



Аппарат Губернатора, Правительства
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 7907 от « 18 » 12 20 24 г.

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

ПРИКАЗ

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

г. Ханты-Мансийск
13 декабря 2024 года

№ 125-нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2024 года № 66 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 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 2025 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение

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

6. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на

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

12. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 12 к настоящему приказу.

13. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 14 к настоящему приказу.

15. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Обьгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 15 к настоящему приказу.

16. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 16 к настоящему приказу.

17. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 17 к настоящему приказу.

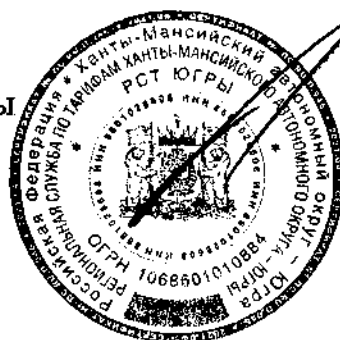
18. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 18 к настоящему приказу.

19. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 19 к настоящему приказу.

20. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 20 к настоящему приказу.

21. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, за исключением технологического присоединения к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз», ООО «Нижневартовскгаз», ООО «Шаимгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз», АО «НефтеюганскГаз», согласно приложению 21 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский



Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

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

№ п/п	Наименование организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года									
		Физические лица, намеревающиеся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, домовладения которых находятся в населенных пунктах ¹	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		прочие заявители, тыс. руб.		прочие заявители, тыс. руб.	
			физические лица, объекты капитального строительства которых находятся в границах населенных пунктов, при отсутствии документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на объект капитального строительства, тыс. руб. с НДС	физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	физические лица осуществившие подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования более одного раза в течение 3 лет, тыс. руб. с НДС ²	без НДС	с НДС	физические лица, тыс. руб. с НДС	без НДС	с НДС	
1.	АО «Газпром»	0	88,544	88,544	88,544	87,068	104,482	88,544	87,068	104,482	

	газораспределение Север»									
2.	ООО «Шаймгаз»	0	88,544	88,544	88,544	87,068	104,482	88,544	87,068	104,482
3.	АО «Когалымгоргаз»	0	88,544	88,544	88,544	87,068	104,482	88,544	87,068	104,482
4.	АО «НефтеюганскГаз»	0	88,544	88,544	88,544	87,068	104,482	88,544	87,068	104,482
5.	АО «МегнонГазсервис» ³	0	35,419	35,419	35,419	34,827	34,827	35,419	34,827	34,827
6.	ОАО «Сургутгаз»	0	52,522	52,522	52,522	43,768	52,522	52,522	43,768	52,522
7.	АО «Березовогаз» ³	0	88,544	88,544	88,544	87,068	87,068	88,544	87,068	87,068
8.	МП «Ханты- Мансийскгаз»	0	88,544	88,544	88,544	87,068	104,482	88,544	87,068	104,482
9.	МП «ЖЭК-3»	0	35,419	35,419	35,419	34,827	41,792	35,419	34,827	41,792
10.	МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях	0	31,885	31,885	31,885	26,571	31,885	31,885	26,571	31,885
11.	ООО «Няганские газораспределитель- ные сети»	0	88,544	88,544	88,544	87,068	104,482	88,544	87,068	104,482
12.	ООО «Газпром переработка»	0	35,419	35,419	35,419	34,827	41,792	35,419	34,827	41,792
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	0	88,544	88,544	88,544	83,178	99,814	88,544	83,178	99,814
14.	ОАО «Обьгаз» ⁴	0	35,419	35,419	35,419	34,827	36,568	35,419	34,827	36,568

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.

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

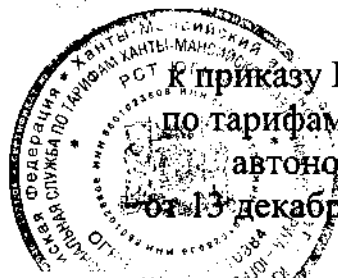
Пункт 126 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547.

² Абзац седьмой пункта 26 (22) Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021.

Подпункт «б» пункта 120 Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547.

³ Применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

⁴ Применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации. На основании подпункта 1 пункта 8 статьи 164 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации применяется ставка НДС в размере 5%.



