



Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
Высший исполнительный орган государственной власти
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
№ 4739-17-12 от 30.12.19

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-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
10 декабря 2019 года

№ 128-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом 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 10 декабря 2019 года № 88 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев

технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 12 к настоящему приказу.

13. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года 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, для случаев

технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 14 к настоящему приказу.

15. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 согласно приложению 15 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-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 01.01.2020 по 31.12.2020					
		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, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.		физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	
			без НДС	с НДС		без НДС	с НДС
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	68,160	62,454	74,945	68,160	62,454	74,945
2.	АО «Шаимгаз»	40,007	33,339	40,007	40,007	33,339	40,007
3.	АО «Когалымгоргаз»	27,264	26,810	32,172	27,264	26,810	32,172
4.	ОАО «НефтеюганскГаз»	68,160	61,050	73,260	68,160	61,050	73,260
5.	АО «Мегионгазсервис»	27,264	26,810	32,172	27,264	26,810	32,172
6.	ОАО «Сургутгаз»	28,018	23,348	28,018	28,018	23,348	28,018
7.	АО «Березовогаз»	41,636	34,697	41,636	41,636	34,697	41,636
8.	МП «Ханты- Мансийскгаз»	65,612	54,677	65,612	65,612	54,677	65,612
9.	МП «ЖЭК-3»	27,264	26,810	32,172	27,264	26,810	32,172
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	26,266	21,888	26,266	26,266	21,888	26,266

11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	63,584	52,987	63,584	63,584	52,987	63,584
12.	ООО «Газпром переработка»	27,264	26,810	32,172	27,264	26,810	32,172
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	14,843	12,369	14,843	14,843	12,369	14,843

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 утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

- на осуществление 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.

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-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 2020 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»	62,454	517,298
2.	ОАО «НефтеюганскГаз»	61,050	53,526

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-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**

№ 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	6 308,06
1.1.1.2	101 - 500 м		19 116,11
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 730,19
1.2.1.2	101 - 500 м		47 085,77
1.2.1.3	501 - 1000 м		119 071,13
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	14 396,22
1.2.2.2	101 - 500 м		48 076,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2ж}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 457 041,95
2.1.2	51 - 100 мм		1 783 262,29
2.1.3	101 - 158 мм		2 591 840,00
2.1.4	159 - 218 мм		2 724 519,99
2.1.5	219 - 272 мм		3 720 115,68
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 814 913,41
2.2.2	51 - 100 мм		2 346 005,74
2.2.3	101 - 158 мм		2 523 599,49
2.2.4	159 - 218 мм		4 078 825,38
2.2.5	219 - 272 мм		4 645 432,30
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	1 537 644,13
3.2	110 - 159 мм		2 985 669,08
3.3	160 - 224 мм		3 069 061,66
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)н}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 625 320,64

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	663,19
5.2	40 - 99 м ³ /час		663,19
5.3	100 - 399 м ³ /час		663,19
5.4	400 - 999 м ³ /час		663,19
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		663,19
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		663,19
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 8 984,26
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	3 190,74
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 906,23
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	3 190,74
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 906,23
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	6 179,45
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		8 093,51
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 055,60
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 935,75
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		10 935,75
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		10 935,75
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	6 179,45
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 093,51
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 055,60
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 935,75
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 935,75
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 935,75
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	8 538,48
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 458,10
7.2.1.3	160 - 224 мм		11 330,50
7.2.1.4	225 - 314 мм		13 112,81
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	8 538,48
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 458,10
7.2.2.3	160 - 224 мм		11 330,50
7.2.2.4	225 - 314 мм		13 112,81

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

Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям
газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 835,51
1.1.1.2	101 - 500 м		17 969,14
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 931,43
1.2.1.2	101 - 500 м		90 503,18
1.2.1.3	501 - 1000 м		111 926,86
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 575,04
1.2.2.2	101 - 500 м		45 191,44
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	1 369 619,44
2.1.2	51 - 100 мм		1 676 266,55
2.1.3	101 - 158 мм		2 436 329,60
2.1.4	159 - 218 мм		2 561 048,79
2.1.5	219 - 272 мм		3 496 908,74
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 706 018,61
2.2.2	51 - 100 мм		3 286 512,91
2.2.3	101 - 158 мм		2 372 183,52
2.2.4	159 - 218 мм		3 834 095,86
2.2.5	219 - 272 мм		4 366 706,36
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3з}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 851 931,07
3.2	110 - 159 мм		2 806 528,94
3.3	160 - 224 мм		2 884 917,96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)н}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 407 801,40

