Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
За № 5293 « 14 » 12 2020 г.

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 2020 года № 99-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 2020 года № 59 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2021 года по 31 декабря 2021 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «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 2021 года по 31 декабря 2021 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 2020 года № 99-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 01.01.2021 по 31.12.2021					
		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»	70,614	69,437	83,324	70,614	69,437	83,324
2.	АО «Шаимгаз»	45,935	38,279	45,935	45,935	38,279	45,935
3.	АО «Когалымгоргаз»	66,463	55,386	66,463	66,463	55,386	66,463
4.	АО «НефтеюганскГаз»	70,614	69,437	83,324	70,614	69,437	83,324
5.	АО «Мегионгазсервис»	28,246	27,775	33,330	28,246	27,775	33,330
6.	ОАО «Сургутгаз»	26,411	22,009	26,411	26,411	22,009	26,411
7.	АО «Березовогаз»	50,773	42,311	50,773	50,773	42,311	50,773
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	66,414	55,345	66,414	66,414	55,345	66,414
9.	МП «ЖЭК-3»	28,246	27,775	33,330	28,246	27,775	33,330
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	26,149	21,791	26,149	26,149	21,791	26,149

11.	ООО «Нягане газораспределительные сети»	69,665	58,054	69,665	69,665	58,054	69,665
12.	ООО «Газпром переработка»	28,246	27,775	33,330	28,246	27,775	33,330
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	28,066	23,388	28,066	28,066	23,388	28,066

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 2020 года № 99-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 2021 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»	73,818	142,566
2.	АО «НефтеюганскГаз»	75,071	51,996

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2020 года № 99-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_{1nk}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 983,97
1.1.1.2	101 - 500 м		6 425,82
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 983,97
1.1.2.2	101 - 500 м		6 425,82
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	6 540,15
1.2.1.2	101 - 500 м		11 791,10
1.2.1.3	501 - 1000 м		120 076,23
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	10 734,80
1.2.2.2	101 - 500 м		48 481,82
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	1 549 172,33
2.1.2	51 - 100 мм		1 879 925,30
2.1.3	101 - 158 мм		2 651 452,32
2.1.4	159 - 218 мм		2 747 518,15
2.1.5	219 - 272 мм		3 751 517,83
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 088 987,40
2.2.2	51 - 100 мм		2 395 760,73
2.2.3	101 - 158 мм		2 621 307,52
2.2.4	159 - 218 мм		3 598 908,34
2.2.5	219 - 272 мм		4 684 645,21
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3jb} наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 187 769,05
3.2	110 - 159 мм		2 871 426,04
3.3	160 - 224 мм		3 094 968,16
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 514 633,30

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	700,37
5.2	40 - 99 м³/час		700,37
5.3	100 - 399 м³/час		700,37
5.4	400 - 999 м³/час		700,37
5.5	1000 - 1999 м³/час		700,37
5.6	2000 - 2999 м³/час		700,37
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	5 324,17
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	4 211,44
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 494,07
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 551,89
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	4 211,44
7.1.1.2.2	108 – 158 мм		5 494,07
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 551,89
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	5 994,72
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		9 408,47
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 794,39
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 320,44
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		20 600,78
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 771,57
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	5 994,72
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 408,47
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 794,39
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 320,44
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		20 600,78
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 771,57
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	8 410,24
7.2.1.2	110 - 159 мм		4 268,02
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 568,82
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 868,23
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	8 410,24
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 268,02
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 568,82
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 868,23

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 2020 года № 99-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_{1iik}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 969,18
1.1.1.2	101 - 500 м		6 040,27
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	15 969,18
1.1.2.2	101 - 500 м		6 040,27
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 575,86
1.2.1.2	101 - 500 м		94 955,24
1.2.1.3	501 - 1000 м		112 871,66
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	12 808,34
1.2.2.2	101 - 500 м		45 572,91
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	1 456 221,99
2.1.2	51 - 100 мм		1 714 003,77
2.1.3	101 - 158 мм		2 492 365,18
2.1.4	159 - 218 мм		2 582 667,06
2.1.5	219 - 272 мм		3 526 426,76
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 963 648,15
2.2.2	51 - 100 мм		3 427 173,24
2.2.3	101 - 158 мм		2 464 029,07
2.2.4	159 - 218 мм		3 382 973,84
2.2.5	219 - 272 мм		4 403 566,50
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	2 016 448,64
3.2	110 - 159 мм		2 699 140,48
3.3	160 - 224 мм		2 909 270,07
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 567 168,67