Приложение 2

К приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2025 год

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (без НДС)	Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	156,895	5 186,102
2.	АО «НефтеюганскГаз»	96,996	23,209
3.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	118,979	1 605,699
4.	АО «Березовогаз» ¹	95,105	13,122
5.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	130,391	909,144
6.	АО «Когалымгоргаз»	102,470	44,085
7.	ООО «Нижневартовскгаз»	83,178	18,782
8.	ООО «Шаимгаз»	130,682	673,230

¹ Применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.



Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

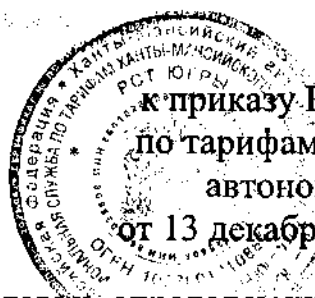
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	1 310,47
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 235,36
2.1.1.2	101 - 500 м		38 652,48
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	49 451,02
2.1.2.2	101 - 500 м		83 594,82
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	12 831,92
2.2.1.2	101 - 500 м		11 459,06
2.2.1.3	501 - 1000 м		168 885,13
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	9 662,65
2.2.2.2	101 - 500 м		125 017,21
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	12 099 630,31
3.1.2	51 - 100 мм		6 267 267,31
3.1.3	101 - 158 мм		2 395 229,10
3.1.4	159 - 218 мм		3 859 354,58
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 428 563,18
3.2.2	51 - 100 мм		4 390 347,28
3.2.3	101 - 158 мм		6 271 833,05
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3i} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 368 735,27
4.2	110 - 159 мм		4 795 303,66
4.3	160 - 224 мм		9 471 523,31
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(об)}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 459 054,65
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 847 624,98
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 613 852,85
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	29 716 918,14
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{3m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	13 606,26
6.2	40 - 99 м ³ /час		5 964,23
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 173,45
6.4	400 - 999 м ³ /час		561,57
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		926,54
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт
			5 632,16
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	5 600,73
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 962,78
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 380,52
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 771,10
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 212,78
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		23 589,69
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 857,14
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		47 338,78
8.1.1.2.3	273 - 324 мм		14 493,11
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 708,72
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		28 085,19
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		7 957,33
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 549,08
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		18 126,69
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	3 135,61
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 240,56
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 837,60
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		16 870,69
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 358,33
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 791,54
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 035,82
8.1.2.2.8	530 мм и выше		17 115,80
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		

8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	7 095,15
8.2.1.2	110 - 159 мм		7 611,93
8.2.1.3	160 - 224 мм		9 341,48
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 718,01
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 586,07

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 13 декабря 2024 года № 125-нп

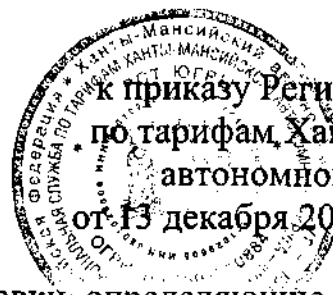
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, C_0	руб./шт	4 320,01
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1гк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 387,71
2.1.1.2	101 - 500 м		39 039,00
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	49 945,53
2.1.2.2	101 - 500 м		84 430,76
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	87 748,39
2.2.1.2	101 - 500 м		70 539,99
2.2.1.3	501 - 1000 м		170 573,98
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	116 792,67
2.2.2.2	101 - 500 м		166 847,09
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2гк}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	12 220 626,62
3.1.2	51 - 100 мм		6 329 939,98
3.1.3	101 - 158 мм		2 419 181,39
3.1.4	159 - 218 мм		3 897 948,12
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 492 848,81
3.2.2	51 - 100 мм		14 441 349,02
3.2.3	101 - 158 мм		9 639 062,17
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3г}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 804 796,41
4.2	110 - 159 мм		5 009 035,45
4.3	160 - 224 мм		9 566 238,54

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(6)n}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 773 645,20
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 824 104,80
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 581 560,60
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 014 087,32
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	13 742,33
6.2	40 - 99 м ³ /час		6 023,87
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 195,18
6.4	400 - 999 м ³ /час		567,18
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		926,54
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7,1}$	руб./шт	32 017,14
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7,2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 299,17
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 679,11
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 444,33
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 818,81
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	15 578,50
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		19 033,34
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 895,71
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		21 246,16
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 638,03
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 795,81
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		28 366,04
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 036,90
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 654,57
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		18 307,96
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	24 382,79
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		17 695,51
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		19 220,00
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		17 039,40
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 401,91