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	623,39
5.2	40 - 99 м ³ /час		623,39
5.3	100 - 399 м ³ /час		623,39
5.4	400 - 999 м ³ /час		623,39
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		623,39
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		623,39
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 10 953,18
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	24 884,46
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 791,85
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	24 884,46
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 791,85
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	25 752,29
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		7 607,90
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		1 932,27
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 279,60
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		10 279,60
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		10 279,60
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	25 752,29
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		7 607,90
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		1 932,27
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 279,60
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 279,60
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 279,60
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	7 609,72
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 370,62
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 650,67
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 326,05
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	7 609,72
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 370,62
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 650,67
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 326,05

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 10 декабря 2019 года № 128-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

№ 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	5 896,28
1.1.1.2	101 - 500 м		19 116,11
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	10 272,70
1.2.1.2	101 - 500 м		39 157,16
1.2.1.3	501 - 1000 м		119 071,13
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	14 441,53
1.2.2.2	101 - 500 м		48 076,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 369 619,44
2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		1 457 041,95
2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		1 388 391,34
2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 043 879,10
2.1.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 676 266,55
2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		1 783 262,29
2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		1 967 609,56
2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 779 695,77
2.1.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 436 329,60
2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		2 591 840,00
2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		2 679 962,56
2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 586 656,32
2.1.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 561 048,79
2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		2 724 519,99

2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		2 810 517,60
2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 719 070,95
2.1.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.1.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 496 908,74
2.1.5.2	Ханты-Мансийского района		3 720 115,68
2.1.5.3	г. Югорска, Советского района		3 846 599,61
2.1.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 712 675,45
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.2.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 706 018,61
2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		1 814 913,41
2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		2 107 184,97
2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 199 090,95
2.2.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 205 245,39
2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		2 346 005,74
2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		2 185 675,84
2.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 341 313,73
2.2.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 372 183,52
2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		2 523 599,49
2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		2 609 401,87
2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 518 552,29
2.2.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 834 095,86
2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		4 078 825,38
2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		3 690 122,25
2.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 070 667,73
2.2.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.2.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	4 366 706,36
2.2.5.2	Ханты-Мансийского района		4 645 432,30
2.2.5.3	г. Югорска, Советского района		4 803 376,99
2.2.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 636 141,43
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	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 851 931,07
3.1.2	Ханты-Мансийского района		1 970 139,44
3.1.3	г. Югорска, Советского района		2 037 124,18
3.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 966 199,16
3.2	110 - 159 мм, на территориях:		
3.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 806 528,94
3.2.2	Ханты-Мансийского района		2 985 669,08
3.2.3	г. Югорска, Советского района		3 087 181,83
3.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 979 697,74
3.3	160 - 224 мм, на территориях:		
3.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 884 917,96

3.3.2	Ханты-Мансийского района		3 069 061,66	
3.3.3	г. Югорска, Советского района		3 173 409,76	
3.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 062 923,54	
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)л}$, наружным диаметром:			
4.1	109 мм и менее			
4.1.1	в грунтах I и II группы, на территориях:			
4.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 407 801,40	
4.1.1.2	Ханты-Мансийского района		3 625 320,64	
4.1.1.3	г. Югорска, Советского района		3 748 581,55	
4.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 618 070,00	
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, на территориях:			
5.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м ³ в час	623,39	
5.1.2	Ханты-Мансийского района		663,19	
5.1.3	г. Югорска, Советского района		685,73	
5.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		661,86	
5.2	40 - 99 м ³ /час, на территориях:			
5.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м ³ в час	623,39	
5.2.2	Ханты-Мансийского района		663,19	
5.2.3	г. Югорска, Советского района		685,73	
5.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		661,86	
5.3	100 - 399 м ³ /час, на территориях:			
5.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м ³ в час	623,39	
5.3.2	Ханты-Мансийского района		663,19	
5.3.3	г. Югорска, Советского района		685,73	
5.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		661,86	
5.4	400 - 999 м ³ /час			
5.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м ³ в час	623,39	
5.4.2	Ханты-Мансийского района		663,19	
5.4.3	г. Югорска, Советского района		685,73	
5.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		661,86	
5.5	1000 - 1999 м ³ /час			
5.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м ³ в час	623,39	
5.5.2	Ханты-Мансийского района		663,19	
5.5.3	г. Югорска, Советского района		685,73	
5.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		661,86	
5.6	2000 - 2999 м ³ /час			
5.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м ³ в час	623,39	
5.6.2	Ханты-Мансийского района		663,19	
5.6.3	г. Югорска, Советского района		685,73	
5.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		661,86	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	1 819,43