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	658,35
5.2	40 - 99 м³/час		658,35
5.3	100 - 399 м³/час		658,35
5.4	400 - 999 м³/час		658,35
5.5	1000 - 1999 м³/час		658,35
5.6	2000 - 2999 м³/час		658,35
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	9 957,90
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	21 360,01
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 164,42
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 918,78
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	21 360,01
7.1.1.2.2	108 – 158 мм		5 164,42
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		9 918,78
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	29 005,24
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		8 843,96
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 446,73
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 641,21
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 065,27
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	29 005,24
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 843,96
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 446,73
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 641,21
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 065,27
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	7 574,16
7.2.1.2	110 - 159 мм		3 895,27
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 054,69
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 336,14
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	7 574,16
7.2.2.2	110 - 159 мм		3 895,27
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 054,69
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 336,14

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 2020 года № 99-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_{1nk}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 712,91
1.1.1.2	101 - 500 м		6 425,82
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 712,91
1.1.2.2	101 - 500 м		6 425,82
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	10 499,81
1.2.1.2	101 - 500 м		40 781,80
1.2.1.3	501 - 1000 м		120 076,23
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 625,90
1.2.2.2	101 - 500 м		48 481,82
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	1 431 653,79
2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		1 523 035,95
2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		1 574 819,17
2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 519 989,88
2.1.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 803 835,00
2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		1 918 973,40
2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		1 984 218,50
2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 915 135,46
2.1.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 492 365,18
2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		2 651 452,32
2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		2 741 601,70
2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 646 149,42
2.1.4	159 - 218 мм, на территориях:		

2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 576 583,34
2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		2 741 046,11
2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		2 834 241,68
2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 735 564,02
2.1.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.1.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 526 426,76
2.1.5.2	Ханты-Мансийского района		3 751 517,83
2.1.5.3	г. Югорска, Советского района		3 879 069,44
2.1.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 744 014,80
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	1 947 041,52
2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		2 071 320,76
2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		2 141 745,67
2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 067 178,12
2.2.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	1 996 005,44
2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		2 123 410,05
2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		2 195 605,99
2.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 119 163,23
2.2.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 464 029,07
2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		2 621 307,52
2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		2 710 431,98
2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 616 064,91
2.2.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	3 382 973,84
2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		3 598 908,34
2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		3 721 271,22
2.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 591 710,52
2.2.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.2.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	4 403 566,50
2.2.5.2	Ханты-Мансийского района		4 684 645,21
2.2.5.3	г. Югорска, Советского района		4 843 923,15
2.2.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 675 275,92
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j}, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее, на территориях:		
3.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 016 448,64
3.1.2	Ханты-Мансийского района		2 145 158,13
3.1.3	г. Югорска, Советского района		2 218 093,50
3.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 140 867,81
3.2	110 - 159 мм, на территориях:		
3.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 699 140,48
3.2.2	Ханты-Мансийского района		2 871 426,04
3.2.3	г. Югорска, Советского района		2 969 054,52
3.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 865 683,19
3.3	160 - 224 мм, на территориях:		
3.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./км	2 909 270,07
3.3.2	Ханты-Мансийского района		3 094 968,16

