



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

ПРИКАЗ

25 декабря 2020 г.

№ 386-г

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 29 декабря 2020 г.
Регистрационный № 439

**Об установлении филиалу акционерного общества «Ямалкоммунэнерго»
в городе Муравленко «Тепло» платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину,
на 2021 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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:**

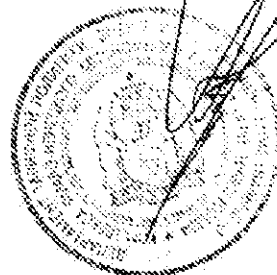
I. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям филиала акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в городе Муравленко «Тепло», на 2021 год, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

1.2. стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителя к сети газораспределения филиала акционерного общества «Ямалкоммунэнерго» в городе Муравленко «Тепло» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2021 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев



Приложение № 1
к приказу департамента тарифной
политики, энергетики и жилищно-
коммунального комплекса
Ямало-Ненецкого автономного округа
от 25 декабря 2020 года № 386-р

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ФИЛИАЛА
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЯМАЛКОММУНЭНЕРГО»
В ГОРОДЕ МУРАВЛЕНКО «ТЕПЛО», НА 2021 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.	не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд	51,762	43,135
2.	не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	51,762	43,135

<*> Размер платы применяется:

- 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 (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.;

- 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 25 декабря 2020 года № 386-т

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ,
ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯ К СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ ФИЛИАЛА
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЯМАЛКОММУНЭНЕРГО» В ГОРОДЕ МУРАВЛЕНКО
«ТЕПЛО» С МАКСИМАЛЬНЫМ РАСХОДОМ ГАЗА 500 КУБ. МЕТРОВ ГАЗА В ЧАС
И МЕНЕЕ И (ИЛИ) ПРОЕКТНЫМ РАБОЧИМ ДАВЛЕНИЕМ В ПРИСОЕДИНЯЕМОМ
ГАЗОПРОВОДЕ 0,6 МПА И МЕНЕЕ, НА 2021 ГОД**

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

№ 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.	наземным (надземным) способом прокладки диаметром менее 100 мм:		
1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	45 053
2.	подземным способом менее 100 мм:		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	59 907
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	167 137
2.	подземным способом 101 мм и более:		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	95 368

**II. 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 (без НДС)
1.	Наземная (надземная) прокладка:		
1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 673 875,53
1.2.	51-100 мм	руб./км	1 673 875,53

2.	Подземная прокладка:		
2.1.	50 мм и менее	руб./км	1 736 901,10
2.2.	51-100 мм	руб./км	1 736 901,10

III. 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 (без НДС)
1.	до 40 м3/час	руб. м ³	2 271,25
2.	40 - 99 м3/час		1 617,45
3.	100 - 399 м3/час		585,07
4.	400 - 999 м3/час		203,95
5.	1000- 1999 м3/час		469,42
6.	2000 - 2999 м3/час		199,83
7.	3000 -3999 м3/час		190,32
8.	4000-4999 м3/час		148,02
9.	5000 - 9999 м3/час		88,81

IV. 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, 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 газоиспользования Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2
-------	---	-------------------	---	---

	диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам С7			
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 мм; 530 мм и выше)	руб. за 1 присоединение (без НДС)	1 696	14 485
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 мм; 530 мм и выше)	руб. за 1 присоединение (без НДС)	1 979	15 325