8.1.2.2.6	325 - 425 мм		23 004,37
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 216,18
8.1.2.2.8	530 мм и выше		22 896,04
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 238,46
8.2.1.2	110 - 159 мм		8 681,85
8.2.1.3	160 - 224 мм		9 434,90
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 190,24
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 731,94

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



Приложение 5
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, C_0	руб./шт	1 512,85
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	17 847,20
2.1.1.2	101 - 500 м		40 130,17
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	49 451,02
2.1.2.2	101 - 500 м		83 594,82
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	36 864,67
2.2.1.2	101 - 500 м		96 783,05
2.2.1.3	501 - 1000 м		168 885,13
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	38 005,46
2.2.2.2	101 - 500 м		125 017,21
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{stl}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее, на территориях:		
3.1.1.1	Нижневартовского района	руб./км	15 364 309,98
3.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		15 517 953,08
3.1.1.3	Ханты-Мансийского района		15 364 309,98
3.1.1.4	г. Югорска, Советского района		14 749 737,58
3.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		17 822 599,57
3.1.2	51 - 100 мм, на территориях:		
3.1.2.1	Нижневартовского района	руб./км	6 707 433,91
3.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 774 508,25
3.1.2.3	Ханты-Мансийского района		6 707 433,91
3.1.2.4	г. Югорска, Советского района		6 439 136,55
3.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 780 623,33
3.1.3	101 - 158 мм, на территориях:		
3.1.3.1	Нижневартовского района	руб./км	2 395 229,10

3.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 419 181,39
3.1.3.3	Ханты-Мансийского района		2 395 229,10
3.1.3.4	г. Югорска, Советского района		2 299 419,94
3.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 778 465,76
3.1.4	159 - 218 мм, на территориях:		
3.1.4.1	Нижневартовского района	руб./км	3 859 354,58
3.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 897 948,12
3.1.4.3	Ханты-Мансийского района		3 859 354,58
3.1.4.4	г. Югорска, Советского района		3 704 980,39
3.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 476 851,31
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее, на территориях:		
3.2.1.1	Нижневартовского района	руб./км	6 428 563,18
3.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 492 848,81
3.2.1.3	Ханты-Мансийского района		6 428 563,18
3.2.1.4	г. Югорска, Советского района		6 171 420,65
3.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 457 133,29
3.2.2	51 - 100 мм, на территориях:		
3.2.2.1	Нижневартовского района	руб./км	3 901 080,58
3.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 940 091,38
3.2.2.3	Ханты-Мансийского района		3 901 080,58
3.2.2.4	г. Югорска, Советского района		3 745 037,35
3.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 525 253,47
3.2.3	101 - 158 мм, на территориях:		
3.2.3.1	Нижневартовского района	руб./км	6 271 833,05
3.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 334 551,38
3.2.3.3	Ханты-Мансийского района		6 271 833,05
3.2.3.4	г. Югорска, Советского района		6 020 959,73
3.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 275 326,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С ₂₁ , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее, на территориях:		
4.1.1	Нижневартовского района	руб./км	2 236 433,32
4.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 258 797,65
4.1.3	Ханты-Мансийского района		2 236 433,32
4.1.4	г. Югорска, Советского района		2 146 975,99
4.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 594 262,65
4.2	110 - 159 мм, на территориях:		
4.2.1	Нижневартовского района	руб./км	4 959 441,04
4.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 009 035,45
4.2.3	Ханты-Мансийского района		4 959 441,04
4.2.4	г. Югорска, Советского района		4 761 063,40
4.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 752 951,60
4.3	160 - 224 мм, на территориях:		
4.3.1	Нижневартовского района	руб./км	9 471 523,31
4.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 566 238,54
4.3.3	Ханты-Мансийского района		9 471 523,31
4.3.4	г. Югорска, Советского района		9 092 662,38
4.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 986 967,04