3.3.3	г. Югорска, Советского района		3 200 197,07
3.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 088 778,22
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$, 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	6 567 168,67
4.1.1.2	Ханты-Мансийского района		6 986 349,65
4.1.1.3	г. Югорска, Советского района		7 223 885,54
4.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 972 376,95
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	658,35
5.1.2	Ханты-Мансийского района		700,37
5.1.3	г. Югорска, Советского района		724,18
5.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		698,97
5.2	40 - 99 м^3/час, на территориях:		
5.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м^3 в час	658,35
5.2.2	Ханты-Мансийского района		700,37
5.2.3	г. Югорска, Советского района		724,18
5.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		698,97
5.3	100 - 399 м^3/час, на территориях:		
5.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м^3 в час	658,35
5.3.2	Ханты-Мансийского района		700,37
5.3.3	г. Югорска, Советского района		724,18
5.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		698,97
5.4	400 - 999 м^3/час		
5.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м^3 в час	658,35
5.4.2	Ханты-Мансийского района		700,37
5.4.3	г. Югорска, Советского района		724,18
5.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		698,97
5.5	1000 - 1999 м^3/час		
5.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м^3 в час	658,35
5.5.2	Ханты-Мансийского района		700,37
5.5.3	г. Югорска, Советского района		724,18
5.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		698,97
5.6	2000 - 2999 м^3/час		
5.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./м^3 в час	658,35
5.6.2	Ханты-Мансийского района		700,37
5.6.3	г. Югорска, Советского района		724,18
5.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		698,97
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	3 069,54
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, на территориях:		
7.1.1.1.1.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	4 041,72
7.1.1.1.1.2	Ханты-Мансийского района		4 299,70
7.1.1.1.1.3	г. Югорска, Советского района		4 445,89
7.1.1.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 291,10
7.1.1.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.1.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	5 164,42
7.1.1.1.2.2	Ханты-Мансийского района		5 494,07
7.1.1.1.2.3	г. Югорска, Советского района		5 680,87
7.1.1.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 483,08
7.1.1.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.1.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	9 918,78
7.1.1.1.3.2	Ханты-Мансийского района		10 551,89
7.1.1.1.3.3	г. Югорска, Советского района		10 910,65
7.1.1.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 530,79
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	4 041,72
7.1.1.2.1.2	Ханты-Мансийского района		4 299,70
7.1.1.2.1.3	г. Югорска, Советского района		4 445,89
7.1.1.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 291,10
7.1.1.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.1.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	5 164,42
7.1.1.2.2.2	Ханты-Мансийского района		5 494,07
7.1.1.2.2.3	г. Югорска, Советского района		5 680,87
7.1.1.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 483,08
7.1.1.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.1.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	9 918,78
7.1.1.2.3.2	Ханты-Мансийского района		10 551,89
7.1.1.2.3.3	г. Югорска, Советского района		10 910,65
7.1.1.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 530,79
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	4 174,48
7.1.2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		4 440,94
7.1.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		4 591,93
7.1.2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 432,06
7.1.2.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	5 592,74
7.1.2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		5 949,73
7.1.2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		6 152,02
7.1.2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 937,83
7.1.2.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	5 446,73
7.1.2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		5 794,39

7.1.2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		5 991,40
7.1.2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 782,80
7.1.2.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 529,88
7.1.2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		11 202,00
7.1.2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		11 582,87
7.1.2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 179,59
7.1.2.1.5	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.2.1.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	19 364,74
7.1.2.1.5.2	Ханты-Мансийского района		20 600,78
7.1.2.1.5.3	г. Югорска, Советского района		21 301,21
7.1.2.1.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		20 559,58
7.1.2.1.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.1.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	11 065,27
7.1.2.1.6.2	Ханты-Мансийского района		11 771,57
7.1.2.1.6.3	г. Югорска, Советского района		12 171,80
7.1.2.1.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 748,03
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	4 174,48
7.1.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		4 440,94
7.1.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		4 591,93
7.1.2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 432,06
7.1.2.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	5 592,74
7.1.2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		5 949,73
7.1.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		6 152,02
7.1.2.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 937,83
7.1.2.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	5 446,73
7.1.2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		5 794,39
7.1.2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		5 991,40
7.1.2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 782,80
7.1.2.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	10 529,88
7.1.2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		11 202,00
7.1.2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		11 582,87
7.1.2.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 179,59
7.1.2.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.2.2.5.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	19 364,74
7.1.2.2.5.2	Ханты-Мансийского района		20 600,78
7.1.2.2.5.3	г. Югорска, Советского района		21 301,21
7.1.2.2.5.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		20 559,58
7.1.2.2.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.2.6.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	11 065,27
7.1.2.2.6.2	Ханты-Мансийского района		11 771,57
7.1.2.2.6.3	г. Югорска, Советского района		12 171,80
7.1.2.2.6.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 748,03

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	1 459,78
7.2.1.1.2	Ханты-Мансийского района		1 552,95
7.2.1.1.3	г. Югорска, Советского района		1 605,75
7.2.1.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 549,85
7.2.1.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.1.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	3 661,94
7.2.1.2.2	Ханты-Мансийского района		3 895,68
7.2.1.2.3	г. Югорска, Советского района		4 028,13
7.2.1.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 887,88
7.2.1.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.1.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	8 054,69
7.2.1.3.2	Ханты-Мансийского района		8 568,82
7.2.1.3.3	г. Югорска, Советского района		8 860,16
7.2.1.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 551,68
7.2.1.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.1.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	8 336,14
7.2.1.4.2	Ханты-Мансийского района		8 868,23
7.2.1.4.3	г. Югорска, Советского района		9 169,75
7.2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 850,50
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	1 459,78
7.2.2.1.2	Ханты-Мансийского района		1 552,95
7.2.2.1.3	г. Югорска, Советского района		1 605,75
7.2.2.1.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 549,85
7.2.2.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.2.2.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	3 661,94
7.2.2.2.2	Ханты-Мансийского района		3 895,68
7.2.2.2.3	г. Югорска, Советского района		4 028,13
7.2.2.2.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 887,88
7.2.2.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.2.3.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	8 054,69
7.2.2.3.2	Ханты-Мансийского района		8 568,82
7.2.2.3.3	г. Югорска, Советского района		8 860,16
7.2.2.3.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 551,68
7.2.2.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.2.4.1	Сургутского и Нефтеюганского районов	руб./шт	8 336,14
7.2.2.4.2	Ханты-Мансийского района		8 868,23
7.2.2.4.3	г. Югорска, Советского района		9 169,75
7.2.2.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 850,50

