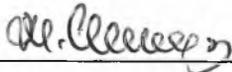


МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

28 декабря 2023 г.

ПРОТОКОЛ № 65

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б

Время: 15:00

Председательствует:

Шихалиев М.Ш.

- министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Секретарь:

Магомедов С.М.

- консультант отдела правового обеспечения
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены Правления

Иманмурзаев Д.У.

- первый заместитель министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Магомедов Г.М.

- начальник Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан;

Нажуев М.З.

- начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Хандаев М.А.

- начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Кворум имеется, заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

В работе Правления принимали участие:

Хайрулаев М.М.

- консультант отдела регулирования цен на газ.

Курбанов Б.Н.

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

Вопрос повестки дня:

«Об установлении на 2024 год ООО «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей».

Председательствующий открыл заседание Правления.

По вопросу повестки дня слушали: консультанта отдела регулирования цен на газ Управления тарифообразования Хайрулаева М.М. с докладом об установлении на 2024 год ООО «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей в соответствии с приложением № 1.

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

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» 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.

2. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 3.

3. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 по 31.12.2024 для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя, согласно приложению № 4.

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 приказа, рассчитывается с использованием формулы, предусмотренной пунктом 42 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.

Приложение:

1. Экспертное заключение об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дагестан» на 14 л.;
2. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Дагестан» на 1 л.;
3. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя для АО «Газпром газораспределение Дагестан» на 4 л.;
4. Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя для АО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2 л.

Протокол вел



Магомедов С.М.

Экспертное заключение
отдела регулирования цен на газ управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан об
установлении на 2024 год Обществу с ограниченной ответственностью
«Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным
сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых 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 стандартизированных 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 стандартизированных 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 2024 год ООО «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей

Основаниями для рассмотрения Минэнерго вопроса об установлении на 2023 год ООО «Газпром газораспределение Дагестан» платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, являются:

- пункт 26(22) Основных положений.

4. Предложение ООО «Газпром газораспределение Дагестан» об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей

Письмом ООО «Газпром газораспределение Дагестан» от 13.09.2023 № ЭС-01-03-01/3300 (входящее от 13.09.2023 № 45-1939/23) направило в адрес Минэнерго предложение об установлении на 2023 год платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей. Письмом от 14.09.2023 № 45-05.2-5634/23 в соответствии с абз. 22 п. 21 Методических указаний, Минэнерго РД запросило недостающие материалы, на ГРО Дагестан ответным письмом от 10.10.2023 № ЭС-01-03-01/3618 (входящее от 10.10.2023 № 45-2158/23) предоставило материалы о планируемых к применению стандартизированных ставок, не подтвердив фактически понесенные расходы за 2022 год.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся

сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году.

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Установить стандартизированные тарифные ставки, использующиеся для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 год без учета НДС в следующих размерах:

Таблица 1

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

№ П/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке	
1.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	- протяженностью 501-1000 метров	472 213
1.1.2	- протяженностью 1001-2000 метров	783 272
1.1.3	- протяженностью 2001-3000 метров	1 060 076
1.1.4	- протяженностью 3001-4000 метров	1 317 782
1.1.5	- протяженностью 4001-5000 метров	1 567 488
1.1.6	- протяженностью 5001 метров и более	3 104 469
1.2	диаметр газопровода 101 мм и более:	
1.2.2	- протяженностью до 100 метров	91 173
1.2.3	- протяженностью 501-1000 метров	510 923
1.2.4	- протяженностью 1001-2000 метров	841 065
1.2.5	- протяженностью 2001-3000 метров	1 131 426
1.2.6	- протяженностью 3001-4000 метров	1 400 569
1.2.7	- протяженностью 4001-5000 метров	1 660 821
1.2.8	- протяженностью 5001 метров и более	3 260 229
2	при подземной прокладке	
2.1	диаметр газопровода менее 100 мм:	
2.1.1	- протяженностью до 100 метров	129 325
2.1.2	- протяженностью 101-500 метров	324 590
2.1.3	- протяженностью 501-1000 метров	704 470

2.1.4	- протяженностью 1001-2000 метров	1 130 032
2.1.5	- протяженностью 2001-3000 метров	1 488 181
2.1.6	- протяженностью 3001-4000 метров	1 814 502
2.1.7	- протяженностью 4001-5000 метров	2 127 489
2.1.8	- протяженностью 5001 метров и более	4 039 030
2.2	диаметр газопровода более 100 мм:	
2.2.1	- протяженностью до 100 метров	141 636
2.2.2	- протяженностью 101-500 метров	355 496
2.2.3	- протяженностью 501-1000 метров	768 986
2.2.4	- протяженностью 1001-2000 метров	1 226 354
2.2.5	- протяженностью 2001-3000 метров	1 607 099
2.2.6	- протяженностью 3001-4000 метров	1 952 480
2.2.7	- протяженностью 4001-5000 метров	2 283 045
2.2.8	- протяженностью 5001 метров и более	4 298 631