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	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт 1 399,67
7.1.1.1.1.2	Ханты-Мансийского района	1 489,01
7.1.1.1.1.3	г. Югорска, Советского района	1 539,64
7.1.1.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов	1 486,03
7.1.1.1.2	108 - 158 мм, на территориях:	
7.1.1.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт 1 791,85
7.1.1.1.2.2	Ханты-Мансийского района	1 906,23
7.1.1.1.2.3	г. Югорска, Советского района	1 971,04
7.1.1.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов	1 902,42
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	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт 1 399,67
7.1.1.2.1.2	Ханты-Мансийского района	1 489,01
7.1.1.2.1.3	г. Югорска, Советского района	1 539,64
7.1.1.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов	1 486,03
7.1.1.2.2	108 - 158 мм, на территориях:	
7.1.1.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт 1 791,85
7.1.1.2.2.2	Ханты-Мансийского района	1 906,23
7.1.1.2.2.3	г. Югорска, Советского района	1 971,04
7.1.1.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов	1 902,42
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	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт 1 953,87
7.1.2.1.1.2	Ханты-Мансийского района	2 078,58
7.1.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района	2 149,25
7.1.2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов	2 074,43
7.1.2.1.2	108 - 158 мм, на территориях:	
7.1.2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт 1 852,03
7.1.2.1.2.2	Ханты-Мансийского района	1 970,25
7.1.2.1.2.3	г. Югорска, Советского района	2 037,23
7.1.2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов	1 966,30
7.1.2.1.3	159 - 218 мм, на территориях:	
7.1.2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт 1 932,27
7.1.2.1.3.2	Ханты-Мансийского района	2 055,60
7.1.2.1.3.3	г. Югорска, Советского района	2 125,49
7.1.2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов	2 051,49
7.1.2.1.4	219 - 272 мм, на территориях:	
7.1.2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт 10 279,60
7.1.2.1.4.2	Ханты-Мансийского района	10 935,75

7.1.2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		11 307,56
7.1.2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 913,88
7.1.2.1.5	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.2.1.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 279,60
7.1.2.1.5.2	Ханты-Мансийского района		10 935,75
7.1.2.1.5.3	г. Югорска, Советского района		11 307,56
7.1.2.1.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 913,88
7.1.2.1.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.1.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 279,60
7.1.2.1.6.2	Ханты-Мансийского района		10 935,75
7.1.2.1.6.3	г. Югорска, Советского района		11 307,56
7.1.2.1.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 913,88
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	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	1 953,87
7.1.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		2 078,58
7.1.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		2 149,25
7.1.2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 074,43
7.1.2.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	1 852,03
7.1.2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		1 970,25
7.1.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		2 037,23
7.1.2.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 966,30
7.1.2.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	1 932,27
7.1.2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		2 055,60
7.1.2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		2 125,49
7.1.2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 051,49
7.1.2.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 279,60
7.1.2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		10 935,75
7.1.2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		11 307,56
7.1.2.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 913,88
7.1.2.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.2.2.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 279,60
7.1.2.2.5.2	Ханты-Мансийского района		10 935,75
7.1.2.2.5.3	г. Югорска, Советского района		11 307,56
7.1.2.2.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 913,88
7.1.2.2.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.2.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 279,60
7.1.2.2.6.2	Ханты-Мансийского района		10 935,75
7.1.2.2.6.3	г. Югорска, Советского района		11 307,56
7.1.2.2.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 913,88
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	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	1 370,62
7.2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		1 458,10
7.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		1 507,68
7.2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 455,19
7.2.1.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	1 370,62
7.2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		1 458,10
7.2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		1 507,68
7.2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 455,19
7.2.1.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 650,67
7.2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		11 330,50
7.2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		11 715,74
7.2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 307,84
7.2.1.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	12 326,05
7.2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		13 112,81
7.2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		13 558,65
7.2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 086,59
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	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	1 370,62
7.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		1 458,10
7.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		1 507,68
7.2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 455,19
7.2.2.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	1 370,62
7.2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		1 458,10
7.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		1 507,68
7.2.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 455,19
7.2.2.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 650,67
7.2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		11 330,50
7.2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		11 715,74
7.2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 307,84
7.2.2.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	12 326,05
7.2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		13 112,81
7.2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		13 558,65
7.2.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 086,59

