



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов

Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры

За № 6534 от «15» 12 2022 г.

**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(РСТ ЮГРЫ)**

ПРИКАЗ

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск
13 декабря 2022 года

№ 126-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями 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», 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 Федеральной антимонопольной службы 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 Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2022 года № 66 п р и к а з ы в а ю:

1. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Определить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2023 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение

Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на

территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 12 к настоящему приказу.

13. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципального унитарного предприятия «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 14 к настоящему приказу.

15. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 15 к настоящему приказу.

16. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 16 к настоящему приказу.

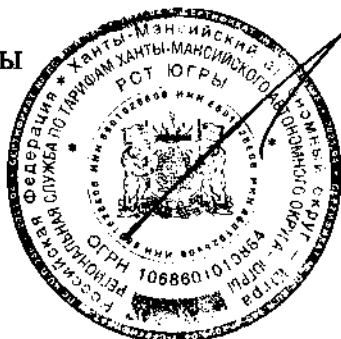
17. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского

автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 17 к настоящему приказу.

18. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 18 к настоящему приказу.

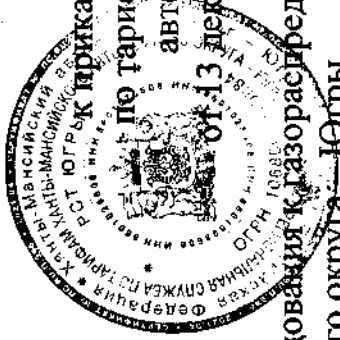
19. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка за исключением технологического присоединения к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз», ООО «Нижневартовскгаз», ООО «Шаимгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз» согласно приложению 19 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп



Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Наименование организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, 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		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности		
		Физические лица, намеревающиеся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, находящихся в населенных пунктах <1>	Физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	прочие заявители, тыс. руб.	физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	без НДС
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122
2.	ООО «Шамгаз»	0	78,069	75,546	90,655	78,069	75,546	90,655
3.	АО «Коталымгоргаз»	0	78,069	75,814	90,977	78,069	75,814	90,977
4.	АО «НефтеюганскГаз»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122
5.	АО «Мегионгазсервис»	0	31,229	30,707	36,848	31,229	30,707	36,848
6.	ОАО «Сургутгаз»	0	30,917	25,764	30,917	30,917	25,764	30,917

7.	АО «Березовгаз»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122	76,768	92,122
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122	76,768	92,122
9.	МП «ЖЭК-3»	0	31,229	30,707	36,848	31,229	30,707	36,848	30,707	36,848
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыль-Ях	0	35,240	29,367	35,240	35,240	29,367	35,240	29,367	35,240
11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122	76,768	92,122
12.	ООО «Газпром переработка»	0	31,229	30,707	36,848	31,229	30,707	36,848	30,707	36,848
13.	ООО «Нижевартовскгаз»	0	63,521	52,934	63,521	63,521	52,934	63,521	52,934	63,521

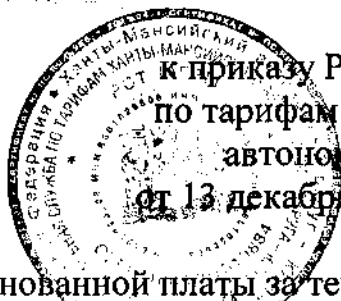
Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, 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 утвержденном 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 газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

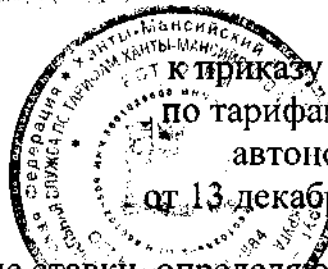
<1> Абзац второй пункта 26 (22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021.



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2023 год

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (с НДС)	Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	93,503	2 585,175
2.	АО «НефтеюганскГаз»	76,840	70,692
3.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	88,758	1 558,885
4.	АО «Березовогаз»	94,520	117,852
5.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	84,211	1 059,782
6.	АО «Когалымгоргаз»	75,814	9,802



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{ГР}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.1.2	101 - 500 м		31 629,00
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.2.2	101 - 500 м		31 629,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 167,22
1.2.1.2	101 - 500 м		14 627,95
1.2.1.3	501 - 1000 м		138 196,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	8 322,03
1.2.2.2	101 - 500 м		13 785,73
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{ст}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 716 124,85
2.1.2	51 - 100 мм		2 396 086,65
2.1.3	101 - 158 мм		2 952 105,76
2.1.4	159 - 218 мм		3 158 078,18
2.1.5	219 - 272 мм		5 079 010,31
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 974 218,45
2.2.2	51 - 100 мм		2 845 218,88
2.2.3	101 - 158 мм		4 580 340,62
2.2.4	159 - 218 мм		4 308 213,59
2.2.5	219 - 272 мм		6 342 329,26
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{п}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 645 528,40
3.2	110 - 159 мм		4 353 466,64
3.3	160 - 224 мм		3 704 952,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{бт}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм		

4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 525 026,98	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 390 653,77	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 930 675,48	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5n} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 076,58	
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 076,58	
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 076,58	
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 076,58	
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 076,58	
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 076,58	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	5 069,45
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	5 038,04	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 410,77	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 645,43	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 946,34	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 684,47	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 141,34	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		12 631,56	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 864,34	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 168,53	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 640,04	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 655,92	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 146,45	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 084,92	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		14 091,62	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 193,08	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 421,49	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 059,77	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 678,39	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 150,09	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 940,45	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 340,17	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		23 891,13	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		15 209,69	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 219,13	

7.2.1.2	110 - 159 мм		7 374,43
7.2.1.3	160 - 224 мм		17 422,27
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 616,06
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 259,80
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 160,48
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 410,95
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 798,57

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.

Приложение 4



приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С _{пнк}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.1.2	101 - 500 м		31 945,29
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.2.2	101 - 500 м		31 945,29
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	64 438,36
1.2.1.2	101 - 500 м		113 549,10
1.2.1.3	501 - 1000 м		139 578,84
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	66 816,10
1.2.2.2	101 - 500 м		89 153,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С _{зж}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 783 286,10
2.1.2	51 - 100 мм		2 420 047,52
2.1.3	101 - 158 мм		38 403 421,88
2.1.4	159 - 218 мм		3 189 658,97
2.1.5	219 - 272 мм		5 160 518,99
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 013 960,64
2.2.2	51 - 100 мм		6 566 103,10
2.2.3	101 - 158 мм		6 052 833,20
2.2.4	159 - 218 мм		4 049 720,78
2.2.5	219 - 272 мм		6 444 111,88
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С _{зп} , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 440 867,27
3.2	110 - 159 мм		3 412 130,61
3.3	160 - 224 мм		3 482 655,19
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С _{акрп}		