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки (С2ік) на покрытие расходов, связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке, диаметром:	
1.1	159 - 218 мм	2 284 526
1.2	219 - 272 мм	3 414 823
1.3	273 - 324 мм	4 090 576
1.4	325 - 425 мм	5 152 176

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j)

№ П/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	109 мм и менее	1 562 899
2	110 - 159 мм	3 020 705
3	160 - 224 мм	5 435 846
4	225 - 314 мм	9 452 711
5	315 - 399 мм	12 724 410
6	400 мм и выше	37 686 463

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки (С5m) на покрытие расходов,

связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м ³ в час. (без НДС)
1	400 - 999 м3/час	1969,07
2	1000 - 1999 м3/час	787,63
3	2000 - 2999 м3/час	551,29
4	3000 - 3999 м3/час	367,53
5	4000 - 4999 м3/час	384,96

Таблица 4

Стандартизированные 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	Стандартизированные 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	5164
1.1.1.2	108 - 158 мм	7371
1.1.1.3	159 - 218 мм	9922
1.1.1.4	219 - 272 мм	11778
1.1.1.5	273 - 324 мм	13765
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	6447
1.1.2.2	108 - 158 мм	10205

1.1.2.3	159 - 218 мм	13199
1.1.2.4	219 - 272 мм	15733
1.1.2.5	273 - 324 мм	17720
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	9012
1.2.1.2	108 - 158 мм	11219
1.2.1.3	159 - 218 мм	13770
1.2.1.4	219 - 272 мм	15626
1.2.1.5	273 - 324 мм	17613
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	10295
1.2.2.2	108 - 158 мм	14053
1.2.2.3	159 - 218 мм	17047
1.2.2.4	219 - 272 мм	19581
1.2.2.5	273 - 324 мм	21568
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	15527
2.1.2	110 - 159 мм	20905
2.1.3	160 - 224 мм	25727
2.1.4	225 - 314 мм	31545
2.1.5	315 - 399 мм	36771
2.1.6	400 мм и выше	
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	15527
2.2.2	110 - 159 мм	20905
2.2.3	160 - 224 мм	25727
2.2.4	225 - 314 мм	31545
2.2.5	315 - 399 мм	36711

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

С целью обоснованного установления размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за подключение газоиспользующего оборудования заявителей, а также обеспечения возможности для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» оказания в 2024 году услуг по технологическому присоединению в объеме, предусмотренном Методическими указаниями, расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен Минэнерго на основании данных АО «Газпром газораспределение Махачкала» на тот же период регулирования.

1.1. Расходы, связанные с проектированием и строительством на 2024 год рассчитаны в соответствии с фактическими данными ГРО Махачкала, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2020-2022 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 2020 года - $ИЦП_{b-2}^{факт} \times ИЦП_{b-1}^{факт} \times ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$
- к расходам 2021 года - $ИЦП_{b-1}^{факт} \times ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$
- к расходам 2022 года - $ИЦП_b^{план} \times ИЦП_{b+1}^{план}$

В соответствии с Прогнозом, индексы цен производителей по отрасли строительство составляют: - на 2021 год - 106,6 % (К-1,066); - на 2022 год - 110,8 % (К-1,108); на 2023 год - 105,9 % (К-1,059); на 2024 год - 105,2% (К 1,052).

Коэффициент дефлятор к 2020 году - 1,3159, к 2021 году - 1,2344 и к 2022 году - 1,1141.

Таким образом экономически обоснованные расходы, связанные с проектированием и строительством сетей газораспределения первой группы заявителей на 2024 год, составили:

- в 2020 г. – 754 950,47 руб.
- в 2021 г. – 269 667,48 руб.
- в 2022 г. – 0 руб.

Итого: - 2 229 199,82 руб.

Затраты, связанные с проектированием газораспределительных сетей и со строительством сетей газораспределения включены по фактическим данным организации, приведенным к уровню 2024 года.

Размер Льготной платы на 2024 год составит:

$$П_{\text{ти}}^{\phi} = \frac{(754\,950,47 + 269\,667,48)}{30 + 9} / (1 - 0,2) = 32840,32$$

Размер фактических экономически обоснованных затрат подключения

(технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя первой категории к сети газораспределения ГРО Махачкала на 2024 год составляет 32 840,32 рублей (без учета НДС), 39 408,38 рублей (с учетом НДС).

6. Размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2024 год

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

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С1) на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения расходов ГРО, при наземной (надземной) прокладке диаметром газопровода менее 100 мм протяжённостью до 100 метров, 101-500 метров и при наземной (надземной) прокладке диаметром газопровода более 100 мм протяжённостью 101-500 метров приняты в соответствии с фактическими данными ГРО Махачкала, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2020-2022 гг. Остальные ставки на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения расходов ГРО рассчитаны Минэнерго РД на основании детализации затрат нормативов цены строительства, указанной в отделе 2 НЦС 81-02-15-2023.

Таблица 1

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

№ п/п	Технические параметры (диаметр и протяженность проектируемого газопровода)	Стандартизированные 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 метров и более	426 539,64
1.2	диаметр газопровода 100 мм и более:	
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 метров 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	9 364,84
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 метров и более	463 698,87
2.2	диаметр газопровода 100 мм и более:	
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 метров и более	726 717,31

Стандартизированные тарифные ставки (С2ік) на покрытие, связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом при наземной (надземной) прокладке, диаметром 51-100м и 101-158мм приняты в соответствии с фактическими данными ГРО Махачкала, на основании информации о технических характеристиках газопроводов построенных за 2020-2022 гг, а прокладке диаметром 159-218мм, 219-272мм, 273-324 мм, 325-425мм приняты по предложению ГРО.

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки (С2ік) на покрытие, связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км, (без НДС)
1	при наземной (надземной) прокладке, диаметром:	
1.1	51 - 100 мм	641 079,79
1.2	101 - 158 мм	653 904,80
1.3	159 - 218 мм	2 284 526
1.4	219 - 272 мм	3 414 823
1.5	273 - 324 мм	4 090 576
1.6	325 - 425 мм	5 152 176

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со

строительством полиэтиленового газопровода (С3j) рассчитаны Минэнерго РД в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства НЦС 81-02-15-2023.

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3j)

№ П/п	Технические параметры полиэтиленовых газопроводов	Стандартизированные 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 (С5m) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа 100-399 м³/час приняты в соответствии с фактическими данными ГРО Махачкала, на основании информации о технических характеристиках за 2020-2022 гг.,. Остальные ставки на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа рассчитаны Минэнерго РД в соответствии с укрупненными нормативами цены строительства НЦС 81-02-19-2023.

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки (С5m) на покрытие расходов, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./м ³ в час. (без НДС)
1	100 - 399 м ³ /час	2277,71
2	400 - 999 м ³ /час	599,24
3	1000 - 1999 м ³ /час	253,09
4	2000 - 2999 м ³ /час	149,24
5	3000 - 3999 м ³ /час	114,62
6	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 принята в размере рассчитанным для ГРО Махачкала.

Стандартизированная тарифная ставка (С 7.2.) на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактических присоединений объектов стальных газопроводов наземная (надземная) прокладки, с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром до 100мм принята в размере рассчитанным для ГРО Махачкала. Стандартизированные тарифные ставки (С 7.2.) на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактических присоединений объектов полиэтиленовых газопроводов рассчитаны Минэнерго РД в соответствии с федеральными единичными расценками утвержденными Приказом Минстроя России от 26.12.2019 №876/пр, так как в соответствии с положениями технической части НЦС использование показателей стоимости строительства не предусмотрено для определения расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа. Остальные стандартизированные тарифные ставки (С 7.2.) на покрытие расходов, связанных с осуществлением фактического присоединения приняты по предложению ГРО.

Таблица 4

Стандартизированные 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	Стандартизированные 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 от 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 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 от 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 от 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

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

На покрытие расходов, связанных с проектированием сети газопотребления, в размере - 13 809,60/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 домового 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

четырёхкомфорочной, в размере – 704,42 руб./шт.

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

Консультант отдела РЦГ

Хайрулаев М.М.

Начальник отдела РЦГ

Нажуев М.З.

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 2 от 28.12.2023г.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год

№ 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	32 840,32 (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	39 408,38 (с учетом НДС)

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 3 от 28.12.2023г.

