



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

ПРИКАЗ

28 декабря 2021 г.

№ 543-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов  
Ямало-Ненецкого автономного округа 29 декабря 2021 г.  
Регистрационный № 469

**Об установлении обществу с ограниченной ответственностью «Горгаз»  
(город Губкинский) 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:**

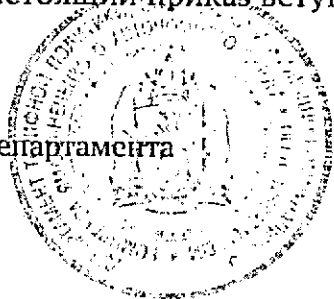
1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Горгаз» (город Губкинский), 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. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев

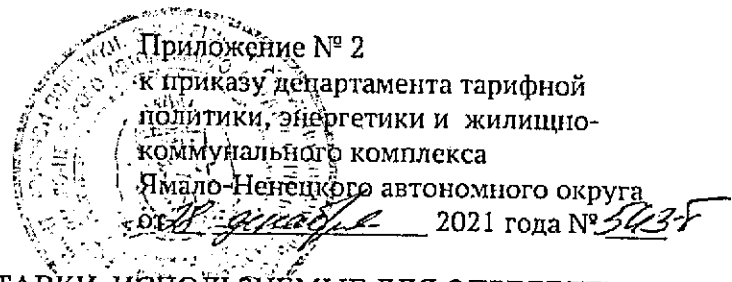
Приложение № 1  
к приказу департамента тарифной  
политики, энергетики и жилищно-  
коммунального комплекса  
Ямало-Ненецкого автономного округа  
от 18 декабря 2021 года № 393-Г

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА  
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГОРГАЗ» (ГОРОД ГУВКИНСКИЙ),  
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 <sup>3</sup> /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 <sup>3</sup> /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

2021 года № 5435

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

**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.

№ 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 (НДС не облагается)
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	40 055,80
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	83 610,07
1.3.	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	315 422,90
1.4.	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	429 085,00
2.	диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм выше при <u>подземной</u> прокладке		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	44 506,56
2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	92 900,44
2.3.	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	546 481,40
2.4.	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	390 270,10
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	31 243,98
3.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	65 215,86

4.	диапазон наружного диаметра газопровода более 100 мм при надземной прокладке		
4.1.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	72 462,03

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	2 579 854,48
1.1.2	101-158 мм	руб./км	3 113 768,78
1.1.3	159-218 мм	руб./км	3 942 043,69
2.1	Надземная прокладка:		
2.1.1	51-100 мм	руб./км	2 351 993,53
2.1.2	101-158 мм	руб./км	3 233 887,02

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	4 451,02
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	5 598,99

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 м3/час	руб./м <sup>3</sup>	3 096,11
1.2	40 – 99 м3/час		2 873,37
1.3	100 – 399 м3/час		1 134,33
1.4	400 – 999 м3/час		710,01
1.5	1000- 1999 м3/час		285,07
1.6	2000 – 2999 м3/час		171,02
1.7	3000 -3999 м3/час		143,69
1.8	4000-4999 м3/час		111,75
1.9	5000 – 9999 м3/час		67,05
1.10	10000-19999 м3/час		33,52
1.11	20000 - 29999 м3/час		20,11
1.12	30000 м3/час и выше		16,77

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, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (НДС не облагается)	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (НДС не облагается)

	<p>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 С 7</p>			
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	<p>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)</p>	руб. за 1 присоединение	4 765,42	15 976,00
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	<p>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)</p>	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 болсе 42 м<sup>3</sup>/час**

**1. Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С<sup>пр</sup>).**

№ п/п	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )	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<sup>г</sup>).**

№ 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 (С<sup>прг</sup>).**

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

**4. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу).**

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной савки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (Соу)	руб. за единицу	3 584,50

**5. Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С<sup>г окс</sup>).**

№ 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 (С<sup>У</sup>).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной савки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1.	Установка прибора учета газа (Спу) (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 383,09

7. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (С<sup>ГИО</sup>).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной савки	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