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 10 декабря 2019 года № 128-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

№ 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	6 271,04
1.1.1.2	101 - 500 м		19 766,05
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	6 787,12
1.2.1.2	101 - 500 м		26 513,56
1.2.1.3	501 - 1000 м		123 119,55
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	8 904,24
1.2.2.2	101 - 500 м		49 710,59
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	1 589 064,82
2.1.2	51 - 100 мм		1 710 922,03
2.1.3	101 - 158 мм		2 679 962,56
2.1.4	159 - 218 мм		2 817 153,67
2.1.5	219 - 272 мм		3 846 599,61
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 876 620,47
2.2.2	51 - 100 мм		2 425 769,93
2.2.3	101 - 158 мм		3 413 178,04
2.2.4	159 - 218 мм		4 217 505,45
2.2.5	219 - 272 мм		4 803 376,99
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	2 198 339,65
3.2	110 - 159 мм		3 087 181,83
3.3	160 - 224 мм		3 173 409,76
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)л}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 748 581,55

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	685,73
5.2	40 - 99 м ³ /час		685,73
5.3	100 - 399 м ³ /час		685,73
5.4	400 - 999 м ³ /час		685,73
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		685,73
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		685,73
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 9 890,30
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	10 337,76
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 971,04
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	10 337,76
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 971,04
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	6 389,56
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 337,76
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 125,49
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 307,56
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		11 307,56
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 307,56
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	6 389,56
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		10 337,76
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 125,49
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 307,56
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 307,56
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 307,56
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	9 558,36
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 507,68
7.2.1.3	160 - 224 мм		11 715,74
7.2.1.4	225 - 314 мм		13 558,65
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	9 558,36
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 507,68
7.2.2.3	160 - 224 мм		11 715,74
7.2.2.4	225 - 314 мм		13 558,65

Примечание: размеры стандартизированных 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 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Шаймгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ 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	3 555,41
1.1.1.2	101 - 500 м		19 766,05
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	4 875,47
1.2.1.2	101 - 500 м		48 686,69
1.2.1.3	501 - 1000 м		123 119,55
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	16 957,59
1.2.2.2	101 - 500 м		49 710,59
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	1 160 992,61
2.1.2	51 - 100 мм		1 290 591,93
2.1.3	101 - 158 мм		2 679 962,56
2.1.4	159 - 218 мм		3 000 133,57
2.1.5	219 - 272 мм		3 846 599,61
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 876 620,47
2.2.2	51 - 100 мм		1 456 496,61
2.2.3	101 - 158 мм		2 541 539,38
2.2.4	159 - 218 мм		4 217 505,45
2.2.5	219 - 272 мм		4 803 376,99
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	2 037 124,18
3.2	110 - 159 мм		3 087 181,83
3.3	160 - 224 мм		3 173 409,76
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)л}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 748 581,55

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	685,73
5.2	40 - 99 м ³ /час		685,73
5.3	100 - 399 м ³ /час		685,73
5.4	400 - 999 м ³ /час		685,73
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		685,73
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		685,73
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 5 361,24
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	6 193,20
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 971,04
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	6 193,20
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 971,04
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	8 052,30
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		22 485,74
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 125,49
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 307,56
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		11 307,56
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 307,56
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	8 052,30
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		22 485,74
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 125,49
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 307,56
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 307,56
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 307,56
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	8 370,69
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 507,68
7.2.1.3	160 - 224 мм		11 715,74
7.2.1.4	225 - 314 мм		13 558,65
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	8 370,69
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 507,68
7.2.2.3	160 - 224 мм		11 715,74
7.2.2.4	225 - 314 мм		13 558,65