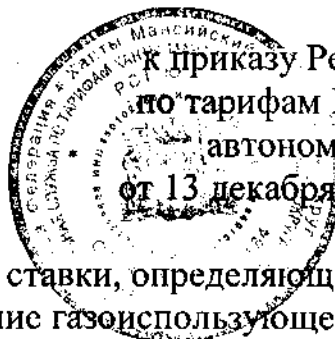
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 680 277,25	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 440 829,60	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 969 982,24	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 005,49	
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 005,49	
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 005,49	
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 005,49	
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		758,18	
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 005,49	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	27 655,50
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 486,73	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 514,87	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 751,88	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 985,80	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	15 227,69	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		15 743,13	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 873,66	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 982,99	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 250,21	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 836,44	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 742,48	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 177,91	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 335,77	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 246,11	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 605,01	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	20 167,84	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		20 167,84	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		20 167,84	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 281,59	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		12 059,85	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 453,57	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		24 130,04	

7.1.2.2.8	530 мм и выше		18 938,10
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 969,04
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 803,70
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 979,82
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 979,10
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 322,40
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 987,86
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 505,05
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 906,55

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.

Приложение 5

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп



Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С _{тнк}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	12 186,27
1.1.1.2	101 - 500 м		32 838,19
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	12 186,27
1.1.2.2	101 - 500 м		32 838,19
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	25 418,79
1.2.1.2	101 - 500 м		67 354,52
1.2.1.3	501 - 1000 м		138 196,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 022,00
1.2.2.2	101 - 500 м		63 214,39
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С _{ст}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.1.1.1	Нижневартовский район	руб./км	6 704 117,30
2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 771 158,47
2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		6 704 117,30
2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		6 435 952,61
2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 776 776,07
2.1.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.1.2.1	Нижневартовский район	руб./км	1 375 009,52
2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 388 759,61
2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		1 375 009,52
2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		1 320 009,13
2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 595 011,04
2.1.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.1.3.1	Нижневартовский район	руб./км	2 952 105,76
2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 981 626,82
2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		2 952 105,76

2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		2 834 021,53
2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 424 442,68
2.1.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.1.4.1	Нижневартовский район	руб./км	3 158 078,18
2.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 189 658,97
2.1.4.3	Ханты-Мансийского района		3 158 078,18
2.1.4.4	г. Югорска, Советского района		3 031 755,06
2.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 663 370,69
2.1.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.1.5.1	Нижневартовский район	руб./км	5 079 010,31
2.1.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 160 518,99
2.1.5.3	Ханты-Мансийского района		5 079 010,31
2.1.5.4	г. Югорска, Советского района		4 875 238,58
2.1.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 904 285,81
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.2.1.1	Нижневартовский район	руб./км	4 025 219,04
2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 065 471,23
2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		4 025 219,04
2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		3 864 210,28
2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 669 254,09
2.2.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.2.2.1	Нижневартовский район	руб./км	2 879 367,94
2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 908 161,61
2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		2 879 367,94
2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		2 764 193,22
2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 340 066,81
2.2.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.2.3.1	Нижневартовский район	руб./км	4 580 340,62
2.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 626 144,03
2.2.3.3	Ханты-Мансийского района		4 580 340,62
2.2.3.4	г. Югорска, Советского района		4 397 127,00
2.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 313 195,12
2.2.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.2.4.1	Нижневартовский район	руб./км	4 308 213,59
2.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 049 720,78
2.2.4.3	Ханты-Мансийского района		4 308 213,59
2.2.4.4	г. Югорска, Советского района		4 454 692,84
2.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 299 597,16
2.2.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.2.5.1	Нижневартовский район	руб./км	6 342 329,26
2.2.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 444 111,88
2.2.5.3	Ханты-Мансийского района		6 342 329,26
2.2.5.4	г. Югорска, Советского района		6 087 872,72
2.2.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 372 878,25
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода Сз, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее, на территориях:		
3.1.1	Нижневартовский район	руб./км	2 416 700,26

3.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 440 867,27
3.1.3	Ханты-Мансийского района		2 416 700,26
3.1.4	г. Югорска, Советского района		2 320 032,25
3.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 803 372,31
3.2	110 - 159 мм, на территориях:		
3.2.1	Нижневартовский район	руб./км	3 378 347,14
3.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 412 130,61
3.2.3	Ханты-Мансийского района		3 378 347,14
3.2.4	г. Югорска, Советского района		3 243 213,25
3.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 918 882,68
3.3	160 - 224 мм, на территориях:		
3.3.1	Нижневартовский район	руб./км	3 704 952,34
3.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 482 655,19
3.3.3	Ханты-Мансийского района		3 704 952,34
3.3.4	г. Югорска, Советского района		3 830 920,71
3.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 697 542,43
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С4i(j)n		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.1	Нижневартовский район	руб./км	15 525 026,98
4.1.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		15 680 277,25
4.1.1.1.3	Ханты-Мансийского района		15 525 026,98
4.1.1.1.4	г. Югорска, Советского района		14 904 025,90
4.1.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		18 009 031,30
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы		
4.2.1.1.1	Нижневартовский район	руб./км	6 377 059,01
4.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 440 829,60
4.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		6 377 059,01
4.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		6 121 976,65
4.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 397 388,45
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы		
4.2.2.1.1	Нижневартовский район	руб./км	3 930 675,48
4.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 969 982,24
4.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		3 930 675,48
4.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		3 773 448,46
4.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 559 583,56
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{sm} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час, на территориях:		
5.1.1	Нижневартовский район	руб./м ³ в час	1 076,58
5.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.1.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.1.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
5.2	40 - 99 м ³ /час, на территориях:		

5.2.1	Нижневартовский район	руб./м ³ в час	1 076,58
5.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.2.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.2.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
5.3	100 - 399 м ³ /час, на территориях:		
5.3.1	Нижневартовский район	руб./м ³ в час	1 076,58
5.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.3.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.3.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
5.4	400 - 999 м ³ /час		
5.4.1	Нижневартовский район	руб./м ³ в час	1 076,58
5.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.4.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.4.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		
5.5.1	Нижневартовский район	руб./м ³ в час	1 076,58
5.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.5.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.5.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		
5.6.1	Нижневартовский район	руб./м ³ в час	1 076,58
5.6.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.6.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.6.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.6.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С7.1	руб./шт	3 513,94
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.1.1.1.1	Нижневартовский район	руб./шт	7 626,38
7.1.1.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 702,65
7.1.1.1.1.3	Ханты-Мансийского района		7 626,38
7.1.1.1.1.4	г. Югорска, Советского района		7 321,33
7.1.1.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 846,61
7.1.1.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.1.1.2.1	Нижневартовский район	руб./шт	10 410,77
7.1.1.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 514,87
7.1.1.1.2.3	Ханты-Мансийского района		10 410,77
7.1.1.1.2.4	г. Югорска, Советского района		9 994,34
7.1.1.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 076,49