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 2020 года № 99-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_{1ink}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 048,59
1.1.1.2	101 - 500 м		6 644,30
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 048,59
1.1.2.2	101 - 500 м		6 644,30
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	11 680,26
1.2.1.2	101 - 500 м		24 223,09
1.2.1.3	501 - 1000 м		124 158,82
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	8 979,40
1.2.2.2	101 - 500 м		50 130,20
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	1 602 478,40
2.1.2	51 - 100 мм		1 968 599,57
2.1.3	101 - 158 мм		2 741 601,70
2.1.4	159 - 218 мм		2 840 933,77
2.1.5	219 - 272 мм		3 879 069,44
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 160 012,97
2.2.2	51 - 100 мм		2 477 216,60
2.2.3	101 - 158 мм		3 441 989,28
2.2.4	159 - 218 мм		3 721 271,22
2.2.5	219 - 272 мм		4 843 923,15
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	2 182 648,91
3.2	110 - 159 мм		2 969 054,52
3.3	160 - 224 мм		3 200 197,07
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 047 463,42

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5in} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	724,18
5.2	40 - 99 м³/час		724,18
5.3	100 - 399 м³/час		724,18
5.4	400 - 999 м³/час		724,18
5.5	1000 - 1999 м³/час		724,18
5.6	2000 - 2999 м³/час		724,18
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	11 040,10
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	10 035,91
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 680,87
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 910,65
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	10 035,91
7.1.1.2.2	108 – 158 мм		5 680,87
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 910,65
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	6 198,54
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		9 728,36
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 991,40
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		13 355,62
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		21 301,21
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		12 171,80
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	6 198,54
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 728,36
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 991,40
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 355,62
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		21 301,21
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 171,80
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	9 147,10
7.2.1.2	110 - 159 мм		4 284,80
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 860,16
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 169,75
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	9 147,10
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 284,80
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 860,16
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 169,75

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 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» 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	3 573,45
1.1.1.2	101 - 500 м		6 644,30
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	3 573,45
1.1.2.2	101 - 500 м		6 644,30
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	4 415,06
1.2.1.2	101 - 500 м		42 886,79
1.2.1.3	501 - 1000 м		124 158,82
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	16 001,71
1.2.2.2	101 - 500 м		50 130,20
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	1 943 630,13
2.1.2	51 - 100 мм		1 301 485,91
2.1.3	101 - 158 мм		2 741 601,70
2.1.4	159 - 218 мм		3 025 458,23
2.1.5	219 - 272 мм		3 879 069,44
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 160 012,97
2.2.2	51 - 100 мм		1 635 323,03
2.2.3	101 - 158 мм		2 665 342,56
2.2.4	159 - 218 мм		3 721 271,22
2.2.5	219 - 272 мм		4 843 923,15
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	2 218 093,50
3.2	110 - 159 мм		2 969 054,52
3.3	160 - 224 мм		3 200 197,07
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 223 885,54

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	724,18
5.2	40 - 99 м³/час		724,18
5.3	100 - 399 м³/час		724,18
5.4	400 - 999 м³/час		724,18
5.5	1000 - 1999 м³/час		724,18
5.6	2000 - 2999 м³/час		724,18
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	5 168,53
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	5 481,30
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 680,87
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 910,65
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	5 481,30
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		5 680,87
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 910,65
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	9 202,91
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 999,20
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 991,40
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 647,11
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		21 301,21
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		12 171,80
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	9 202,91
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		19 999,20
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 991,40
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 647,11
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		21 301,21
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 171,80
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	8 331,58
7.2.1.2	110 - 159 мм		4 284,80
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 860,16
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 169,75
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	8 331,58
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 284,80
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 860,16
7.2.2.4	225 - 314 мм		9 169,75