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 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ 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_{1mk}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 295,44
1.1.1.2	101 - 500 м		19 077,87
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	20 907,14
1.2.1.2	101 - 500 м		46 991,60
1.2.1.3	501 - 1000 м		118 832,99
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	14 412,65
1.2.2.2	101 - 500 м		47 979,85
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 454 127,87
2.1.2	51 - 100 мм		1 779 695,77
2.1.3	101 - 158 мм		2 586 656,32
2.1.4	159 - 218 мм		2 719 070,95
2.1.5	219 - 272 мм		3 712 675,45
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 696 433,50
2.2.2	51 - 100 мм		2 148 945,08
2.2.3	101 - 158 мм		2 388 625,23
2.2.4	159 - 218 мм		4 905 724,72
2.2.5	219 - 272 мм		4 636 141,43
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	1 966 199,16
3.2	110 - 159 мм		2 979 697,74
3.3	160 - 224 мм		3 062 923,54
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)н}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 618 070,00

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	661,86
5.2	40 - 99 м ³ /час		661,86
5.3	100 - 399 м ³ /час		661,86
5.4	400 - 999 м ³ /час		661,86
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		661,86
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		661,86
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 3 493,57
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	3 184,36
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 902,42
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	3 184,36
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 902,42
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	16 456,72
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		8 077,33
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 051,49
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 913,88
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		10 913,88
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		10 913,88
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	16 456,72
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 077,33
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 051,49
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 913,88
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 913,88
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 913,88
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	8 079,25
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 455,19
7.2.1.3	160 - 224 мм		11 307,84
7.2.1.4	225 - 314 мм		13 086,59
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	8 079,25
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 455,19
7.2.2.3	160 - 224 мм		11 307,84
7.2.2.4	225 - 314 мм		13 086,59

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 10 декабря 2019 года № 128-нп

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**

№ 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_{1ink}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	5 929,57
1.1.1.2	101 - 500 м		17 969,14
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 931,43
1.2.1.2	101 - 500 м		44 260,63
1.2.1.3	501 - 1000 м		111 926,86
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 575,04
1.2.2.2	101 - 500 м		45 191,44
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 369 619,44
2.1.2	51 - 100 мм		1 676 266,55
2.1.3	101 - 158 мм		2 436 329,60
2.1.4	159 - 218 мм		2 561 048,79
2.1.5	219 - 272 мм		3 496 908,74
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 706 018,61
2.2.2	51 - 100 мм		2 205 245,39
2.2.3	101 - 158 мм		2 372 183,52
2.2.4	159 - 218 мм		3 834 095,86
2.2.5	219 - 272 мм		4 366 706,36
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	1 851 931,07
3.2	110 - 159 мм		2 806 528,94
3.3	160 - 224 мм		2 884 917,96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)п}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 407 801,40

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	623,39
5.2	40 - 99 м ³ /час		623,39
5.3	100 - 399 м ³ /час		623,39
5.4	400 - 999 м ³ /час		623,39
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		623,39
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		623,39
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 3 704,84
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	2 999,30
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 791,85
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	2 999,30
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 791,85
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	5 808,69
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		7 607,90
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		1 932,27
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 279,60
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		10 279,60
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		10 279,60
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	5 808,69
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		7 607,90
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		1 932,27
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 279,60
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 279,60
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 279,60
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	7 609,72
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 370,62
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 650,67
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 326,05
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	7 609,72
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 370,62
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 650,67
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 326,05

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

Приложение 10
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-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**

№ 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	6 308,06
1.1.1.2	101 - 500 м		19 116,11
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 437,69
1.2.1.2	101 - 500 м		47 085,77
1.2.1.3	501 - 1000 м		119 071,13
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	14 441,53
1.2.2.2	101 - 500 м		48 076,00
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2ж}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 457 041,95
2.1.2	51 - 100 мм		1 783 262,29
2.1.3	101 - 158 мм		2 591 840,00
2.1.4	159 - 218 мм		2 724 519,99
2.1.5	219 - 272 мм		3 720 115,68
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 814 913,41
2.2.2	51 - 100 мм		2 346 005,74
2.2.3	101 - 158 мм		2 523 599,49
2.2.4	159 - 218 мм		4 078 825,38
2.2.5	219 - 272 мм		4 645 432,30
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3з}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 970 139,44
3.2	110 - 159 мм		2 985 669,08
3.3	160 - 224 мм		3 069 061,66
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4и(ж)}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 625 320,64