7.1.1.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.1.1.3.1	Нижевартовский район	руб./шт	10 645,43
7.1.1.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 751,88
7.1.1.1.3.3	Ханты-Мансийского района		10 645,43
7.1.1.1.3.4	г. Югорска, Советского района		10 219,61
7.1.1.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 348,69
7.1.1.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.1.1.4.1	Нижевартовский район	руб./шт	3 946,34
7.1.1.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 985,80
7.1.1.1.4.3	Ханты-Мансийского района		3 946,34
7.1.1.1.4.4	г. Югорска, Советского района		3 788,49
7.1.1.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 577,75
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.1.2.1.1	Нижевартовский район	руб./шт	7 707,43
7.1.1.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 784,50
7.1.1.2.1.3	Ханты-Мансийского района		7 707,43
7.1.1.2.1.4	г. Югорска, Советского района		7 399,13
7.1.1.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 940,61
7.1.1.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.1.2.2.1	Нижевартовский район	руб./шт	11 143,54
7.1.1.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 254,97
7.1.1.2.2.3	Ханты-Мансийского района		11 143,54
7.1.1.2.2.4	г. Югорска, Советского района		10 697,80
7.1.1.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 926,51
7.1.1.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.1.2.3.1	Нижевартовский район	руб./шт	12 631,56
7.1.1.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 873,66
7.1.1.2.3.3	Ханты-Мансийского района		12 631,56
7.1.1.2.3.4	г. Югорска, Советского района		13 061,02
7.1.1.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 606,29
7.1.1.2.4	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.1.2.4.1	Нижевартовский район	руб./шт	11 864,34
7.1.1.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 982,99
7.1.1.2.4.3	Ханты-Мансийского района		11 864,34
7.1.1.2.4.4	г. Югорска, Советского района		11 389,77
7.1.1.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 762,64
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.2.1.1.1	Нижевартовский район	руб./шт	7 870,17
7.1.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 948,87
7.1.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		7 870,17
7.1.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		7 555,36
7.1.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 129,39
7.1.2.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.1.2.1	Нижевартовский район	руб./шт	10 275,73
7.1.2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 378,49

7.1.2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		10 275,73
7.1.2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		9 864,70
7.1.2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 919,85
7.1.2.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.1.3.1	Нижневартовский район	руб./шт	8 655,92
7.1.2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 742,48
7.1.2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		8 655,92
7.1.2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		8 309,68
7.1.2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 040,86
7.1.2.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.2.1.4.1	Нижневартовский район	руб./шт	3 146,45
7.1.2.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 177,91
7.1.2.1.4.3	Ханты-Мансийского района		3 146,45
7.1.2.1.4.4	г. Югорска, Советского района		3 020,59
7.1.2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 649,88
7.1.2.1.5	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.2.1.5.1	Нижневартовский район	руб./шт	25 084,92
7.1.2.1.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		25 335,77
7.1.2.1.5.3	Ханты-Мансийского района		25 084,92
7.1.2.1.5.4	г. Югорска, Советского района		24 081,52
7.1.2.1.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		29 098,51
7.1.2.1.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.1.6.1	Нижневартовский район	руб./шт	14 091,62
7.1.2.1.6.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		13 246,11
7.1.2.1.6.3	Ханты-Мансийского района		14 091,62
7.1.2.1.6.4	г. Югорска, Советского района		14 570,73
7.1.2.1.6.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		14 063,44
7.1.2.1.7	426 - 529 мм, на территориях:		
7.1.2.1.7.1	Нижневартовский район	руб./шт	41 193,08
7.1.2.1.7.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		41 605,01
7.1.2.1.7.3	Ханты-Мансийского района		41 193,08
7.1.2.1.7.4	г. Югорска, Советского района		39 545,36
7.1.2.1.7.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		47 783,98
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.2.2.1.1	Нижневартовский район	руб./шт	7 135,27
7.1.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 206,63
7.1.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		7 135,27
7.1.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		6 849,86
7.1.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 276,92
7.1.2.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.2.2.1	Нижневартовский район	руб./шт	11 420,93
7.1.2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 535,14
7.1.2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		11 420,93
7.1.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		10 964,09
7.1.2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 248,28
7.1.2.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.2.3.1	Нижневартовский район	руб./шт	8 820,44

7.1.2.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 908,65
7.1.2.2.3.3	Ханты-Мансийского района		8 820,44
7.1.2.2.3.4	г. Югорска, Советского района		8 467,62
7.1.2.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 231,71
7.1.2.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.2.2.4.1	Нижневартовский район	руб./шт	12 897,40
7.1.2.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		13 026,38
7.1.2.2.4.3	Ханты-Мансийского района		12 897,40
7.1.2.2.4.4	г. Югорска, Советского района		12 381,51
7.1.2.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		14 960,99
7.1.2.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.2.2.5.1	Нижневартовский район	руб./шт	11 940,45
7.1.2.2.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		12 059,85
7.1.2.2.5.3	Ханты-Мансийского района		11 940,45
7.1.2.2.5.4	г. Югорска, Советского района		11 462,83
7.1.2.2.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 850,92
7.1.2.2.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.2.6.1	Нижневартовский район	руб./шт	11 340,17
7.1.2.2.6.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 453,57
7.1.2.2.6.3	Ханты-Мансийского района		11 340,17
7.1.2.2.6.4	г. Югорска, Советского района		10 886,56
7.1.2.2.6.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 154,60
7.1.2.2.7	426 - 529 мм, на территориях:		
7.1.2.2.7.1	Нижневартовский район	руб./шт	23 891,13
7.1.2.2.7.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		24 130,04
7.1.2.2.7.3	Ханты-Мансийского района		23 891,13
7.1.2.2.7.4	г. Югорска, Советского района		22 935,48
7.1.2.2.7.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		27 713,71
7.1.2.2.8	530 мм и выше		
7.1.2.2.8.1	Нижневартовский район	руб./шт	15 209,69
7.1.2.2.8.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		15 361,79
7.1.2.2.8.3	Ханты-Мансийского района		15 209,69
7.1.2.2.8.4	г. Югорска, Советского района		14 601,30
7.1.2.2.8.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		17 643,24
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее, на территориях:		
7.2.1.1.1	Нижневартовский район	руб./шт	9 644,62
7.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 741,07
7.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		9 644,62
7.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		9 258,84
7.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 187,76
7.2.1.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.1.2.1	Нижневартовский район	руб./шт	12 294,01
7.2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		12 416,65
7.2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		12 294,01
7.2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		11 802,25
7.2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		14 261,06