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С4i(j)п		
5.1	Стальные газопроводы, паружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы		
5.1.1.1.1	Нижневартовского района	руб./км	31 459 054,65
5.1.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		31 773 645,20
5.1.1.1.3	Ханты-Мансийского района		31 459 054,65
5.1.1.1.4	г. Югорска, Советского района		30 200 692,46
5.1.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		36 492 503,39
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы		
5.2.1.1.1	Нижневартовского района	руб./км	6 756 539,41
5.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 824 104,80
5.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		6 756 539,41
5.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		6 486 277,83
5.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 837 585,71
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы		
5.2.2.1.1	Нижневартовского района	руб./км	8 496 594,65
5.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 581 560,60
5.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		8 496 594,65
5.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		8 156 730,86
5.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 856 049,79
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы		
5.2.3.1.1	Нижневартовского района	руб./км	29 716 918,14
5.2.3.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		30 014 087,32
5.2.3.1.3	Ханты-Мансийского района		29 716 918,14
5.2.3.1.4	г. Югорска, Советского района		28 528 241,41
5.2.3.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		34 471 625,04
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, С _{сп} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час, на территориях:		
6.1.1	Нижневартовского района	руб./м ³ в час	13 606,26
6.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		13 742,33
6.1.3	Ханты-Мансийского района		13 606,26
6.1.4	г. Югорска, Советского района		13 062,01
6.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		15 783,27
6.2	40 - 99 м ³ /час, на территориях:		
6.2.1	Нижневартовского района	руб./м ³ в час	5 964,23
6.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 023,87
6.2.3	Ханты-Мансийского района		5 964,23
6.2.4	г. Югорска, Советского района		5 725,66
6.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 918,51
6.3	100 - 399 м ³ /час, на территориях:		
6.3.1	Нижневартовского района	руб./м ³ в час	2 173,45
6.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 195,18
6.3.3	Ханты-Мансийского района		2 173,45

6.3.4	г. Югорска, Советского района		2 086,51
6.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 521,20
6.4	400 - 999 м ³ /час		
6.4.1	Нижневартовского района	руб./м ³ в час	561,57
6.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		567,18
6.4.3	Ханты-Мансийского района		561,57
6.4.4	г. Югорска, Советского района		539,11
6.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		651,42
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		
6.5.1	Нижневартовского района	руб./м ³ в час	926,54
6.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		935,80
6.5.3	Ханты-Мансийского района		926,54
6.5.4	г. Югорска, Советского района		889,48
6.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 074,79
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С _{7,1}	руб./шт	1 462,11
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С _{7,2}		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм, на территориях:		
8.1.1.1.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	4 885,84
8.1.1.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 934,69
8.1.1.1.1.3	Ханты-Мансийского района		4 885,84
8.1.1.1.1.4	г. Югорска, Советского района		4 690,40
8.1.1.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 667,57
8.1.1.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.1.1.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	6 824,99
8.1.1.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 893,24
8.1.1.1.2.3	Ханты-Мансийского района		6 824,99
8.1.1.1.2.4	г. Югорска, Советского района		6 551,99
8.1.1.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 916,99
8.1.1.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.1.1.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	6 380,52
8.1.1.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 444,33
8.1.1.1.3.3	Ханты-Мансийского района		6 380,52
8.1.1.1.3.4	г. Югорска, Советского района		6 125,30
8.1.1.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 401,41
8.1.1.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.1.1.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	4 771,10
8.1.1.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 818,81
8.1.1.1.4.3	Ханты-Мансийского района		4 771,10
8.1.1.1.4.4	г. Югорска, Советского района		4 580,25
8.1.1.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 534,47
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм, на территориях:		
8.1.1.2.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	3 331,73

8.1.1.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 365,05
8.1.1.2.1.3	Ханты-Мансийского района		3 331,73
8.1.1.2.1.4	г. Югорска, Советского района		3 198,46
8.1.1.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 864,81
8.1.1.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.1.2.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	3 621,12
8.1.1.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 657,33
8.1.1.2.2.3	Ханты-Мансийского района		3 621,12
8.1.1.2.2.4	г. Югорска, Советского района		3 476,27
8.1.1.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 200,49
8.1.1.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.1.2.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	2 282,21
8.1.1.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 305,04
8.1.1.2.3.3	Ханты-Мансийского района		2 282,21
8.1.1.2.3.4	г. Югорска, Советского района		2 190,93
8.1.1.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 647,37
8.1.1.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.1.2.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	47 338,78
8.1.1.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		47 812,17
8.1.1.2.4.3	Ханты-Мансийского района		47 338,78
8.1.1.2.4.4	г. Югорска, Советского района		45 445,23
8.1.1.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		54 912,99
8.1.1.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
8.1.1.2.5.1	Нижневартовского района	руб./шт	14 493,11
8.1.1.2.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		14 638,03
8.1.1.2.5.3	Ханты-Мансийского района		14 493,11
8.1.1.2.5.4	г. Югорска, Советского района		13 913,38
8.1.1.2.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		16 812,00
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм, на территориях:		
8.1.2.1.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	6 603,87
8.1.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 669,91
8.1.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		6 603,87
8.1.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		6 339,72
8.1.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 660,49
8.1.2.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.2.1.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	6 076,23
8.1.2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 136,99
8.1.2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		6 076,23
8.1.2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		5 833,18
8.1.2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 048,42
8.1.2.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.2.1.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	6 262,90
8.1.2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 325,53
8.1.2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		6 262,90
8.1.2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		6 012,39
8.1.2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 264,97