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования до границ земельного участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм	Размер стандартизированной тарифной ставки, без учета НДС
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода (С1)		
1.1	Надземный тип прокладки		
1.1.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1	протяженностью до 100 метров	руб.	2 613,05
1.1.1.2	протяженностью 101 - 500 метров	руб.	5 754,71
1.1.1.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	42 730,73
1.1.1.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	85 376,16
1.1.1.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	170 667,03
1.1.1.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	255 957,90
1.1.1.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	341 248,77
1.1.1.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	426 539,64
1.1.2	наружным диаметром 100 мм и более		
1.1.2.1	протяженностью до 100 метров	руб.	12 859,08
1.1.2.2	протяженностью 101 - 500 метров	руб.	5 067,63
1.1.2.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	65 074,73
1.1.2.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	130 019,58
1.1.2.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	259 909,27
1.1.2.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	389 798,96
1.1.2.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	519 688,65
1.1.2.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	649 578,34
1.2	Подземный тип прокладки		
1.2.1	наружным диаметром менее 100 мм		
1.2.1.1	протяженностью до 100 метров		9 179,40
1.2.1.2	протяженностью 101-500 метров	руб.	9 364,84
1.2.1.3	протяженностью 501-1000 метров	руб.	46 453,34

1.2.1.4	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	92 813,95
1.2.1.5	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	185 535,18
1.2.1.6	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	278 256,41
1.2.1.7	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	370 977,64
1.2.1.8	протяженностью 5001 метров и более	руб.	463 698,87
1.2.2	наружным диаметром 100 мм и более		
1.2.2.1	протяженностью до 100 метров	руб.	14 386,13
1.2.2.1	протяженностью 101-500 метров	руб.	14 676,75
1.2.2.1	протяженностью 501-1000 метров	руб.	72 802,51
1.2.2.1	протяженностью 1001-2000 метров	руб.	145 459,71
1.2.2.1	протяженностью 2001-3000 метров	руб.	290 774,11
1.2.2.1	протяженностью 3001-4000 метров	руб.	436 088,51
1.2.2.1	протяженностью 4001-5000 метров	руб.	581 402,91
1.2.2.1	протяженностью 5001 метров и более	руб.	726 717,31
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С2)		
2.1.1	Надземный (наземный) тип прокладки		
2.1.1	наружным диаметром 51 - 100 мм	руб. за 1 км	641 079,79
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
2.1.4	наружным диаметром 219 - 272 мм	руб. за 1 км	3 414 823
2.1.5	наружным диаметром 273 - 324 мм	руб. за 1 км	4 090 576
2.1.6	наружным диаметром 325 - 425 мм	руб. за 1 км	5 152 176
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С3)		
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	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, пропускной способностью (С5):		
4.1	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	2277,71
4.2	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³	599,24
4.3	1000 - 1999 м ³ /час	руб./м ³	253,09
4.4	2000 - 2999 м ³ /час	руб./м ³	149,24
4.5	3000 - 3999 м ³ /час	руб./м ³	114,62

4.6	4000 - 4999 м ³ /час	руб./м ³	90,62
5	Стандартизированные 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 (С7)		
5.1	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1)	руб.	1 161,69
5.2	Стандартизированные тарифные ставки, связанные с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента (С7.2)		
5.2.1	Стальной газопровод		
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	108 - 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	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.1.2.1	до 100 мм	руб.	6 447
5.2.1.1.2.2	108 - 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	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	9 012
5.2.1.2.1.2	108 - 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
5.2.1.2.1	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.1.2.1.1	до 100 мм	руб.	10 295
5.2.1.2.1.2	108 - 158 мм	руб.	14 053
5.2.1.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	17 047
5.2.1.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	19 581
5.2.1.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	21 568

5.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
5.2.2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.2.1.1	109 мм и менее	руб.	
5.2.2.1.2	110 - 159 мм	руб.	
5.2.2.1.3	160 - 224 мм	руб.	
5.2.2.1.4	225 - 314 мм	руб.	
5.2.2.1.5	315 - 399 мм	руб.	
5.2.2.2	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
5.2.2.2.1	109 мм и менее	руб.	10018
5.2.2.2.2	110 - 159 мм	руб.	10285
5.2.2.2.3	160 - 224 мм	руб.	11407
5.2.2.2.4	225 - 314 мм	руб.	12571
5.2.2.2.5	315 - 399 мм	руб.	14282

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 4 от 28.12.2023г.

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка заявителя для ООО «Газпром газораспределение Дагестан» на 2024 год

№ 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 (С ^{пр})	руб./одно подключение	13 809,60
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С ^г)		
2.1.	Стальные газопроводы		
2.1.1.	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.	46 - 57 мм	руб./км	905 129,79
2.1.2.3.	58 - 76 мм	руб./км	1 012 064,55
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С ^{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) (С ^{оу})	руб./шт.	918,96
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (С ^{окс})		
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 (С ^{ПУ}) (без учета стоимости прибора учета)	руб./установка	1 664,70
7.	Размеры стандартизированных 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
7.1.2.	бытовых четырехкомфорочных	руб./установка	704,42
7.2.	Установка газовой колонки	руб./установка	3 190,24