



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

**ПРИКАЗ**

29 декабря 2022 г.

№ 866-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов  
Ямало-Ненецкого автономного округа \_\_\_\_\_ 2022 г.  
Регистрационный № \_\_\_\_\_

**Об установлении акционерному обществу  
«Газпром газораспределение Север» платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям и стандартизированным тарифных  
ставок, определяющих ее величину, на 2023 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 2023 год, согласно приложению № 1;

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 2023 год, согласно приложению № 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2023 года.

Директор департамента



Д.Н. Афанасьев

Приложение № 1

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

Ямало-Ненецкого автономного округа

от 29 декабря 2022 года № 866-Т

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ СЕВЕР», НА 2023 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 <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	28,535	23,779
2.	плата 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 (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	28,535	23,779

<p>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 29 декабря 2022 года № 866-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 2023 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 (без НДС)
1.	диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при <b>подземной</b> прокладке		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	39 722,50
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	121 975,14
2.	диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм и выше при <b>подземной</b> прокладке		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	55 322,70
2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	135 527,93
3.	диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при <b>надземной</b> прокладке		
3.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	26 695,00
4.	диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм и выше при <b>надземной</b> прокладке		
4.1.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	105 711,79

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 (без НДС)
1.1.	Подземная прокладка:		

1.1.1.	50 мм и менее	руб./км	3 322 271,48
2.1	Надземная прокладка:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 678 930,59
2.1.2.	51-100 мм	руб./км	3 044 261,65
2.1.3.	101-158 мм	руб./км	4 054 557,59

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 (без НДС)
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	5 283,03

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 (без НДС)
1.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	3 494,30
1.2.	40 – 99 м <sup>3</sup> /час		2 488,75
1.3.	400 – 999 м <sup>3</sup> /час		212,96

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	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (без НДС)	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (без НДС)

	<p>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 бесхозийного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам С7</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	4 970,33	16 662,97
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	4 970,33	17 039,49

**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 ( $C^{пр}$ ).

№ п/п	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления ( $C^{пр}$ )	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	12 967
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для иных нужд	руб. за 1 присоединение	61 654

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

№ п/п	Способ прокладки	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Надземный (стальной)	25 мм и менее	руб. за 1 км	2 481 791
2.	Надземный (стальной)	26-38 мм		2 481 791
3.	Надземный (стальной)	46-57 мм		2 963 317
4.	Подземный (стальной)	46-57 мм		2 842 234

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

№ п/п	Пропускная способность	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	до 10 м <sup>3</sup> /ч	руб. за единицу	8 494
2.	11 - 20 м <sup>3</sup> /ч		16 458
3.	21 - 31 м <sup>3</sup> /ч		27 608
4.	32 - 49 м <sup>3</sup> /ч		43 005

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

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной савки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ( $C_{оу}$ )	руб. за единицу	2 214

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

№ п/п	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	11-15 мм (стальной)	руб. за 1 км	1 870 724
2.	16-20 мм (стальной)		1 884 848
3.	21-25 мм (стальной)		1 946 998
4.	26-32 мм (стальной)		2 201 952



6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С<sup>пу</sup>).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Установка прибора учета газа (Спу) (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 726

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

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Установка плиты газовой:		
1.1	Двухкомфорочной (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 270
1.2	Четырехкомфорочных (без учета стоимости оборудования)		2 821
2.	Установка газового котла (колонки)		
2.1	Настенного (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	9 511
2.2	Напольного (без учета стоимости оборудования)		9 511