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	663,19
5.2	40 - 99 м ³ /час		663,19
5.3	100 - 399 м ³ /час		663,19
5.4	400 - 999 м ³ /час		663,19
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		663,19
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		663,19
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 3 941,32
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	7 866,90
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 906,23
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	7 866,90
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 906,23
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	6 179,45
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		8 093,51
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		2 055,60
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 935,75
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		10 935,75
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		10 935,75
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	6 179,45
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 093,51
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		2 055,60
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 935,75
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 935,75
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 935,75
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	8 095,44
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 458,10
7.2.1.3	160 - 224 мм		11 330,50
7.2.1.4	225 - 314 мм		13 112,81
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	8 095,44
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 458,10
7.2.2.3	160 - 224 мм		11 330,50
7.2.2.4	225 - 314 мм		13 112,81

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 10 декабря 2019 года № 128-нп

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 030,50
1.1.1.2	101 - 500 м		18 275,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 066,43
1.2.1.2	101 - 500 м		45 014,00
1.2.1.3	501 - 1000 м		113 832,00
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 806,10
1.2.2.2	101 - 500 м		45 960,66
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	1 392 932,11
2.1.2	51 - 100 мм		1 704 798,75
2.1.3	101 - 158 мм		2 477 799,04
2.1.4	159 - 218 мм		2 604 641,11
2.1.5	219 - 272 мм		3 556 430,59
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 735 057,22
2.2.2	51 - 100 мм		2 465 965,87
2.2.3	101 - 158 мм		2 412 561,11
2.2.4	159 - 218 мм		3 899 357,07
2.2.5	219 - 272 мм		4 441 033,28
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3л}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 883 453,30
3.2	110 - 159 мм		2 854 299,64
3.3	160 - 224 мм		2 934 022,95
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4и(л)}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 465 806,54

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	634,01
5.2	40 - 99 м ³ /час		634,01
5.3	100 - 399 м ³ /час		634,01
5.4	400 - 999 м ³ /час		634,01
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		634,01
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		634,01
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 11 950,25
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	3 050,35
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 822,35
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	3 050,35
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 822,35
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	26 371,84
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		7 737,40
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		1 965,16
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 454,57
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		10 454,57
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		10 454,57
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	26 371,84
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		7 737,40
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		1 965,16
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 454,57
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 454,57
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 454,57
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	7 739,24
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 393,95
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 831,96
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 535,85
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	7 739,24
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 393,95
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 831,96
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 535,85

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 10 декабря 2019 года № 128-нп

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры**

№ 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	6 030,50
1.1.1.2	101 - 500 м		18 275,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 066,43
1.2.1.2	101 - 500 м		45 014,00
1.2.1.3	501 - 1000 м		113 832,00
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 806,10
1.2.2.2	101 - 500 м		45 960,66
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	1 392 932,11
2.1.2	51 - 100 мм		1 704 798,75
2.1.3	101 - 158 мм		2 477 799,04
2.1.4	159 - 218 мм		2 604 641,11
2.1.5	219 - 272 мм		3 556 430,59
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 735 057,22
2.2.2	51 - 100 мм		2 465 965,87
2.2.3	101 - 158 мм		2 412 561,11
2.2.4	159 - 218 мм		3 899 357,07
2.2.5	219 - 272 мм		4 441 033,28
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	1 883 453,30
3.2	110 - 159 мм		2 854 299,64
3.3	160 - 224 мм		2 934 022,95
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)н}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 465 806,54

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	634,01
5.2	40 - 99 м ³ /час		634,01
5.3	100 - 399 м ³ /час		634,01
5.4	400 - 999 м ³ /час		634,01
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		634,01
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		634,01
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 3 767,90
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	3 050,35
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 822,35
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	3 050,35
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 822,35
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	5 907,56
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		7 737,40
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		1 965,16
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 454,57
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		10 454,57
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		10 454,57
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	5 907,56
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		7 737,40
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		1 965,16
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 454,57
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 454,57
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 454,57
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	7 739,24
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 393,95
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 831,96
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 535,85
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	7 739,24
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 393,95
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 831,96
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 535,85

Примечание: размеры стандартизированных 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 10 декабря 2019 года № 128-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