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 2020 года № 99-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_{1ink}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 970,00
1.1.1.2	101 - 500 м		6 412,97
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 970,00
1.1.2.2	101 - 500 м		6 412,97
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 043,31
1.2.1.2	101 - 500 м		41 393,63
1.2.1.3	501 - 1000 м		119 836,08
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	21 083,62
1.2.2.2	101 - 500 м		48 384,86
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	1 546 073,98
2.1.2	51 - 100 мм		1 876 165,44
2.1.3	101 - 158 мм		2 646 149,42
2.1.4	159 - 218 мм		2 742 023,11
2.1.5	219 - 272 мм		3 744 014,80
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 084 809,42
2.2.2	51 - 100 мм		2 390 969,21
2.2.3	101 - 158 мм		2 408 788,04
2.2.4	159 - 218 мм		3 591 710,52
2.2.5	219 - 272 мм		4 675 275,92
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	2 140 867,81
3.2	110 - 159 мм		2 865 683,19
3.3	160 - 224 мм		3 088 778,22
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 972 376,95

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	698,97
5.2	40 - 99 м³/час		698,97
5.3	100 - 399 м³/час		698,97
5.4	400 - 999 м³/час		698,97
5.5	1000 - 1999 м³/час		698,97
5.6	2000 - 2999 м³/час		698,97
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	3 598,47
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	4 782,08
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 483,08
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 530,79
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	4 782,08
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		5 483,08
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 530,79
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	5 982,73
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		16 950,89
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 782,80
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 297,80
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		20 559,58
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 748,03
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	5 982,73
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 950,89
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 782,80
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 297,80
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		20 559,58
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 748,03
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	8 041,51
7.2.1.2	110 - 159 мм		4 135,62
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 551,68
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 850,50
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	8 041,51
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 135,62
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 551,68
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 850,50

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 2020 года № 99-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_{1ik}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 564,93
1.1.1.2	101 - 500 м		6 040,27
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 564,93
1.1.2.2	101 - 500 м		6 040,27
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 575,86
1.2.1.2	101 - 500 м		38 987,99
1.2.1.3	501 - 1000 м		112 871,66
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	11 601,84
1.2.2.2	101 - 500 м		45 572,91
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	1 456 221,99
2.1.2	51 - 100 мм		1 767 129,78
2.1.3	101 - 158 мм		2 492 365,18
2.1.4	159 - 218 мм		2 582 667,06
2.1.5	219 - 272 мм		3 526 426,76
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 963 648,15
2.2.2	51 - 100 мм		2 252 015,09
2.2.3	101 - 158 мм		2 473 050,61
2.2.4	159 - 218 мм		3 382 973,84
2.2.5	219 - 272 мм		4 403 566,50
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	2 016 448,64
3.2	110 - 159 мм		2 699 140,48
3.3	160 - 224 мм		2 909 270,07
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 567 168,67

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	658,35
5.2	40 - 99 м³/час		658,35
5.3	100 - 399 м³/час		658,35
5.4	400 - 999 м³/час		658,35
5.5	1000 - 1999 м³/час		658,35
5.6	2000 - 2999 м³/час		658,35
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	6 237,41
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	4 504,17
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 164,42
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 918,78
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	4 504,17
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		5 164,42
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		9 918,78
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	5 635,03
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		13 141,90
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 446,73
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 641,21
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 065,27
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	5 635,03
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 141,90
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 446,73
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 641,21
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 065,27
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	7 574,16
7.2.1.2	110 - 159 мм		3 895,27
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 054,69
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 336,14
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	7 574,16
7.2.2.2	110 - 159 мм		3 895,27
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 054,69
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 336,14

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 2020 года № 99-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_{1ink}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 983,97
1.1.1.2	101 - 500 м		6 425,82
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 983,97
1.1.2.2	101 - 500 м		6 425,82
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 059,43
1.2.1.2	101 - 500 м		41 476,58
1.2.1.3	501 - 1000 м		120 076,23
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 625,90
1.2.2.2	101 - 500 м		48 481,82
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	1 549 172,33
2.1.2	51 - 100 мм		1 879 925,30
2.1.3	101 - 158 мм		2 651 452,32
2.1.4	159 - 218 мм		2 747 518,15
2.1.5	219 - 272 мм		3 751 517,83
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 088 987,40
2.2.2	51 - 100 мм		2 395 760,73
2.2.3	101 - 158 мм		2 621 307,52
2.2.4	159 - 218 мм		3 598 908,34
2.2.5	219 - 272 мм		4 684 645,21
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	2 145 158,13
3.2	110 - 159 мм		2 871 426,04
3.3	160 - 224 мм		3 094 968,16
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 986 349,65