8.1.2.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.2.1.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	10 549,08
8.1.2.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 654,57
8.1.2.1.4.3	Ханты-Мансийского района		10 549,08
8.1.2.1.4.4	г. Югорска, Советского района		10 127,12
8.1.2.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 236,93
8.1.2.1.7	426 - 529 мм, на территориях:		
8.1.2.1.7.1	Нижневартовского района	руб./шт	18 126,69
8.1.2.1.7.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		18 307,96
8.1.2.1.7.3	Ханты-Мансийского района		18 126,69
8.1.2.1.7.4	г. Югорска, Советского района		17 401,63
8.1.2.1.7.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		21 026,96
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм, на территориях:		
8.1.2.2.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	5 758,61
8.1.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 816,19
8.1.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		5 758,61
8.1.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		5 528,26
8.1.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 679,99
8.1.2.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
8.1.2.2.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	5 593,02
8.1.2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 648,95
8.1.2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		5 593,02
8.1.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		5 369,30
8.1.2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		6 487,90
8.1.2.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
8.1.2.2.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	7 178,05
8.1.2.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 249,83
8.1.2.2.3.3	Ханты-Мансийского района		7 178,05
8.1.2.2.3.4	г. Югорска, Советского района		6 890,93
8.1.2.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 326,54
8.1.2.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		
8.1.2.2.4.1	Нижневартовского района	руб./шт	16 870,69
8.1.2.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		17 039,40
8.1.2.2.4.3	Ханты-Мансийского района		16 870,69
8.1.2.2.4.4	г. Югорска, Советского района		16 195,87
8.1.2.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		19 570,00
8.1.2.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
8.1.2.2.5.1	Нижневартовского района	руб./шт	4 358,33
8.1.2.2.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 401,91
8.1.2.2.5.3	Ханты-Мансийского района		4 358,33
8.1.2.2.5.4	г. Югорска, Советского района		4 184,00
8.1.2.2.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 055,66
8.1.2.2.6	325 - 425 мм, на территориях:		
8.1.2.2.6.1	Нижневартовского района	руб./шт	6 818,00
8.1.2.2.6.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 886,18
8.1.2.2.6.3	Ханты-Мансийского района		6 818,00
8.1.2.2.6.4	г. Югорска, Советского района		6 545,28

8.1.2.2.6.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 908,88
8.1.2.2.7	426 - 529 мм, на территориях:		
8.1.2.2.7.1	Нижневартовского района	руб./шт	18 035,82
8.1.2.2.7.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		18 216,18
8.1.2.2.7.3	Ханты-Мансийского района		18 035,82
8.1.2.2.7.4	г. Югорска, Советского района		17 314,39
8.1.2.2.7.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		20 921,55
8.1.2.2.8	530 мм и выше		
8.1.2.2.8.1	Нижневартовского района	руб./шт	17 115,80
8.1.2.2.8.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		17 286,96
8.1.2.2.8.3	Ханты-Мансийского района		17 115,80
8.1.2.2.8.4	г. Югорска, Советского района		16 431,17
8.1.2.2.8.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		19 854,33
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее, на территориях:		
8.2.1.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	8 191,79
8.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 273,71
8.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		8 191,79
8.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		7 864,12
8.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 502,48
8.2.1.2	110 - 159 мм, на территориях:		
8.2.1.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	8 845,26
8.2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 933,71
8.2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		8 845,26
8.2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		8 491,45
8.2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 260,50
8.2.1.3	160 - 224 мм, на территориях:		
8.2.1.3.1	Нижневартовского района	руб./шт	9 341,48
8.2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 434,90
8.2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		9 341,48
8.2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		8 967,82
8.2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 836,12
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее, на территориях:		
8.2.2.1.1	Нижневартовского района	руб./шт	11 075,71
8.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 186,46
8.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		11 075,71
8.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		10 632,68
8.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 847,82
8.2.2.2	110 - 159 мм, на территориях:		
8.2.2.2.1	Нижневартовского района	руб./шт	14 586,07
8.2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		14 731,94
8.2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		14 586,07
8.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		14 002,63
8.2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		16 919,85