7.2.1.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.1.3.1	Нижневартовский район	руб./шт	16 811,71
7.2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		16 979,82
7.2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		16 811,71
7.2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		16 139,24
7.2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		19 501,58
7.2.1.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.1.4.1	Нижневартовский район	руб./шт	10 616,06
7.2.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 979,10
7.2.1.4.3	Ханты-Мансийского района		10 616,06
7.2.1.4.4	г. Югорска, Советского района		10 977,01
7.2.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 594,84
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее, на территориях:		
7.2.2.1.1	Нижневартовский район	руб./шт	6 259,80
7.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 322,40
7.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		6 259,80
7.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		6 009,41
7.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 261,37
7.2.2.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.2.2.1	Нижневартовский район	руб./шт	11 940,45
7.2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		12 059,85
7.2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		11 940,45
7.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		11 462,83
7.2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 850,92
7.2.2.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.2.3.1	Нижневартовский район	руб./шт	9 410,95
7.2.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 505,05
7.2.2.3.3	Ханты-Мансийского района		9 410,95
7.2.2.3.4	г. Югорска, Советского района		9 034,51
7.2.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 916,70
7.2.2.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.2.4.1	Нижневартовский район	руб./шт	10 798,57
7.2.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 906,55
7.2.2.4.3	Ханты-Мансийского района		10 798,57
7.2.2.4.4	г. Югорска, Советского района		10 366,62
7.2.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 526,34

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.

Приложение 6

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

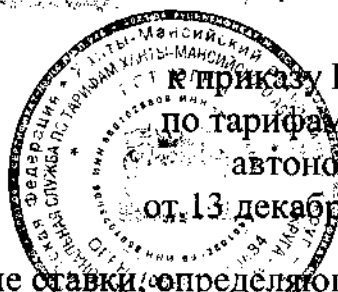
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 482,05
1.1.1.2	101 - 500 м		28 042,21
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 482,05
1.1.2.2	101 - 500 м		28 042,21
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	19 288,76
1.2.1.2	101 - 500 м		23 314,97
1.2.1.3	501 - 1000 м		132 669,00
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	23 061,12
1.2.2.2	101 - 500 м		92 056,01
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2к}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 246 503,39
2.1.2	51 - 100 мм		2 331 801,73
2.1.3	101 - 158 мм		13 624 429,83
2.1.4	159 - 218 мм		3 031 755,06
2.1.5	219 - 272 мм		4 875 238,58
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 815 249,71
2.2.2	51 - 100 мм		2 731 410,13
2.2.3	101 - 158 мм		4 397 127,00
2.2.4	159 - 218 мм		4 454 692,84
2.2.5	219 - 272 мм		6 087 872,72
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3} , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 227 718,82
3.2	110 - 159 мм		2 776 456,77
3.3	160 - 224 мм		3 830 920,71
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(б)}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	14 904 025,90	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 964 117,82	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 773 448,46	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 395,53	
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 826,04	
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 076,58	
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 076,58	
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 076,58	
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 076,58	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	18 280,83
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	9 867,94	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 994,34	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 219,61	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 788,49	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	11 194,95	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		11 048,41	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		13 061,02	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 389,77	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 841,79	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		18 854,44	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 309,68	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 020,59	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		24 081,52	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		14 570,73	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		39 545,36	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 004,63	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		15 417,38	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 251,26	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		16 262,71	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 462,83	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 886,56	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		22 935,48	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		14 601,30	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	9 491,01
7.2.1.2	110 - 159 мм		14 876,10
7.2.1.3	160 - 224 мм		14 380,80
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 977,01
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 009,41
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 740,94
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 034,51
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 366,62

Примечание: размеры стандартизованных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.



Приложение 7

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С _{тнк}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	4 296,92
1.1.1.2	101 - 500 м		30 363,84
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	4 296,92
1.1.2.2	101 - 500 м		30 363,84
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	6 308,02
1.2.1.2	101 - 500 м		21 892,22
1.2.1.3	501 - 1000 м		132 669,00
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	22 920,94
1.2.2.2	101 - 500 м		50 314,52
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С _{зж}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 115 503,02
2.1.2	51 - 100 мм		2 300 243,18
2.1.3	101 - 158 мм		2 834 021,53
2.1.4	159 - 218 мм		3 031 755,06
2.1.5	219 - 272 мм		4 875 238,58
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 815 249,71
2.2.2	51 - 100 мм		1 983 942,57
2.2.3	101 - 158 мм		2 935 774,63
2.2.4	159 - 218 мм		4 454 692,84
2.2.5	219 - 272 мм		6 087 872,72
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С _{зп} , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 320 032,25
3.2	110 - 159 мм		3 243 213,25
3.3	160 - 224 мм		3 830 920,71
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бесструннейным способом, С _{збс}		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	14 904 025,90	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 121 976,65	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 773 448,46	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 076,58	
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 076,58	
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 076,58	
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 076,58	
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 076,58	
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 076,58	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	7 463,34
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 553,91	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 994,34	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 219,61	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 788,49	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	8 136,45	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		14 415,69	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		13 061,02	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 389,77	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	13 928,30	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		34 516,61	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 309,68	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 020,59	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		24 081,52	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		14 570,73	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		39 545,36	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 253,26	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		24 778,14	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 251,26	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 624,08	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 462,83	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 886,56	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		22 935,48	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		14 601,30	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 673,54
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 268,87
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 139,24
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 977,01
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 009,41
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 470,94
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 034,51
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 366,62

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.

Приложение 8
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

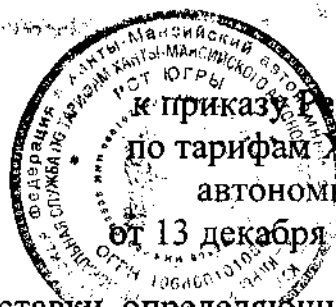
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	9 620,68
1.1.1.2	101 - 500 м		36 689,64
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	9 620,68
1.1.2.2	101 - 500 м		36 689,64
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	21 296,42
1.2.1.2	101 - 500 м		53 216,03
1.2.1.3	501 - 1000 м		160 308,38
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	27 865,52
1.2.2.2	101 - 500 м		73 328,69
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{ст}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	7 790 704,83
2.1.2	51 - 100 мм		2 779 460,51
2.1.3	101 - 158 мм		3 424 442,68
2.1.4	159 - 218 мм		3 663 370,69
2.1.5	219 - 272 мм		5 904 285,81
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 610 093,41
2.2.2	51 - 100 мм		3 300 453,90
2.2.3	101 - 158 мм		5 313 195,12
2.2.4	159 - 218 мм		4 299 597,16
2.2.5	219 - 272 мм		7 372 878,25
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{э}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 803 372,31
3.2	110 - 159 мм		3 918 882,68
3.3	160 - 224 мм		3 697 542,43
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бесструнечным способом, $C_{бс}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	18 009 031,30
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 397 388,45
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 559 583,56
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 096,90
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 096,90
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 096,90
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 096,90
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 096,90
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 096,90
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 6 293,50
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 598,62
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		12 076,49
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		12 348,69
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 577,75
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 393,99
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		21 043,96
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		12 606,29
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		13 762,64
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	9 475,49
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		22 782,44
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		10 040,86
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 649,88
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		29 098,51
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		14 063,44
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		47 783,98
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 088,92
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		18 629,34
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		12 386,94
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		15 254,10
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		13 850,92
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 154,60
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		27 713,71
7.1.2.2.8	530 мм и выше		17 643,24
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		

