



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ, ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО КОМПЛЕКСА
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПРИКАЗ

28 декабря 2023 г.

№ 732-Т

г. Салехард

Проведена государственная регистрация нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа _____ 2023 г.
Регистрационный № _____

**Об установлении акционерному обществу
«Газпром газораспределение Север» платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных
ставок, определяющих ее величину, на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 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», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 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», постановлением Правительства Ямало-Ненецкого автономного округа от 25 декабря 2013 года № 1081-П «О департаменте тарифной политики, энергетики

и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа» **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Север», на 2024 год, согласно приложению № 1;

1.2. размер стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, на 2024 год, согласно приложению № 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2024 года.

Директор департамента тарифной
политики, энергетики
и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа



Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 28 декабря 2023 года № 432-Т

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР» НА 2024 ГОД<*>

| № п/п | Показатель | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным часовым расходом газа | |
|-------|--|---|------------------------|
| | | тыс. руб. (включая НДС) <*> | тыс. руб. (без НДС) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м ³ /час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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 | 45,919 | 38,266 |
| 2. | плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м ³ /час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для | 45,919 | 38,266 |

| | | |
|---|--|--|
| <p>целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и 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</p> | | |
|---|--|--|

<*> Размер платы применяется на осуществление газораспределительными организациями (далее - ГРО) мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

<***> для случаев, когда заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения).

Приложение № 2

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 28 декабря 2023 года № 432-т

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ, КРОМЕ СЛУЧАЕВ, УКАЗАННЫХ В ПОДПУНКТАХ «А» И «Б» ПУНКТА 4 МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ И (ИЛИ) РАЗМЕРОВ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ОПРЕДЕЛЯЮЩИХ ЕЕ ВЕЛИЧИНУ, УТВЕРЖДЕННЫХ ПРИКАЗОМ ФАС РОССИИ ОТ 16 АВГУСТА 2018 ГОДА № 1151/18, НА 2024 ГОД

I. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям.

1. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее - ГРО) на проектирование газораспределительных сетей.

Таблица 1

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) С1 | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---|-------------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при <u>подземной</u> прокладке | | |
| 1.1. | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м | руб. за 1 присоединение | 54 406,11 |
| 1.2. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м | руб. за 1 присоединение | 133 282,50 |
| 1.3. | протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м | руб. за 1 присоединение | 421 530,56 |
| 1.4. | протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м | руб. за 1 присоединение | 476 317,68 |
| 2. | Диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм и выше при <u>подземной</u> прокладке | | |
| 2.1. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м | руб. за 1 присоединение | 148 091,67 |
| 2.2. | протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м | руб. за 1 присоединение | 742 259,33 |
| 2.3. | протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м | руб. за 1 присоединение | 521 554,73 |
| 3. | Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при <u>надземной</u> прокладке | | |
| 3.1. | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м | руб. за 1 присоединение | 91 402,27 |
| 3.2. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м | руб. за 1 присоединение | 103 960,35 |

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов.

Таблица 2

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Подземная прокладка: | | |
| 1.1. | 51-100 мм | руб./км | 4 330 554,01 |
| 1.2. | 101-158 мм | руб./км | 5 282 841,64 |
| 1.3. | 159-218 мм | руб./км | 7 114 412,69 |
| 2. | Надземная прокладка: | | |
| 2.1. | 51-100 мм | руб./км | 4 402 519,00 |

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом.

Таблица 3

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|--------|--|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Стальные газопроводы | | |
| 1.1. | 51 - 100 мм | | |
| 1.1.1. | в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра) | руб./м | 5 881,62 |

4. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа.

Таблица 4

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|---------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | до 40 м ³ /час | руб./м ³ | 5 650,05 |
| 2. | 40 – 99 м ³ /час | руб./м ³ | 3 268,73 |

| | | | |
|----|-------------------|---------------------|----------|
| 3. | 100 – 399 м3/час | руб./м ³ | 1 361,10 |
| 4. | 400 – 999 м3/час | руб./м ³ | 1 013,26 |
| 5. | 1000- 1999 м3/час | руб./м ³ | 443,70 |

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического присоединения.

Таблица 5

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка 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, 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 ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам С7 | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (без НДС) | Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (без НДС) |
|-------|---|-------------------|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | | | | |

| | | | | |
|----------|---|-------------------------|----------|-----------|
| 1. | Стальные газопроводы | | | |
| 1.1. | Наземная (надземная) прокладка: | | | |
| 1.1.1. | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно) и от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | |
| 1.1.1.1. | для всех диаметров газопроводов (до 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше) | руб. за 1 присоединение | 5 328,19 | 17 862,70 |
| 1.2. | Подземная прокладка: | | | |
| 1.2.1. | при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно) и от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) | | | |
| 1.2.1.1. | для всех диаметров газопроводов (до 100 мм; 101 - 158 мм; 159 - 218 мм; 219 - 272 мм; 273 - 324 мм; 325 - 425 мм; 426 - 529; 530 мм и выше) | руб. за 1 присоединение | 5 328,19 | 18 266,33 |

6. Размер стандартизированных тарифных ставок на прием заявки о подключении, подготовку договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Таблица 6

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|----------------------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему | руб. за 1 договор на подключение | 7 904,77 |

II. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час

1. Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С^{пр}).

Таблица 7

| № п/п | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|-------------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети | руб. за 1 присоединение | 14 170 |

| | | | |
|----|---|-------------------------|--------|
| | газопотребления для коммунально-бытовых нужд | | |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для иных нужд | руб. за 1 присоединение | 67 369 |

2. Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии ($C^Г$).

Таблица 8

| № п/п | Способ прокладки | Диаметр, мм | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|----------------------|---------------|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Надземный (стальной) | 25 мм и менее | руб. за 1 км | 2 929 321 |
| 2. | Надземный (стальной) | 26-38 мм | руб. за 1 км | 2 929 321 |
| 3. | Надземный (стальной) | 46-57 мм | руб. за 1 км | 3 594 330 |
| 4. | Подземный (стальной) | 46-57 мм | руб. за 1 км | 3 435 060 |

3. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа ($C^{пр}$).

Таблица 9

| № п/п | Пропускная способность | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---------------------------|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | до 10 м ³ /ч | руб. за единицу | 9 781 |
| 2. | 11 - 20 м ³ /ч | руб. за единицу | 18 951 |
| 3. | 21 - 31 м ³ /ч | руб. за единицу | 31 788 |
| 4. | 32 - 49 м ³ /ч | руб. за единицу | 49 517 |

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{оу}$).

Таблица 10

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ($C^{оу}$) | руб. за единицу | 2 335 |

5. Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C^Г_{окс}$).

Таблица 11

| № п/п | Диаметр, мм | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---------------------|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | 11-15 мм (стальной) | руб. за 1 км | 1 995 761 |
| 2. | 16-20 мм (стальной) | руб. за 1 км | 2 484 207 |

| | | | |
|----|---------------------|--------------|-----------|
| 3. | 21-25 мм (стальной) | руб. за 1 км | 2 492 961 |
| 4. | 26-32 мм (стальной) | руб. за 1 км | 2 530 924 |

6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С^{пу}).

Таблица 12

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Установка прибора учета газа (С ^{пу}) (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 2 907 |

7. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С^{гио}).

Таблица 13

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Установка плиты газовой: | | |
| 1.1 | двухкомфорочной (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 2 663 |
| 1.2 | четырёхкомфорочных (без учета стоимости оборудования) | | 3 250 |
| 2. | Установка газового котла (колонки) | | |
| 2.1 | настенного (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 10 314 |
| 2.2 | напольного (без учета стоимости оборудования) | | 10 314 |