



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

ПРИКАЗ

26 декабря 2025 г.

№ 233-Т

г. Салехард

Проведена государственная регистрация нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 29 декабря 2025 г.
Регистрационный № 688

Об установлении акционерному обществу «Ямалкоммунэнерго» (филиал акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в городе Муравленко «Тепло») платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2026 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:

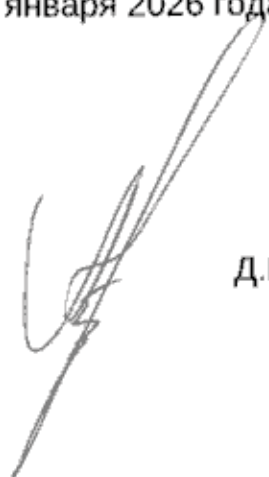
1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» (филиал акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в городе Муравленко «Тепло») на 2026 год согласно приложению № 1;

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 2026 год согласно приложению № 2.

1.3. экономически обоснованные расходы акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» (филиал акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в городе Муравленко «Тепло») 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 157 209 862,89 рублей (без НДС).

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2026 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 26 декабря 2025 года № 433-Г

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЯМАЛКОММУНЭНЕРГО» (ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЯМАЛКОММУНЭНЕРГО» В ГОРОДЕ МУРАВЛЕНКО «ТЕПЛО») НА 2026 ГОД<*>

Таблица

| № п/п | Показатель | Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, с максимальным расходом газа, тыс.рублей |
|-------|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | 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 | 36,60380<***> |
| 2. | 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 (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 | 36,60380<***> |

| | |
|--|--|
| <p>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 мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка Заявителя^{<***>}.

<*> С налогом на добавленную стоимость, если Заявителем^{<***>} выступает физическое лицо, а в иных случаях без налога на добавленную стоимость.

<***> Категория заявителей определена в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18», с учетом особенностей, установленных пунктом 26(22) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 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».

Приложение № 2

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 26 декабря 2025 года № 433-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 2026 ГОД

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

1. Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительных организаций (далее - ГРО), связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Таблица 1

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (С0) | 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 | 1 067,32 |

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей.

Таблица 2

| № 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. | Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при подземной прокладке | | |
| 1.1. | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м | руб. за 1 присоединение | 48 230,51 |
| 1.2. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м | руб. за 1 присоединение | 61 330,88 |
| 2. | Диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм и выше при подземной прокладке | | |
| 2.1. | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м | руб. за 1 присоединение | 38 509,24 |

| | | | |
|------|--|-------------------------|------------|
| 2.2. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м | руб. за 1 присоединение | 49 880,59 |
| 3. | Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при надземной прокладке | | |
| 3.1. | протяженностью проектируемого газопровода до 100 м | руб. за 1 присоединение | 121 077,75 |
| 3.2. | протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м | руб. за 1 присоединение | 109 193,20 |

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

Таблица 3

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки (С2) | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|---|-------------------|----------------------------------|
| 1. | Подземная прокладка: | | |
| 1.1. | 51-100 мм | руб./км | 5 565 297,98 |
| 1.2. | 101-158 мм | руб./км | 7 129 884,42 |
| 2. | Надземная прокладка: | | |
| 2.1. | 51-100 мм | руб./км | 5 786 088,30 |
| 2.2. | 101-158 мм | руб./км | 7 909 471,24 |

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

Таблица 4

| № 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 (С4) | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|--------|---|-------------------|----------------------------------|
| 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 | 7 385,54 |

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

Таблица 5

| № п/п | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|-------------------|----------------------------------|
|-------|--|-------------------|----------------------------------|

| | редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа (С5) | | |
|----|---|---------------------|----------|
| 1. | до 40 м3/час | руб./м ³ | 8 569,55 |
| 2. | 40 – 99 м3/час | | 2 209,39 |
| 3. | 100 – 399 м3/час | | 1 591,84 |
| 4. | 400 – 999 м3/час | | 504,55 |

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

Таблица 6

| № 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. | 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 | 2 387,41 | 10 130,28 |
| 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 | 2 387,41 | 10 130,28 |
| 2. | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| 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) | | | |
| 2.1.1. | для всех диаметров газопроводов (109 мм и менее; 110 - 159 мм; 160 - 224 мм; 225 - 314 мм; 315 - 399 мм; 400 мм и выше) | руб. за 1 присоединение | 2 387,41 | 10 130,28 |

<*> Категория заявителей определена в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18», с учетом особенностей, установленных пунктом 26(22) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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».

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 стандартизированных тарифных ставок 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. | Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для коммунально-бытовых нужд | руб. за 1 присоединение | 15 397,93 |

2. Размер стандартизированных тарифных ставок на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С^Г).

Таблица 8

| № п/п | Способ прокладки | Диаметр, мм | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|------------------|---------------|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Наземный<*> | 25 мм и менее | руб. за 1 км | 3 414 967,09 |
| 2. | Наземный<*> | 26-38 мм | руб. за 1 км | 3 414 967,09 |
| 3. | Наземный<*> | 46-57 мм | руб. за 1 км | 4 228 211,31 |
| 4. | Подземный | 46-57 мм | руб. за 1 км | 3 961 575,07 |

<*> Категория заявителей определена в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18», с учетом особенностей, установленных пунктом 26(22) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 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».

<*> с установкой стальных опор.

3. Размер стандартизированных тарифных ставок на установку пункта редуцирования газа (С^{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 | 11 424,00 |
| 2. | 11 - 20 м ³ /ч | руб. за единицу | 22 134,00 |
| 3. | 21 - 31 м ³ /ч | руб. за единицу | 37 128,00 |
| 4. | 32 - 49 м ³ /ч | руб. за единицу | 57 834,00 |

4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С^{от}).

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 (С ^{от}) | руб. за единицу | 2 748,70 |

5. Размер стандартизированных тарифных ставок на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя^{<*>} ($C_{окс}$).

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 | 2 520 223,99 |
| 2. | 16-20 мм (стальной) | руб. за 1 км | 2 549 528,97 |
| 3. | 21-25 мм (стальной) | руб. за 1 км | 2 781 659,25 |
| 4. | 26-32 мм (стальной) | руб. за 1 км | 3 240 467,02 |

<*> Категория заявителей определена в соответствии с Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18», с учетом особенностей, установленных пунктом 26(22) Постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 N 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».

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

Таблица 12

| № п/п | Вид стандартизированной тарифной ставки | Единица измерения | Размер тарифной ставки (без НДС) |
|-------|--|-------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | Установка прибора учета газа ($C^{пу}$) (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 3 380,70 |

7. Размер стандартизированных тарифных ставок на установку газоиспользующего оборудования ($C^{гпо}$).

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. | двухконфорочной (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 2 650,91 |
| 1.2. | четырёхконфорочных (без учета стоимости оборудования) | | 2 919,92 |
| 2. | Установка газового котла (колонки): | | |

| | | | |
|------|---|-----------------|-----------|
| 2.1. | настенного (без учета стоимости оборудования) | руб. за единицу | 13 054,32 |
| 2.2. | напольного (без учета стоимости оборудования) | | 13 054,32 |