7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.1.1	109 мм и менее	6 855,53
7.2.1.2	110 - 159 мм	12 408,21
7.2.1.3	160 - 224 мм	19 501,58
7.2.1.4	225 - 314 мм	10 594,84
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
7.2.2.1	109 мм и менее	7 261,37
7.2.2.2	110 - 159 мм	5 728,63
7.2.2.3	160 - 224 мм	10 916,70
7.2.2.4	225 - 314 мм	12 526,34

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.



Приложение 9

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

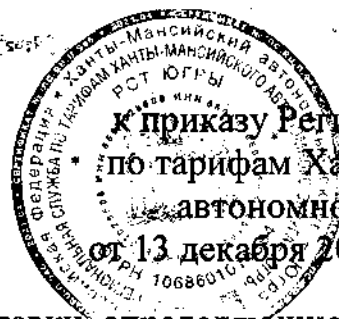
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{пик}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.1.2	101 - 500 м		31 945,29
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.2.2	101 - 500 м		31 945,29
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	11 040,66
1.2.1.2	101 - 500 м		36 961,69
1.2.1.3	501 - 1000 м		139 578,84
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	14 092,37
1.2.2.2	101 - 500 м		63 846,53
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{стк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 783 286,10
2.1.2	51 - 100 мм		2 420 047,52
2.1.3	101 - 158 мм		2 981 626,82
2.1.4	159 - 218 мм		3 189 658,97
2.1.5	219 - 272 мм		5 160 518,99
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 013 960,64
2.2.2	51 - 100 мм		3 332 626,15
2.2.3	101 - 158 мм		3 003 930,79
2.2.4	159 - 218 мм		4 049 720,78
2.2.5	219 - 272 мм		6 444 111,88
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{эп}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 069 477,04
3.2	110 - 159 мм		3 412 130,61
3.3	160 - 224 мм		3 482 655,19
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{бтп}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 680 277,25	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 440 829,60	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 969 982,24	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	7 318,29	
5.2	40 - 99 м ³ /час		5 440,93	
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 005,49	
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 005,49	
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 005,49	
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 005,49	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	16 744,43
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 486,73	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 514,87	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 751,88	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 985,80	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	13 835,43	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 322,76	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 873,66	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 982,99	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 250,21	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 836,44	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 742,48	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 177,91	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 335,77	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 246,11	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 605,01	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	9 013,79	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 002,48	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 785,18	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 281,59	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		12 059,85	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 453,57	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		24 130,04	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		9 559,63	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 969,04
7.2.1.2	110 - 159 мм		18 023,42
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 979,82
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 979,10
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 322,40
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 987,86
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 505,05
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 906,55

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.



Приложение 10

приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

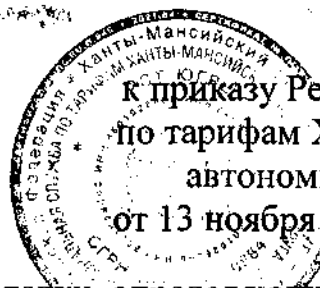
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.1.2	101 - 500 м		31 629,00
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.2.2	101 - 500 м		31 629,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	18 358,98
1.2.1.2	101 - 500 м		45 875,89
1.2.1.3	501 - 1000 м		138 196,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 022,00
1.2.2.2	101 - 500 м		63 214,39
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{st}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 716 124,85
2.1.2	51 - 100 мм		2 396 086,65
2.1.3	101 - 158 мм		2 952 105,76
2.1.4	159 - 218 мм		3 158 078,18
2.1.5	219 - 272 мм		5 079 010,31
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 974 218,45
2.2.2	51 - 100 мм		2 845 218,88
2.2.3	101 - 158 мм		4 580 340,62
2.2.4	159 - 218 мм		4 308 213,59
2.2.5	219 - 272 мм		6 342 329,26
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{pe} , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 416 700,26
3.2	110 - 159 мм		3 378 347,14
3.3	160 - 224 мм		3 704 952,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бесструннейшим способом, $C_{st(д)}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 525 026,98	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 377 059,01	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 930 675,48	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 076,58	
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 076,58	
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 076,58	
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 076,58	
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 076,58	
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 076,58	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С _{7.1}		руб./шт	5 425,43
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С _{7.2}			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 412,60	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 410,77	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 645,43	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 946,34	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 684,47	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 141,34	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		12 631,56	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 864,34	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 168,53	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 640,04	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 655,92	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 146,45	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 084,92	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		14 091,62	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 193,08	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 421,49	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 059,77	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 678,39	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 150,09	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 940,45	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 340,17	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		23 891,13	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		15 209,69	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 909,94
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 696,74
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 811,71
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 616,06
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 259,80
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 938,47
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 410,95
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 798,57

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.



Приложение 11
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 ноября 2022 года № 126-нп

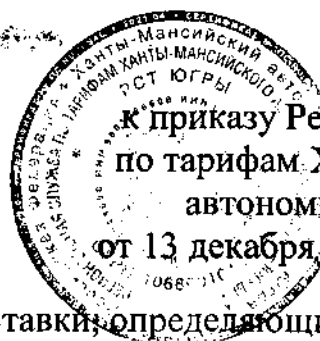
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{\text{ГРО}}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	2 175,66
1.1.1.2	101 - 500 м		31 629,00
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	2 175,66
1.1.2.2	101 - 500 м		31 629,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	27 936,38
1.2.1.2	101 - 500 м		45 875,89
1.2.1.3	501 - 1000 м		138 196,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 022,00
1.2.2.2	101 - 500 м		63 214,39
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{\text{ст}}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 716 124,85
2.1.2	51 - 100 мм		6 614 985,61
2.1.3	101 - 158 мм		2 952 105,76
2.1.4	159 - 218 мм		3 158 078,18
2.1.5	219 - 272 мм		5 094 293,19
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 916 736,85
2.2.2	51 - 100 мм		15 413 682,58
2.2.3	101 - 158 мм		4 580 340,62
2.2.4	159 - 218 мм		4 118 652,18
2.2.5	219 - 272 мм		6 361 413,50
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{\text{э}}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 751 857,25
3.2	110 - 159 мм		3 378 347,14
3.3	160 - 224 мм		3 541 934,44
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{\text{бт}}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 525 026,98	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 377 059,01	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 930 675,48	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 015,64	
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 015,64	
5.3	100 - 399 м ³ /час		882,04	
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 015,64	
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 015,64	
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 015,64	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	11 601,54
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 412,60	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 410,77	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 645,43	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 946,34	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	9 192,44	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		29 732,48	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		12 075,77	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 864,34	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 168,53	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 857,92	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 655,92	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 146,45	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 084,92	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 471,58	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 193,08	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	28 759,18	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 059,77	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 678,39	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 150,09	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 940,45	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 340,17	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		23 891,13	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		10 331,69	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 909,94
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 696,74
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 811,71
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 148,96
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 259,80
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 938,47
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 410,95
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 798,57

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.