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	700,37
5.2	40 - 99 м³/час		700,37
5.3	100 - 399 м³/час		700,37
5.4	400 - 999 м³/час		700,37
5.5	1000 - 1999 м³/час		700,37
5.6	2000 - 2999 м³/час		700,37
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 090,96
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	4 791,67
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 494,07
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 551,89
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	4 791,67
7.1.1.2.2	108 – 158 мм		5 494,07
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 551,89
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	5 994,72
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		9 408,47
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 794,39
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 320,44
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		20 600,78
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 771,57
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	5 994,72
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		9 408,47
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 794,39
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		11 320,44
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		20 600,78
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 771,57
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	8 057,62
7.2.1.2	110 - 159 мм		4 143,91
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 568,82
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 868,23
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	8 057,62
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 143,91
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 568,82
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 868,23

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 2020 года № 99-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_{1ink}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 676,68
1.1.1.2	101 - 500 м		6 143,09
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 676,68
1.1.2.2	101 - 500 м		6 143,09
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	8 238,22
1.2.1.2	101 - 500 м		39 651,61
1.2.1.3	501 - 1000 м		114 792,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 026,36
1.2.2.2	101 - 500 м		46 348,62
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	1 481 008,75
2.1.2	51 - 100 мм		1 797 208,58
2.1.3	101 - 158 мм		2 534 788,42
2.1.4	159 - 218 мм		2 626 627,35
2.1.5	219 - 272 мм		3 586 451,05
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 401 266,33
2.2.2	51 - 100 мм		2 486 781,52
2.2.3	101 - 158 мм		2 505 969,99
2.2.4	159 - 218 мм		3 440 556,37
2.2.5	219 - 272 мм		4 478 520,82
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3ji}, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 050 771,17
3.2	110 - 159 мм		2 745 083,29
3.3	160 - 224 мм		2 958 789,56
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 678 950,26

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	669,55
5.2	40 - 99 м³/час		669,55
5.3	100 - 399 м³/час		669,55
5.4	400 - 999 м³/час		669,55
5.5	1000 - 1999 м³/час		669,55
5.6	2000 - 2999 м³/час		669,55
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	12 044,07
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	4 580,83
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 252,33
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 087,61
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	4 580,83
7.1.1.2.2	108 – 158 мм		5 252,33
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 087,61
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	27 163,75
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		8 994,50
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 539,44
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 822,34
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		19 694,35
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 253,62
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	27 163,75
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 994,50
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 539,44
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 822,34
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		19 694,35
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 253,62
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	7 703,09
7.2.1.2	110 - 159 мм		3 961,58
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 191,79
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 478,03
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	7 703,09
7.2.2.2	110 - 159 мм		3 961,58
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 191,79
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 478,03

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 2020 года № 99-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_{1jnk}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 676,68
1.1.1.2	101 - 500 м		6 143,09
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 676,68
1.1.2.2	101 - 500 м		6 143,09
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 704,81
1.2.1.2	101 - 500 м		39 651,61
1.2.1.3	501 - 1000 м		114 792,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 026,36
1.2.2.2	101 - 500 м		46 348,62
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	1 481 008,75
2.1.2	51 - 100 мм		1 797 208,58
2.1.3	101 - 158 мм		2 534 788,42
2.1.4	159 - 218 мм		2 626 627,35
2.1.5	219 - 272 мм		3 586 451,05
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 997 071,95
2.2.2	51 - 100 мм		2 290 347,26
2.2.3	101 - 158 мм		2 505 969,99
2.2.4	159 - 218 мм		3 440 556,37
2.2.5	219 - 272 мм		4 478 520,82
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	2 050 771,17
3.2	110 - 159 мм		2 745 083,29
3.3	160 - 224 мм		2 958 789,56
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 678 950,26

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	669,55
5.2	40 - 99 м³/час		669,55
5.3	100 - 399 м³/час		669,55
5.4	400 - 999 м³/час		669,55
5.5	1000 - 1999 м³/час		669,55
5.6	2000 - 2999 м³/час		669,55
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	3 910,96
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	4 580,83
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 252,33
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 087,61
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	4 580,83
7.1.1.2.2	108 – 158 мм		5 252,33
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		10 087,61
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	5 730,95
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		8 994,50
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 539,44
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 822,34
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		19 694,35
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 253,62
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	5 730,95
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 994,50
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 539,44
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 822,34
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		19 694,35
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 253,62
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	7 703,09
7.2.1.2	110 - 159 мм		3 961,58
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 191,79
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 478,03
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	7 703,09
7.2.2.2	110 - 159 мм		3 961,58
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 191,79
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 478,03

