



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

**ПРИКАЗ**

25 декабря 2020 г.

№ 382-Т

г. Салехард

Включен в регистр нормативных правовых актов  
Ямало-Ненецкого автономного округа \_\_\_\_\_ 2020 г.  
Регистрационный № \_\_\_\_\_

**Об установлении акционерному обществу «Ново-Уренгоймежрайгаз»  
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:**

1. Установить:

1.1. плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерному обществу «Ново-Уренгоймежрайгаз», 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 акционерному обществу «Ново-Уренгоймежрайгаз» 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 № 382-т

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ», 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	70,022	58,351
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	70,022	58,351

<\*> 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 № 382-т

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ  
ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ,  
ДЛЯ СЛУЧАЕВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО  
ОБОРУДОВАНИЯ ЗАЯВИТЕЛЯ К СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НОВО-УРЕНГОЙМЕЖРАЙГАЗ» 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. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям.**

**1. 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)
<b>1.</b>	<b>Диапазон наружного диаметра газопровода менее 100 мм при подземной прокладке</b>		
1.1.	протяженностью проектируемого газопровода до 100 м	руб. за 1 присоединение	59 907,50
1.2.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	243 012,50
1.3.	протяженностью проектируемого газопровода до 501-1000 м	руб. за 1 присоединение	549 480,00
<b>2.</b>	<b>Диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм выше при подземной прокладке</b>		
2.1.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	268 178,75
2.2.	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	878 125,00
<b>3.</b>	<b>Диапазон наружного диаметра газопровода 100 мм выше при надземной прокладке</b>		
3.1.	протяженностью проектируемого газопровода 101-500 м	руб. за 1 присоединение	212 816,25
3.2.	протяженностью проектируемого газопровода 1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	688 567,50

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 С2	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Подземная прокладка:		
1.1.	51-100 мм	руб./км	2 840 137,12
1.2.	101-158 мм	руб./км	3 414 529,36
2.	Надземная прокладка:		
2.1.	51-100 мм	руб./км	1 774 308,06

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.	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	15 597,57

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.	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб. м <sup>3</sup>	2 271,25
2.	40 – 99 м <sup>3</sup> /час		1 617,45
3.	100 – 399 м <sup>3</sup> /час		585,07
4.	400 – 999 м <sup>3</sup> /час		203,95
5.	1000- 1999 м <sup>3</sup> /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
10.	10000-19999 м3/час	44,40
11.	20000 - 29999 м3/час	26,64
12.	30000 м3/час и выше	22,20

### 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 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 С7	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки, С7.1, руб.	Стандартизированные тарифные ставки, С7.2, руб.
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	1 696	29 926
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	1 979	30 486

**II. Стандартизированные тарифные ставки, определяющие размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 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 (без НДС)
1.	Для Заявителей, планирующих использование газа для коммунально-бытовых нужд при надземной прокладке сети газоснабжения	руб. за 1 присоединение	29 225,83
2.	Для Заявителей, планирующих использование газа для коммунально-бытовых нужд при подземной прокладке сети газоснабжения	руб. за 1 присоединение	29 225,83
3.	Для Заявителей, планирующих использование газа для иных нужд при надземной прокладке сети газоснабжения	руб. за 1 присоединение	29 225,83
4.	Для Заявителей, планирующих использование газа для иных нужд при подземной прокладке сети газоснабжения	руб. за 1 присоединение	29 225,83

**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	Размер тарифной ставки, руб. за км (без НДС)
1.	Подземный	46-57 мм	1 397 343
2.	Подземный	58-76 мм	
3.	Надземный	25 мм и менее	1 352 101
4.	Надземный	26-38 мм	
5.	Надземный	39-45 мм	
6.	Надземный	46-57 мм	
7.	Надземный	58-76 мм	

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

№ п/п	Пропускная способность	Размер тарифной ставки, руб. за ед. (без НДС)
1.	до 10 м <sup>3</sup> /ч	36 337
2.	11 - 20 м <sup>3</sup> /ч	
3.	21 - 31 м <sup>3</sup> /ч	
4.	32 - 49 м <sup>3</sup> /ч	

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

№ п/п	Диаметр	Размер тарифной ставки, руб. за ед. (без НДС)
1.	15-20 мм (без учета стоимости оборудования)	394
2.	25-50 мм (без учета стоимости оборудования)	656
3.	15-50 мм (отключающее устройство с автоматической системой контроля загазованности, без учета стоимости оборудования)	2 895,79

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

№ п/п	Диаметр, мм	Размер тарифной ставки, руб. за км (без НДС)
1.	15 мм и менее (стальной)	1 352 537,52
2.	16-20 мм (стальной)	1 709 338,91
3.	21-25 мм (стальной)	1 904 529,11
4.	26-32 мм (стальной)	2 145 531,67

**6. Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ).**

№ п/п	Вид стандартизированной тарифной ставки	Размер тарифной ставки, руб. за км (без НДС)
1.	Установка прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) (без учета стоимости оборудования)	2 237,50