№ 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	5 929,57
1.1.1.2	101 - 500 м		17 969,14
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 931,43
1.2.1.2	101 - 500 м		44 260,63
1.2.1.3	501 - 1000 м		111 926,86
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 575,04
1.2.2.2	101 - 500 м		45 191,44
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	1 369 619,44
2.1.2	51 - 100 мм		1 676 266,55
2.1.3	101 - 158 мм		2 436 329,60
2.1.4	159 - 218 мм		2 561 048,79
2.1.5	219 - 272 мм		3 496 908,74
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 706 018,61
2.2.2	51 - 100 мм		2 205 245,39
2.2.3	101 - 158 мм		2 372 183,52
2.2.4	159 - 218 мм		3 834 095,86
2.2.5	219 - 272 мм		4 366 706,36
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3з}$, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 851 931,07
3.2	110 - 159 мм		2 806 528,94
3.3	160 - 224 мм		2 884 917,96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)п}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 407 801,40

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	623,39
5.2	40 - 99 м ³ /час		623,39
5.3	100 - 399 м ³ /час		623,39
5.4	400 - 999 м ³ /час		623,39
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		623,39
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		623,39
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 3 704,84
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	2 999,30
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 791,85
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	2 999,30
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 791,85
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	5 808,69
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		7 607,90
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		1 932,27
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 279,60
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		10 279,60
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		10 279,60
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	5 808,69
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		7 607,90
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		1 932,27
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 279,60
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 279,60
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 279,60
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	7 609,72
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 370,62
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 650,67
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 326,05
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	7 609,72
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 370,62
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 650,67
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 326,05

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 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения ОАО «НефтеюганскГаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ 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_{1ink}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	5 929,57
1.1.1.2	101 - 500 м		17 969,14
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 931,43
1.2.1.2	101 - 500 м		44 260,63
1.2.1.3	501 - 1000 м		111 926,86
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 575,04
1.2.2.2	101 - 500 м		45 191,44
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 369 619,44
2.1.2	51 - 100 мм		1 676 266,55
2.1.3	101 - 158 мм		2 436 329,60
2.1.4	159 - 218 мм		2 561 048,79
2.1.5	219 - 272 мм		3 496 908,74
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 706 018,61
2.2.2	51 - 100 мм		2 205 245,39
2.2.3	101 - 158 мм		2 372 183,52
2.2.4	159 - 218 мм		3 834 095,86
2.2.5	219 - 272 мм		4 366 706,36
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	1 851 931,07
3.2	110 - 159 мм		2 806 528,94
3.3	160 - 224 мм		2 884 917,96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C_{4ijl} наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 407 801,40

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	623,39
5.2	40 - 99 м ³ /час		623,39
5.3	100 - 399 м ³ /час		623,39
5.4	400 - 999 м ³ /час		623,39
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		623,39
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		623,39
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт 3 704,84
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	2 999,30
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 791,85
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	2 999,30
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 791,85
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	5 808,69
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		7 607,90
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		1 932,27
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 279,60
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		10 279,60
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		10 279,60
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	5 808,69
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		7 607,90
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		1 932,27
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 279,60
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 279,60
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 279,60
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	7 609,72
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 370,62
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 650,67
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 326,05
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	7 609,72
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 370,62
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 650,67
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 326,05

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 10 декабря 2019 года № 128-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

№ 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 С _{пр**}	руб./шт	5 794	5 794	5 794	5 794	5 794
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	985 234	968 745	1 030 580	1 065 620	1 028 519
2.1.2	26 - 38 мм		1 007 146	990 290	1 053 500	1 089 319	1 051 393
2.1.3	39 - 45 мм		1 364 984	1 342 139	1 427 808	1 476 353	1 424 952
2.1.4	46 - 57 мм		1 364 984	1 342 139	1 427 808	1 476 353	1 424 952
2.1.5	58 - 76 мм		1 469 667	1 445 070	1 537 308	1 589 577	1 534 234
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 686 391	1 658 167	1 764 007	1 823 983	1 760 479
2.2.2	26 - 38 мм		1 686 391	1 658 167	1 764 007	1 823 983	1 760 479
2.2.3	39 - 45 мм		1 686 391	1 658 167	1 764 007	1 823 983	1 760 479
2.2.4	46 - 57 мм		1 686 540	1 658 313	1 764 163	1 824 145	1 760 635
2.2.5	58 - 76 мм		1 859 897	1 828 769	1 945 499	2 011 646	1 941 608
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 358 774	1 336 033	1 421 311	1 469 636	1 418 469
2.3.2	33 - 63 мм		1 358 774	1 336 033	1 421 311	1 469 636	1 418 469
2.3.3	64 - 90 мм		1 358 774	1 336 033	1 421 311	1 469 636	1 418 469
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	6 340	6 234	6 632	6 857	6 619
3.2	11 - 20 м ³ в час		12 680	12 468	13 264	13 715	13 237
3.3	21 - 31 м ³ в час		19 654	19 325	20 559	21 258	20 518
3.4	32 - 49 м ³ в час		23 458	23 066	24 538	25 372	24 489
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	1 470	1 445	1 537	1 590	1 534
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С _{окс} ^г						