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

Приложение 6

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

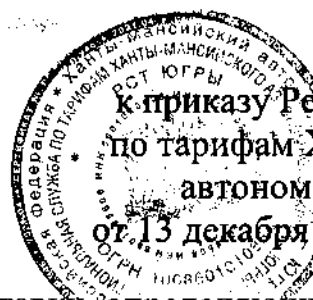
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газопользующего оборудования к
сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети»
на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, C_0	руб./шт	3 391,62
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	18 890,97
2.1.1.2	101 - 500 м		34 269,21
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	47 472,98
2.1.2.2	101 - 500 м		80 251,02
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	48 617,00
2.2.1.2	101 - 500 м		211 007,27
2.2.1.3	501 - 1000 м		162 129,72
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	36 485,24
2.2.2.2	101 - 500 м		120 016,53
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2лк}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	15 681 031,77
3.1.2	51 - 100 мм		11 774 661,65
3.1.3	101 - 158 мм		2 479 078,37
3.1.4	159 - 218 мм		3 704 980,39
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 171 420,65
3.2.2	51 - 100 мм		4 214 733,39
3.2.3	101 - 158 мм		6 020 959,73
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3л}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 431 632,43
4.2	110 - 159 мм		4 761 063,40
4.3	160 - 224 мм		9 092 662,38

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{41(1)2}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 200 692,46
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 430 189,96
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 156 730,86
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	28 528 241,41
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	14 420,95
6.2	40 - 99 м ³ /час		1 948,79
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 086,51
6.4	400 - 999 м ³ /час		539,11
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		889,48
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	21 466,04
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	14 030,49
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		6 812,59
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 125,30
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 580,25
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	17 764,37
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		3 693,90
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 702,86
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		70 696,09
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 913,38
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 360,38
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		26 961,78
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		7 639,03
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 127,12
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		17 401,63
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	13 798,67
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		12 710,93
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 404,10
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		16 195,87
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 184,00
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 279,88
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		17 314,39

8.1.2.2.8	530 мм и выше		10 981,47
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	14 159,24
8.2.1.2	110 - 159 мм		14 397,93
8.2.1.3	160 - 224 мм		8 967,82
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	11 172,51
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 002,63

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 13 декабря 2024 года № 125-нп

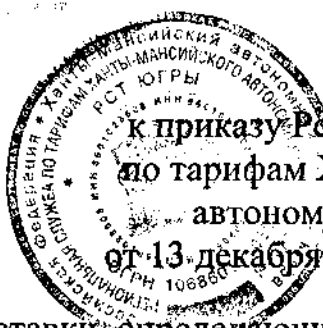
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	2 060,74
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	14 625,94
2.1.1.2	101 - 500 м		37 106,38
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	47 472,98
2.1.2.2	101 - 500 м		80 251,02
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	25 878,20
2.2.1.2	101 - 500 м		67 047,91
2.2.1.3	501 - 1000 м		162 129,72
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	38 852,46
2.2.2.2	101 - 500 м		100 731,12
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2нк}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 964 464,38
3.1.2	51 - 100 мм		3 318 188,82
3.1.3	101 - 158 мм		3 919 397,32
3.1.4	159 - 218 мм		3 704 980,39
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 171 420,65
3.2.2	51 - 100 мм		3 260 695,30
3.2.3	101 - 158 мм		4 095 985,27
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3н}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 665 945,11
4.2	110 - 159 мм		4 761 063,40
4.3	160 - 224 мм		9 092 662,38

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{д(г)н}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 200 692,46
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 486 277,83
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 156 730,86
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	28 528 241,41
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	13 062,01
6.2	40 - 99 м ³ /час		5 725,66
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 086,51
6.4	400 - 999 м ³ /час		539,11
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		889,48
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	8 979,11
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	11 613,72
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		6 812,59
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 125,30
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 580,25
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	18 064,18
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		22 646,10
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 702,86
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		45 445,23
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 913,38
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	25 648,24
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		58 654,68
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		7 639,03
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 127,12
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		17 401,63
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	35 038,82
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		44 435,10
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 404,10
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		16 195,87
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 184,00
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 279,88
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		17 314,39