Приложение 12

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

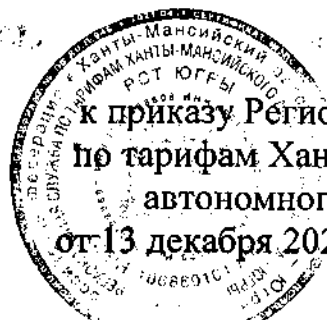
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.1.2	101 - 500 м		31 629,00
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.2.2	101 - 500 м		31 629,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	18 358,98
1.2.1.2	101 - 500 м		45 875,89
1.2.1.3	501 - 1000 м		138 196,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 022,00
1.2.2.2	101 - 500 м		63 214,39
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{стк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 716 124,85
2.1.2	51 - 100 мм		2 396 086,65
2.1.3	101 - 158 мм		2 952 105,76
2.1.4	159 - 218 мм		3 158 078,18
2.1.5	219 - 272 мм		5 094 293,19
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 974 218,45
2.2.2	51 - 100 мм		2 845 218,88
2.2.3	101 - 158 мм		4 580 340,62
2.2.4	159 - 218 мм		4 118 652,18
2.2.5	219 - 272 мм		6 361 413,50
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{э}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 416 700,26
3.2	110 - 159 мм		3 378 347,14
3.3	160 - 224 мм		3 541 934,44
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{бтп}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 525 026,98	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 377 059,01	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 930 675,48	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 015,64	
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 015,64	
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 015,64	
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 015,64	
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 015,64	
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 015,64	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий C_{71}		руб./шт	5 425,43
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения C_{72}			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 412,60	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 410,77	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 465,43	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 946,34	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 684,47	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 141,34	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		12 075,77	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 864,34	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 168,53	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 640,04	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 655,92	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 146,45	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 084,92	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 471,58	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 193,08	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 421,49	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 059,77	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 678,39	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 150,09	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 940,45	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 340,17	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		23 891,13	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		15 209,69	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 909,94
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 696,74
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 811,71
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 148,96
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 259,80
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 938,47
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 410,95
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 798,57

Примечание: размеры стандартизованных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.



Приложение 13
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

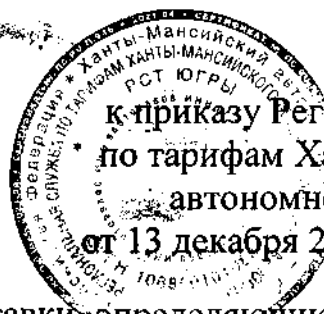
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.1.2	101 - 500 м		31 945,29
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.2.2	101 - 500 м		31 945,29
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	18 542,57
1.2.1.2	101 - 500 м		46 334,65
1.2.1.3	501 - 1000 м		139 578,84
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 262,22
1.2.2.2	101 - 500 м		63 846,53
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{стк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 783 286,10
2.1.2	51 - 100 мм		2 420 047,52
2.1.3	101 - 158 мм		2 981 626,82
2.1.4	159 - 218 мм		3 189 658,97
2.1.5	219 - 272 мм		5 160 518,99
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 013 960,64
2.2.2	51 - 100 мм		2 873 671,07
2.2.3	101 - 158 мм		4 626 144,03
2.2.4	159 - 218 мм		4 049 720,78
2.2.5	219 - 272 мм		6 444 111,88
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{пэ}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 440 867,27
3.2	110 - 159 мм		3 412 130,61
3.3	160 - 224 мм		3 482 655,19

4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, C_{410}		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 680 277,25
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 440 829,60
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 969 982,24
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 005,49
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 005,49
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 005,49
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 005,49
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 005,49
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 005,49
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	5 479,69
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 486,73
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 514,87
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 751,88
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 985,80
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 791,32
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 322,76
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 873,66
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 982,99
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 250,21
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 836,44
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 742,48
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 177,91
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 335,77
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 246,11
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 605,01
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 525,70
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 220,37
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 785,18
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 281,59
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		12 059,85
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 453,57
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		24 130,04

7.1.2.2.8	530 мм и выше		15 361,79
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 969,04
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 803,70
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 979,82
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 979,10
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 322,40
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 987,86
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 505,05
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 906,55

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.



Приложение 14

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

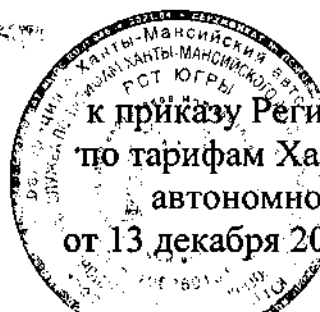
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.1.2	101 - 500 м		31 945,29
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.2.2	101 - 500 м		31 945,29
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	18 542,57
1.2.1.2	101 - 500 м		46 334,65
1.2.1.3	501 - 1000 м		139 578,84
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 262,22
1.2.2.2	101 - 500 м		63 846,53
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2k}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 783 286,10
2.1.2	51 - 100 мм		2 420 047,52
2.1.3	101 - 158 мм		2 981 626,82
2.1.4	159 - 218 мм		3 189 658,97
2.1.5	219 - 272 мм		5 160 518,99
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 013 960,64
2.2.2	51 - 100 мм		2 873 671,07
2.2.3	101 - 158 мм		4 626 144,03
2.2.4	159 - 218 мм		4 049 720,78
2.2.5	219 - 272 мм		6 444 111,88
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j} , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 440 867,27
3.2	110 - 159 мм		3 412 130,61
3.3	160 - 224 мм		3 482 655,19
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(j)k}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 680 277,25	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 440 829,60	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 969 982,24	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 005,49	
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 005,49	
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 005,49	
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 005,49	
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 005,49	
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 005,49	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	5 479,69
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 486,73	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 514,87	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 751,88	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 985,80	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 791,32	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 322,76	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 873,66	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 982,99	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 250,21	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 836,44	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 742,48	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 177,91	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 335,77	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 246,11	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 605,01	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 525,70	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 220,37	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 785,18	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 281,59	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		12 059,85	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 453,57	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		24 130,04	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		15 361,79	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 969,04
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 803,70
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 979,82
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 979,10
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 322,40
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 987,86
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 505,05
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 906,55

Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.



