



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

ПРИКАЗ

29 декабря 2021 г.

№ 549-У

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 29 декабря 2021 г.
Регистрационный № 475

**Об установлении обществу с ограниченной ответственностью
«Энергокомпания» платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину,
на 2022 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:

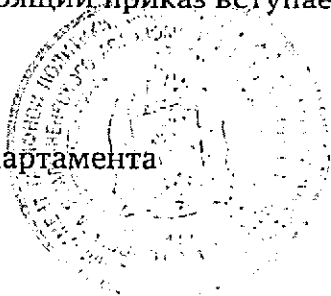
1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергокомпания», на 2022 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

1.2. 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 2022 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

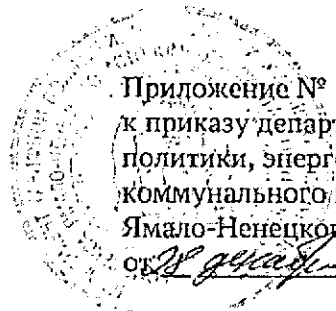
2. Определить экономически обоснованные расходы общества с ограниченной ответственностью «Энергокомпания» на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми газораспределительной организацией в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми газораспределительными организациями от иных источников финансирования, в размере 1 767,22 миллионов рублей (НДС не облагается).

3. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев



Приложение № 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 28 декабря 2021 года № 549Т

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭНЕРГОКОМПАНИЯ»,
НА 2022 ГОД<*>**

| № п/п | Показатель | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным часовым расходом газа |
|----------|--|--|
| | | тыс. руб. (НДС не облагается) |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | платы 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 | 15,166 |
| 2. | платы 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 целей предпринимательской | 15,166 |

| | |
|---|--|
| <p>(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.

Приложение № 2

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса

Ямало-Ненецкого автономного округа

от 28 февраля 2021 года № 549-Ф.

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 2022 ГОД

1. 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.

| № п/п | Дифференциация проектных работ | Единица измерения | Размер тарифной ставки, (НДС не облагается) |
|-------|--|-------------------------|---|
| 1. | диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при подземной прокладке | | |
| 1.1. | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м | руб. за 1 присоединение | 45 763,75 |
| 1.2. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м | руб. за 1 присоединение | 95 524,50 |
| 1.3. | протяженностью проектируемого газопровода 3001-4000 м | руб. за 1 присоединение | 27 970,00 |

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

| № 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 (НДС не облагается) |
|-------|--|-------------------|--|
| 1.1 | Подземная прокладка: | | |
| 1.1.1 | 51-100 мм | руб./км | 2 760 289,44 |
| 1.1.2 | 101-158 мм | руб./км | 857 470,00 |

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

| № 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 (НДС не облагается) |
|---------|--|-------------------|--|
| 1.1 | Стальные газопроводы | | |
| 1.1.1 | 51 - 100 мм | | |
| 1.1.1.1 | в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра) | руб./м | 2 960 |
| 1.1.2 | 101 - 158 мм | | |
| 1.1.2.1 | в грунтах I, II и III группы (в тарифной ставке учтена только стоимость футляра) | руб./м | 860 |

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

| № 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 (НДС не облагается) |
|-------|--|---------------------|--|
| 1.1 | до 40 м ³ /час | руб./м ³ | 2230 |

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

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети 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 | Единица измерения | Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (НДС не облагается) | Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (НДС не облагается) |
|-------|---|-------------------|---|---|
| | | | | |

| | | | | |
|---------|--|-------------------------|----------|-----------|
| | диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам С 7 | | | |
| 1. | Стальные газопроводы | | | |
| 1.1. | Подземная 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 | 4 765,42 | 16 337,00 |

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}).

| № п/п | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}) | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не облагается) |
|-------|--|-------------------------|--|
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для коммунально-бытовых нужд | руб. за 1 присоединение | 22 216,72 |
| 2. | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для иных нужд | руб. за 1 присоединение | 70 153,72 |

2. Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^г).

| № п/п | Способ прокладки | Диаметр, мм | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не облагается) |
|-------|------------------|---------------|-------------------|--|
| 1. | Надземный | 25 мм и менее | руб. за 1 км | 1 781 588,88 |
| 2. | Надземный | 26-38 мм | | 1 786 805,35 |
| 3. | Надземный | 46-57 мм | | 2 000 414,68 |
| 4. | Подземный | 46-57 мм | | 2 267 108,40 |

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

| № п/п | Пропускная способность | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не облагается) |
|-------|---------------------------|-------------------|--|
| 1. | до 10 м ³ /ч | руб. за единицу | 7 748,10 |
| 2. | 11 - 20 м ³ /ч | | 12 009,55 |
| 3. | 21 - 31 м ³ /ч | | 20 145,06 |
| 4. | 32 - 49 м ³ /ч | | 31 379,80 |

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C_{ou}).

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не облагается) |
|-------|--|-------------------|--|
| 1. | Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C_{ou}) | руб. за единицу | 3 584,50 |

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

| № п/п | Диаметр, мм | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не облагается) |
|-------|---------------------|-------------------|--|
| 1. | 11-15 мм (стальной) | руб. за 1 км | 1 740 504,00 |
| 2. | 16-20 мм (стальной) | | 1 773 204,00 |
| 3. | 21-25 мм (стальной) | | 1 802 044,00 |
| 4. | 26-32 мм (стальной) | | 2 043 018,00 |

6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C^{ну}$).

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не облагается) |
|-------|--|-------------------|--|
| 1. | Установка прибора учета газа ($C_{пу}$) (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 2 383,09 |

7. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$).

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер тарифной ставки (НДС не облагается) |
|-------|---|-------------------|--|
| 1. | Установка плиты газовой: | | |
| 1.1 | Двухкомфорочной (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 1 887,00 |
| 1.2 | Четырехкомфорочных (без учета стоимости оборудования) | | 2 333,00 |
| 2. | Установка газового котла (колонки) | | |
| 2.1 | Настенного (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 8 477,00 |
| 2.2 | Напольного (без учета стоимости оборудования) | | 8 477,00 |