



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

ПРИКАЗ

28 декабря 2023 г.

№ 728-Т

г. Салехард

Проведена государственная регистрация нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 28 декабря 2023 года
Регистрационный № 725

**Об установлении обществу с ограниченной ответственностью
«Пургазсервис» платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
и стандартизированных тарифных ставок, определяющих
ее величину, на 2024 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:**

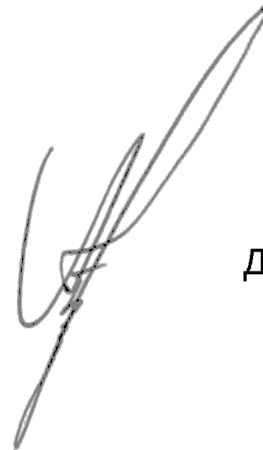
1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Пургазсервис», на 2024 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 2024 год, согласно приложению № 2.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2024 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 28 декабря 2023 года № 428-Т

ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА
С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПУРГАЗСЕРВИС» НА 2024 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	38,266
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	38,266

<p>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 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.

Приложение № 2

к приказу департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа от 28 декабря 2023 года № 428-7

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 2024 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.

Таблица 1

№ 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	2	3	4
1.	Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при подземной прокладке		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	45 815,67
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	112 237,89
1.3.	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	354 973,10
1.4.	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	401 109,63
2.	Диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм и выше при подземной прокладке		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	114 128,78
2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	625 060,49
2.3.	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	439 203,98
3.	Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при надземной прокладке		

3.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	76 970,33
3.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	87 545,56

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

Таблица 2

№ 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	2	3	4
1.	Подземная прокладка:		
1.1.	51-100 мм	руб./км	3 646 782,32
1.2.	101-158 мм	руб./км	4 448 708,75
1.3.	159-218 мм	руб./км	5 991 084,37
2.	Наземная (надземная) прокладка:		
2.1.	51-100 мм	руб./км	3 707 384,42

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

Таблица 3

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	109 мм и менее	руб./км	2 154 863,58

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	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
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	4 952,94

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 редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	до 40 м3/час	руб./м ³	4757,93
2	40 – 99 м3/час	руб./м ³	2752,61
3.	100 – 399 м3/час	руб./м ³	1146,19
4.	400 – 999 м3/час	руб./м ³	853,27
5.	1000- 1999 м3/час	руб./м ³	373,64

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, бесхозной 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 бесхозного газопровода или	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб. (НДС не облагается)	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб. (НДС не облагается)

	газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам С 7			
1	2	3	4	5
1.	Стальные газопроводы			
1.1.	Наземная (надземная) прокладка:			
1.1.1.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно)			
1.1.1.3.	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	5 328,19	17 862,70
1.1.2.	при давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
1.1.2.1.	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	5 328,19	18 266,33

7. Размер стандартизированных тарифных ставок на прием заявки о подключении, подготовку договора о подключении и дополнительных соглашений к нему.

Таблица 7

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	Прием заявки о подключении, подготовка договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб. за 1 договор на подключение	7 904,77

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^{ГП}).

Таблица 8

№ п/п	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр})	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	14 170
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления для иных нужд	руб. за 1 присоединение	67 369

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

Таблица 9

№ п/п	Способ прокладки	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4	5
1.	Надземный (стальной)	25 мм и менее	руб. за 1 км	2 929 321
2.	Надземный (стальной)	26-38 мм		2 929 321
3.	Надземный (стальной)	46-57 мм		3 594 330
4.	Подземный (стальной)	46-57 мм		3 435 060

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

Таблица 10

№ п/п	Пропускная способность	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	до 10 м ³ /ч	руб. за единицу	9 781
2.	11 - 20 м ³ /ч		18 951
3.	21 - 31 м ³ /ч		31 788
4.	32 - 49 м ³ /ч		49 517

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

Таблица 11

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (С ^{оу})	руб. за единицу	2 335

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

Таблица 12

№ п/п	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	11-15 мм (стальной)	руб. за 1 км	1 995 761
2.	16-20 мм (стальной)		2 484 207
3.	21-25 мм (стальной)		2 492 961
4.	26-32 мм (стальной)		2 530 924

6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C_{\text{пу}}$).

Таблица 13

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	Установка прибора учета газа ($C_{\text{пу}}$) (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 907

7. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C_{\text{гпо}}$).

Таблица 14

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (НДС не облагается)
1	2	3	4
1.	Установка плиты газовой:		
1.1.	двухкомфорочной (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 663
1.2.	четырекомфорочных (без учета стоимости оборудования)		3 250
2.	Установка газового котла (колонки)		
2.1.	настенного (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	10 314
2.2.	напольного (без учета стоимости оборудования)		10 314