C_{окс}^г$)			

5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	11 - 15 мм	руб./км	249 833,10	249 833,10
5.1.2.	16 - 20 мм	руб./км	249 861,26	249 861,26
5.1.3.	21 - 25 мм	руб./км	261 649,60	261 649,60
5.1.4.	29 - 32 мм	руб./км	283 258,10	283 258,10
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С ^{пу}) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1664,70	1664,70
7.	Размеры стандартизованных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования (С ^{ГИО}) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)			
7.1.	Установка плиты газовой, в том числе по видам плит:			
7.1.1.	бытовых двухкомфорочных	руб./установка	620,97	620,97
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42	704,42
7.2.	Установка газовой котла, в том числе:			
7.2.1	настенного	руб./установка	4 109,34	4 109,34
7.2.2	напольного	руб./установка	4 109,34	4 109,34