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 2020 года № 99-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_{1ink}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 564,93
1.1.1.2	101 - 500 м		6 040,27
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 564,93
1.1.2.2	101 - 500 м		6 040,27
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 575,86
1.2.1.2	101 - 500 м		38 987,99
1.2.1.3	501 - 1000 м		112 871,66
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	12 808,34
1.2.2.2	101 - 500 м		45 572,91
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	1 456 221,99
2.1.2	51 - 100 мм		1 767 129,78
2.1.3	101 - 158 мм		2 492 365,18
2.1.4	159 - 218 мм		2 582 667,06
2.1.5	219 - 272 мм		3 526 426,76
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 963 648,15
2.2.2	51 - 100 мм		2 252 015,09
2.2.3	101 - 158 мм		2 464 029,07
2.2.4	159 - 218 мм		3 382 973,84
2.2.5	219 - 272 мм		4 403 566,50
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	2 016 448,64
3.2	110 - 159 мм		2 699 140,48
3.3	160 - 224 мм		2 909 270,07
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		

4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 567 168,67
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5in} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	658,35
5.2	40 - 99 м³/час		658,35
5.3	100 - 399 м³/час		658,35
5.4	400 - 999 м³/час		658,35
5.5	1000 - 1999 м³/час		658,35
5.6	2000 - 2999 м³/час		658,35
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	3 845,50
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	4 504,17
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 164,42
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 918,78
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	4 504,17
7.1.1.2.2	108 – 158 мм		5 164,42
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		9 918,78
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	5 635,03
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		8 843,96
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 446,73
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 641,21
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 065,27
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	5 635,03
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 843,96
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 446,73
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 641,21
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 065,27
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	7 574,16
7.2.1.2	110 - 159 мм		3 895,27
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 054,69
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 336,14
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	7 574,16
7.2.2.2	110 - 159 мм		3 895,27
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 054,69
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 336,14

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 2020 года № 99-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «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_{1mk}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	6 564,93
1.1.1.2	101 - 500 м		6 040,27
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	6 564,93
1.1.2.2	101 - 500 м		6 040,27
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 575,86
1.2.1.2	101 - 500 м		38 987,99
1.2.1.3	501 - 1000 м		112 871,66
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	12 808,34
1.2.2.2	101 - 500 м		45 572,91
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	1 456 221,99
2.1.2	51 - 100 мм		1 767 129,78
2.1.3	101 - 158 мм		2 492 365,18
2.1.4	159 - 218 мм		2 582 667,06
2.1.5	219 - 272 мм		3 526 426,76
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 963 648,15
2.2.2	51 - 100 мм		2 252 015,09
2.2.3	101 - 158 мм		2 464 029,07
2.2.4	159 - 218 мм		3 382 973,84
2.2.5	219 - 272 мм		4 403 566,50
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	2 016 448,64
3.2	110 - 159 мм		2 699 140,48
3.3	160 - 224 мм		2 909 270,07
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$ наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 567 168,67

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	658,35
5.2	40 - 99 м³/час		658,35
5.3	100 - 399 м³/час		658,35
5.4	400 - 999 м³/час		658,35
5.5	1000 - 1999 м³/час		658,35
5.6	2000 - 2999 м³/час		658,35
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	3 845,50
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	4 504,17
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		5 164,42
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 918,78
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	4 504,17
7.1.1.2.2	108 – 158 мм		5 164,42
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		9 918,78
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	5 635,03
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		8 843,96
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 446,73
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 641,21
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		11 065,27
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	5 635,03
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 843,96
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 446,73
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 641,21
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		19 364,74
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 065,27
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	7 574,16
7.2.1.2	110 - 159 мм		3 895,27
7.2.1.3	160 - 224 мм		8 054,69
7.2.1.4	225 - 314 мм		8 336,14
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	7 574,16
7.2.2.2	110 - 159 мм		3 895,27
7.2.2.3	160 - 224 мм		8 054,69
7.2.2.4	225 - 314 мм		8 336,14