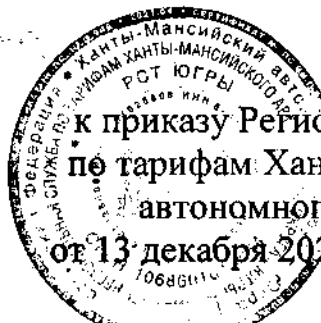
Приложение 15
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	28 589
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 150 482
2.1.2	26 - 38 мм		1 517 499
2.1.3	39 - 45 мм		2 229 285
2.1.4	46 - 57 мм		2 229 285
2.1.5	58 - 76 мм		2 250 246
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 519 635
2.2.2	26 - 38 мм		1 862 094
2.2.3	39 - 45 мм		2 476 751
2.2.4	46 - 57 мм		2 476 751
2.2.5	58 - 76 мм		2 114 325
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 235 514
2.3.2	33 - 63 мм		3 235 514
2.3.3	64 - 90 мм		3 235 514
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр*} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	13 410
3.2	11 - 20 м ³ в час		26 928
3.3	21 - 31 м ³ в час		27 790
3.4	32 - 49 м ³ в час		33 169
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	1 911
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	460 625
5.1.2	16 - 20 мм		682 095
5.1.3	21 - 25 мм		866 210
5.1.4	26 - 32 мм		1 259 294
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	2 612
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{гю}		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 730
7.2.	котел газовый настенный		12 021
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			

1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	36 487
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 150 482
2.1.2	26 - 38 мм		1 517 499
2.1.3	39 - 45 мм		2 229 285
2.1.4	46 - 57 мм		2 229 285
2.1.5	58 - 76 мм		2 250 246
2.1.6	77 - 89 мм		2 250 246
2.1.7	90 - 108 мм		2 250 246
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 519 635
2.2.2	26 - 38 мм		1 862 094
2.2.3	39 - 45 мм		2 476 751
2.2.4	46 - 57 мм		2 476 751
2.2.5	58 - 76 мм		2 114 325
2.2.6	77 - 89 мм		2 661 839
2.2.7	90 - 108 мм		5 593 069
2.2.8	109 - 158 мм		3 621 306
2.2.9	159 - 218 мм		4 976 678
2.2.10	219 - 272 мм		6 173 150
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 235 514
2.3.2	33 - 63 мм		3 235 514
2.3.3	64 - 90 мм		3 235 514
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{пр}$, пропускной способностью:		
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	63 920
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	7 624
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	460 625
5.1.2	16 - 20 мм		682 095
5.1.3	21 - 25 мм		866 210
5.1.4	26 - 32 мм		1 259 294
5.1.5	33 - 57 мм		2 440 218
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	5 479
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газопользующего оборудования $C^{го}$		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 730
7.2.	котел газовый настенный		12 021

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома. В связи с чем, разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения) не требуется. Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.



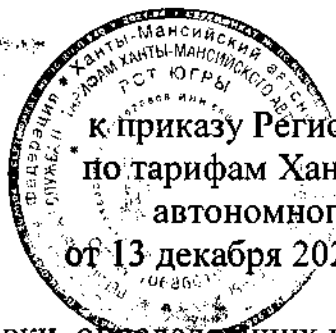
Приложение 16
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C ^{пр*}	руб./шт	28 589
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 165 716
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 404 214
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{пр} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	13 277
3.2	11 - 20 м ³ в час		26 661
3.3	21 - 31 м ³ в час		27 515
3.4	32 - 49 м ³ в час		32 841
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{от}	руб./шт	2 156
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя C ^{г окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	634 366
5.1.2	16 - 20 мм		817 532
5.1.3	21 - 25 мм		957 381
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C ^{пу}	руб./шт	5 353
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газопользующего оборудования C ^{по}		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703
7.2.	котел газовый настенный		13 500
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			

1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	36 487
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 165 716
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967
2.1.6	77 - 89 мм		2 227 967
2.1.7	90 - 108 мм		2 227 967
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 404 214
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391
2.2.6	77 - 89 мм		2 635 484
2.2.7	90 - 108 мм		5 537 692
2.2.8	109 - 158 мм		3 585 452
2.2.9	159 - 218 мм		4 927 404
2.2.10	219 - 272 мм		6 112 030
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прг}$, пропускной способностью:		
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	63 287
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	7 548
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	634 366
5.1.2	16 - 20 мм		817 532
5.1.3	21 - 25 мм		957 381
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826
5.1.5	33 - 57 мм		2 416 057
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	5 424
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гис}$		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703
7.2.	котел газовый настенный		13 500

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома. В связи с чем, разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения) не требуется. Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.



Приложение 17

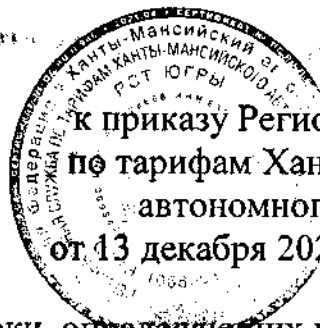
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	37 156
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 103 435
2.1.2	26 - 38 мм		1 641 991
2.1.3	39 - 45 мм		1 624 626
2.1.4	46 - 57 мм		1 624 626
2.1.5	58 - 76 мм		2 138 848
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 348 045
2.2.2	26 - 38 мм		1 769 911
2.2.3	39 - 45 мм		2 354 140
2.2.4	46 - 57 мм		2 354 140
2.2.5	58 - 76 мм		2 009 656
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 075 340
2.3.2	33 - 63 мм		3 075 340
2.3.3	64 - 90 мм		3 075 340
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	8 521
3.2	11 - 20 м ³ в час		25 203
3.3	21 - 31 м ³ в час		26 415
3.4	32 - 49 м ³ в час		31 527
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	2 122
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	594 412
5.1.2	16 - 20 мм		795 284
5.1.3	21 - 25 мм		948 684
5.1.4	26 - 32 мм		1 196 953
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	5 347
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{мо}		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 595
7.2.	котел газовый настенный		6 824
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			

1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	36 487
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 103 435
2.1.2	26 - 38 мм		1 641 991
2.1.3	39 - 45 мм		1 624 626
2.1.4	46 - 57 мм		1 624 626
2.1.5	58 - 76 мм		2 138 848
2.1.6	77 - 89 мм		2 138 848
2.1.7	90 - 108 мм		2 138 848
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 348 045
2.2.2	26 - 38 мм		1 769 911
2.2.3	39 - 45 мм		2 354 140
2.2.4	46 - 57 мм		2 354 140
2.2.5	58 - 76 мм		2 009 656
2.2.6	77 - 89 мм		2 530 065
2.2.7	90 - 108 мм		5 316 184
2.2.8	109 - 158 мм		3 442 033
2.2.9	159 - 218 мм		4 730 308
2.2.10	219 - 272 мм		5 867 549
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 075 340
2.3.2	33 - 63 мм		3 075 340
2.3.3	64 - 90 мм		3 075 340
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{пр}$, пропускной способностью:		
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	60 756
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	7 247
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	594 412
5.1.2	16 - 20 мм		795 284
5.1.3	21 - 25 мм		948 684
5.1.4	26 - 32 мм		1 196 953
5.1.5	33 - 57 мм		2 319 415
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	5 208
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гид}$		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 595
7.2.	котел газовый настенный		6 824

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома. В связи с чем, разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения) не требуется. Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.



