



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

ПРИКАЗ

29 декабря 2021 г.

№ 344-У

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов
Ямало-Ненецкого автономного округа 29 декабря 2021 г.
Регистрационный № 470

**Об установлении акционерному обществу «Ново-Уренгоймежрайгаз»
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям и стандартизированным
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 акционерному обществу «Ново-Уренгоймежрайгаз», 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.

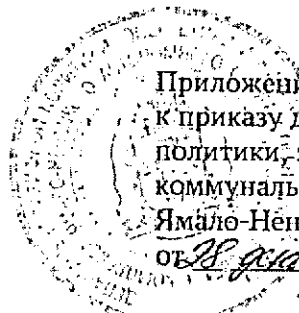
2. Определить экономически обоснованные расходы акционерного общества «Ново-Уренгоймежрайгаз» на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению в ходе технологического присоединения, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми газораспределительной организацией в результате введения специальных 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 107 291,98 миллионов рублей (с НДС).

3. 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 28.04.2021 2021 года № 544-Т

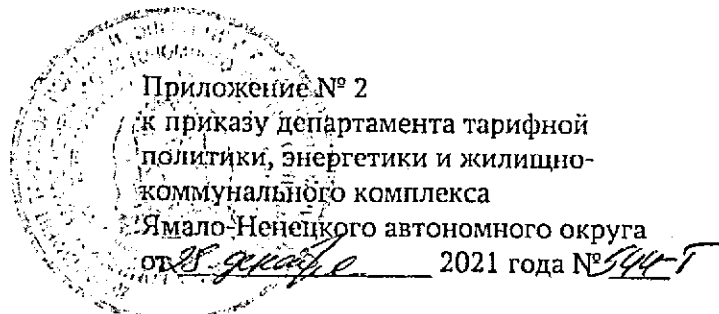
ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ», НА 2022 ГОД <*>

№ 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.	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	73,196	60,996
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 подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным	73,196	60,996

<p>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.

<***> 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 28.08.2021 года № 544-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 2022 ГОД

1. 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 подземной прокладке		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	45 763,75
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	95 524,50
1.3.	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	360 370,62
1.4.	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	490 229,66
2.	диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм выше при подземной прокладке		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	50 848,75
2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	106 138,75
2.3.	протяженностью проектируемого газопровода 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	624 355,00
2.4.	протяженностью проектируемого газопровода 4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	445 883,581
3.	диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при надземной прокладке		
3.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	35 696,25
3.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	74 509,12
4.	диапазон наружного диаметра газопровода более 100 мм при надземной прокладке		
4.1.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	82 787,87

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	51-100 мм	руб./км	2 976 380,64
1.1.2	101-158 мм	руб./км	3 592 358,09
1.1.3	159-218 мм	руб./км	4 547 939,66
2.1	Надземная прокладка:		
2.1.1	51-100 мм	руб./км	2 713 497,23
2.1.2	101-158 мм	руб./км	3 730 938,63

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	5 135,14
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	6 522,89

6. 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 ³ /час	руб./м ³	3 571,99
1.2	40 - 99 м ³ /час		3 315,00
1.3	100 - 399 м ³ /час		1 308,67
1.4	400 - 999 м ³ /час		819,13

1.5	1000- 1999 м3/час	328,88
1.6	2000 – 2999 м3/час	197,30
1.7	3000 -3999 м3/час	165,77
1.8	4000-4999 м3/час	128,92
1.9	5000 – 9999 м3/час	77,35
1.10	10000-19999 м3/час	38,67
1.11	20000 - 29999 м3/час	23,20
1.12	30000 м3/час и выше	19,34

7. 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 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	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	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	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	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 более 42 м³/час

1. Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С^{пр}).

№ 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	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^л).

№ п/п	Способ прокладки	Диаметр, мм	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Надземный	25 мм и менее	руб. за 1 км	1 799 055,44
2.	Надземный	26-38 мм		1 804 323,05
3.	Надземный	46-57 мм		2 020 026,59
4.	Подземный	46-57 мм		2 289 334,95

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

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

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

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C _{ou})	руб. за единицу	3 584,50

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	1 740 504,00
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 (C_{пу}).

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Установка прибора учета газа (C _{пу}) (без учета стоимости оборудования)	руб. за единицу	2 383,09

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

№ 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	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