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 2020 года № 99-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 м³/час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $С^{пр}$**	руб./шт	5 843	5 843	5 843	5 843	5 843
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	948 749	932 870	992 415	1 026 157	990 430
2.1.2	26 - 38 мм		1 064 669	1 046 850	1 113 670	1 151 535	1 111 443
2.1.3	39 - 45 мм		1 414 123	1 390 456	1 479 209	1 529 502	1 476 250
2.1.4	46 - 57 мм		1 414 123	1 390 456	1 479 209	1 529 502	1 476 250
2.1.5	58 - 76 мм		1 522 575	1 497 093	1 592 651	1 646 802	1 589 466
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784
2.2.2	26 - 38 мм		1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784
2.2.3	39 - 45 мм		1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784
2.2.4	46 - 57 мм		1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784
2.2.5	58 - 76 мм		1 926 853	1 894 605	2 015 537	2 084 065	2 011 506
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 407 690	1 384 130	1 472 478	1 522 543	1 469 534
2.3.2	33 - 63 мм		1 407 690	1 384 130	1 472 478	1 522 543	1 469 534
2.3.3	64 - 90 мм		1 407 690	1 384 130	1 472 478	1 522 543	1 469 534
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $С^{прг}$, пропускной способностью:						
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	6 568	6 458	6 871	7 104	6 857
3.2	11 - 20 м³ в час		13 136	12 917	13 742	14 209	13 714
3.3	21 - 31 м³ в час		20 362	20 021	21 299	22 023	21 257
3.4	32 - 49 м³ в час		24 302	23 896	25 421	26 285	25 371
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $С^{оу}$	руб./шт	1 507	1 482	1 576	1 630	1 573
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	374 303	368 038	391 530	404 842	390 747
5.1.2	16 - 20 мм		531 385	522 491	555 842	574 741	554 730
5.1.3	21 - 25 мм		547 673	538 507	572 880	592 358	571 734
5.1.4	26 - 32 мм		595 990	586 015	623 420	644 616	622 173
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	4 124	4 055	4 314	4 460	4 305
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	29 833	29 833	29 833	29 833	29 833
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	948 749	932 870	992 415	1 026 157	990 430
2.1.2	26 - 38 мм		1 064 669	1 046 850	1 113 670	1 151 535	1 111 443
2.1.3	39 - 45 мм		1 414 123	1 390 456	1 479 209	1 529 502	1 476 250
2.1.4	46 - 57 мм		1 414 123	1 390 456	1 479 209	1 529 502	1 476 250
2.1.5	58 - 76 мм		1 522 575	1 497 093	1 592 651	1 646 802	1 589 466
2.1.6	77 - 89 мм		1 733 761	1 704 743	1 813 557	1 875 218	1 809 929
2.1.7	90 - 108 мм		2 205 796	2 168 879	2 307 319	2 385 767	2 302 704
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784
2.2.2	26 - 38 мм		1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784
2.2.3	39 - 45 мм		1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784
2.2.4	46 - 57 мм		1 532 458	1 506 811	1 602 990	1 657 492	1 599 784
2.2.5	58 - 76 мм		1 926 853	1 894 605	2 015 537	2 084 065	2 011 506
2.2.6	77 - 89 мм		2 350 359	2 311 022	2 458 535	2 542 124	2 453 617
2.2.7	90 - 108 мм		2 574 576	2 531 488	2 693 072	2 784 636	2 687 685
2.2.8	109 - 158 мм		3 205 148	3 151 505	3 352 665	3 466 655	3 345 959
2.2.9	159 - 218 мм		3 614 367	3 553 876	3 780 718	3 909 263	3 773 157
2.2.10	219 - 272 мм		4 743 471	4 664 082	4 961 790	5 130 491	4 951 867
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 407 690	1 384 130	1 472 478	1 522 543	1 469 534
2.3.2	33 - 63 мм		1 407 690	1 384 130	1 472 478	1 522 543	1 469 534
2.3.3	64 - 90 мм		1 407 690	1 384 130	1 472 478	1 522 543	1 469 534
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{пр г}$, пропускной способностью:						
3.1	42 м^3 в час и более	руб./шт	27 587	27 126	28 857	29 838	28 799
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{оу}$	руб./шт	1 235	1 214	1 292	1 336	1 290
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	374 303	368 038	391 530	404 842	390 747
5.1.2	16 - 20 мм		531 385	522 491	555 842	574 741	554 730
5.1.3	21 - 25 мм		547 673	538 507	572 880	592 358	571 734
5.1.4	26 - 32 мм		595 990	586 015	623 420	644 616	622 173

6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	4 124	4 055	4 314	4 460	4 305

* 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 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, садовым домам.