5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	371 167	364 955	388 250	401 451	387 474
5.1.2	16 - 20 мм		533 209	524 285	557 750	576 714	556 635
5.1.3	21 - 25 мм		590 999	581 108	618 200	639 219	616 964
5.1.4	26 - 32 мм		632 643	622 054	661 760	684 260	660 436
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	3 460	3 402	3 619	3 742	3 612
Для заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизованная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	28 796	28 796	28 796	28 796	28 796
2.	Стандартизованная 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	985 234	968 745	1 030 580	1 065 620	1 028 519
2.1.2	26 - 38 мм		1 007 146	990 290	1 053 500	1 089 319	1 051 393
2.1.3	39 - 45 мм		1 364 984	1 342 139	1 427 808	1 476 353	1 424 952
2.1.4	46 - 57 мм		1 364 984	1 342 139	1 427 808	1 476 353	1 424 952
2.1.5	58 - 76 мм		1 469 667	1 445 070	1 537 308	1 589 577	1 534 234
2.1.6	77 - 89 мм		1 673 514	1 645 505	1 750 538	1 810 056	1 747 036
2.1.7	90 - 108 мм		2 129 147	2 093 513	2 227 142	2 302 864	2 222 687
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 686 391	1 658 167	1 764 007	1 823 983	1 760 479
2.2.2	26 - 38 мм		1 686 391	1 658 167	1 764 007	1 823 983	1 760 479
2.2.3	39 - 45 мм		1 686 391	1 658 167	1 764 007	1 823 983	1 760 479
2.2.4	46 - 57 мм		1 686 540	1 658 313	1 764 163	1 824 145	1 760 635
2.2.5	58 - 76 мм		1 859 897	1 828 769	1 945 499	2 011 646	1 941 608
2.2.6	77 - 89 мм		2 268 686	2 230 716	2 373 103	2 453 788	2 368 356
2.2.7	90 - 108 мм		2 485 112	2 443 521	2 599 490	2 687 873	2 594 291
2.2.8	109 - 158 мм		3 093 772	3 041 993	3 236 163	3 346 192	3 229 690
2.2.9	159 - 218 мм		3 488 771	3 430 382	3 649 342	3 773 420	3 642 043
2.2.10	219 - 272 мм		4 578 640	4 502 010	4 789 373	4 952 211	4 779 794
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 358 774	1 336 033	1 421 311	1 469 636	1 418 469
2.3.2	33 - 63 мм		1 358 774	1 336 033	1 421 311	1 469 636	1 418 469
2.3.3	64 - 90 мм		1 358 774	1 336 033	1 421 311	1 469 636	1 418 469
3.	Стандартизованная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{пр}$, пропускной способностью:						
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	26 628	26 183	27 854	28 801	27 798
4.	Стандартизованная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	1 192	1 172	1 247	1 290	1 245
5.	Стандартизованная 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	371 167	364 955	388 250	401 451	387 474
5.1.2	16 - 20 мм		533 209	524 285	557 750	576 714	556 635
5.1.3	21 - 25 мм		590 999	581 108	618 200	639 219	616 964

5.1.4	26 - 32 мм		632 643	622 054	661 760	684 260	660 436
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа Сл ^у	руб./шт	3 460	3 402	3 619	3 742	3 612

* 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 индивидуального жилищного строительства, в том числе на устройство систем инженерно-технического обеспечения (систем газоснабжения). Заявители по собственной инициативе вправе обеспечить подготовку проектной документации применительно к объектам индивидуального жилищного строительства.