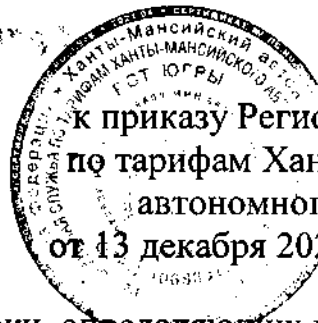
Приложение 18
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	9 482
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 470 190
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 397 874
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	17 679
3.2	11 - 20 м ³ в час		29 210
3.3	21 - 31 м ³ в час		27 515
3.4	32 - 49 м ³ в час		32 841
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{оу}	руб./шт	1 279
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	1 038 409
5.1.2	16 - 20 мм		817 532
5.1.3	21 - 25 мм		513 824
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	2 905
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{гпо}		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703
7.2.	котел газовый настенный		11 902
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на	руб./шт	36 487

	проектирование сети газопотребления C^{np}		
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C^r		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 470 190
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967
2.1.6	77 - 89 мм		2 227 967
2.1.7	90 - 108 мм		2 227 967
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 397 874
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391
2.2.6	77 - 89 мм		2 635 484
2.2.7	90 - 108 мм		5 537 692
2.2.8	109 - 158 мм		3 585 452
2.2.9	159 - 218 мм		4 927 404
2.2.10	219 - 272 мм		6 112 030
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C^{pr} , пропускной способностью:		
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	63 287
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C^{ou}	руб./шт	7 548
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^r$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	1 038 409
5.1.2	16 - 20 мм		817 532
5.1.3	21 - 25 мм		513 824
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826
5.1.5	33 - 57 мм		2 416 057
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа C^{ny}	руб./шт	5 424
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования C^{no}		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703
7.2.	котел газовый настенный		11 902

* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома. В связи с чем, разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения) не требуется. Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.



Приложение 19
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка за исключением технологического присоединения к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз», ООО «Нижневартовскгаз», ООО «Шаимгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз» с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС				
			На территориях*				
			I	II	III	IV	V
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления C ^{пр**}	руб./шт	28 589	28 589	28 589	28 589	28 589
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C ^г						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 165 716	1 177 374	1 165 716	1 119 088	1 352 231
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823	1 705 711	1 688 823	1 621 270	1 959 034
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 982 737
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 982 737
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 584 441
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 404 214	1 418 256	1 404 214	1 348 045	1 628 888
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658	1 862 094	1 843 658	1 769 911	2 138 643
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391	2 114 325	2 093 391	2 009 656	2 428 334
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа C ^{прг} , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	13 277	13 410	13 277	12 746	15 402
3.2	11 - 20 м ³ в час		26 661	26 928	26 661	25 595	30 927
3.3	21 - 31 м ³ в час		27 515	27 790	27 515	26 415	31 918
3.4	32 - 49 м ³ в час		32 841	33 169	32 841	31 527	38 095
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств C ^{оу}	руб./шт	2 156	2 177	2 156	2 070	2 501
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя C ^{г окс}						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						

5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	634 366	640 709	634 366	608 991	735 864
5.1.2	16 - 20 мм		817 532	825 707	817 532	784 831	948 337
5.1.3	21 - 25 мм		957 381	966 955	957 381	919 085	1 110 562
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826	1 259 294	1 246 826	1 196 953	1 446 318
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	5 353	5 407	5 353	5 139	6 210
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{го}						
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703	2 730	2 703	2 595	3 136
7.2.	котел газовый настенный		11 902	12 021	11 902	11 426	13 806
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	36 487	36 487	36 487	36 487	36 487
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 165 716	1 177 374	1 165 716	1 119 088	1 352 231
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823	1 705 711	1 688 823	1 621 270	1 959 034
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 982 737
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 982 737
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 584 441
2.1.6	77 - 89 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 584 441
2.1.7	90 - 108 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 584 441
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 404 214	1 418 256	1 404 214	1 348 045	1 628 888
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658	1 862 094	1 843 658	1 769 911	2 138 643
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391	2 114 325	2 093 391	2 009 656	2 428 334
2.2.6	77 - 89 мм		2 635 484	2 661 839	2 635 484	2 530 065	3 057 162
2.2.7	90 - 108 мм		5 537 692	5 593 069	5 537 692	5 316 184	6 423 723
2.2.8	109 - 158 мм		3 585 452	3 621 306	3 585 452	3 442 033	4 159 124
2.2.9	159 - 218 мм		4 927 404	4 976 678	4 927 404	4 730 308	5 715 789
2.2.10	219 - 272 мм		6 112 030	6 173 150	6 112 030	5 867 549	7 089 955
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью:						
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	63 287	63 920	63 287	60 756	73 413
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{оу}	руб./шт	7 548	7 624	7 548	7 247	8 756
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс}						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	634 366	640 709	634 366	608 991	735 864
5.1.2	16 - 20 мм		817 532	825 707	817 532	784 831	948 337
5.1.3	21 - 25 мм		957 381	966 955	957 381	919 085	1 110 562
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826	1 259 294	1 246 826	1 196 953	1 446 318
5.1.5	33 - 57 мм		2 416 057	2 440 218	2 416 057	2 319 415	2 802 626

6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	5 424	5 479	5 424	5 208	6 292
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газопользующего оборудования С ^{гю}						
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703	2 730	2 703	2 595	3 136
7.2.	котел газовый настенный		11 902	12 021	11 902	11 426	13 806

*** Территории:**

I – г. Лангепас, г. Мегион, г. Нижневартовск, Нижневартовский район, г. Радужный, г. Покачи;

II – г. Когалым, г. Нефтеюганск, Нефтеюганский район, г. Пыть-Ях, г. Сургут, Сургутский район;

III – г. Ханты-Мансийск, Ханты-Мансийский район;

IV – Кондинский район, г. Нягань, Советский район, г. Урай, г. Югорск;

V – Белоярский район, Березовский район, Октябрьский район.

**** Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома. В связи с чем, разработка проектной документации на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения) не требуется. Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства, садовым домам.**