8.1.2.2.8	530 мм и выше		16 431,17
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	7 830,62
8.2.1.2	110 - 159 мм		8 252,06
8.2.1.3	160 - 224 мм		8 967,82
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 834,28
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 002,63

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



Приложение 8

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

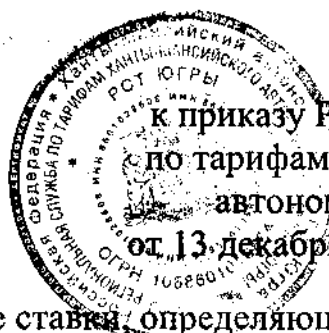
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС ¹
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	2 048,12
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	17 673,01
2.1.1.2	101 - 500 м		44 836,88
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	57 363,19
2.1.2.2	101 - 500 м		96 969,99
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	35 272,91
2.2.1.2	101 - 500 м		81 016,23
2.2.1.3	501 - 1000 м		195 906,75
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	44 086,33
2.2.2.2	101 - 500 м		145 019,97
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2к}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 035 571,16
3.1.2	51 - 100 мм		7 270 030,08
3.1.3	101 - 158 мм		2 778 465,76
3.1.4	159 - 218 мм		4 476 851,31
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	7 457 133,29
3.2.2	51 - 100 мм		5 092 802,85
3.2.3	101 - 158 мм		7 275 326,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3к}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 221 350,34
4.2	110 - 159 мм		5 752 951,60
4.3	160 - 224 мм		10 986 967,04

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{дтн}$			
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	36 492 503,39	
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
5.2.1	109 мм и менее			
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 837 585,71	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	9 856 049,79	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	34 471 625,04	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{см}$ пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	15 783,27	
6.2	40 - 99 м ³ /час		6 918,51	
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 521,20	
6.4	400 - 999 м ³ /час		651,42	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 074,79	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	5 521,68
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
8.1	Стальные газопроводы			
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 234,69	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		8 231,88	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		7 401,41	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		5 534,47	
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 166,83	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		27 364,04	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 474,29	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		54 912,99	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		16 812,00	
8.1.2	Подземной прокладки			
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	10 102,12	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		32 578,82	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		9 230,50	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		12 236,93	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		21 026,96	
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	16 673,39	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		15 359,05	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		12 571,62	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		19 570,00	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		5 055,66	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		14 838,19	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		20 921,55	

8.1.2.2.8	530 мм и выше		19 854,33
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	9 462,00
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 971,23
8.2.1.3	160 - 224 мм		10 836,12
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	8 258,09
8.2.2.2	110 - 159 мм		16 919,85

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

¹ Применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.



Приложение 9
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

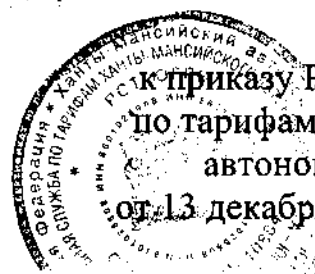
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, C_0	руб./шт	3 236,35
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 387,71
2.1.1.2	101 - 500 м		39 039,00
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	49 945,53
2.1.2.2	101 - 500 м		84 430,76
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	14 314,92
2.2.1.2	101 - 500 м		47 717,86
2.2.1.3	501 - 1000 м		170 573,98
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	38 385,51
2.2.2.2	101 - 500 м		126 267,39
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2лк}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	12 220 626,62
3.1.2	51 - 100 мм		12 236 485,55
3.1.3	101 - 158 мм		2 364 783,53
3.1.4	159 - 218 мм		3 897 948,12
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 492 848,81
3.2.2	51 - 100 мм		6 676 763,68
3.2.3	101 - 158 мм		6 334 551,38
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3л}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 395 545,82
4.2	110 - 159 мм		5 030 239,71
4.3	160 - 224 мм		9 566 238,54
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4ндп}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 773 645,20	
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
5.2.1	109 мм и менее			
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	18 620 225,93	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	20 323 750,50	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 014 087,32	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{sm} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	13 742,33	
6.2	40 - 99 м ³ /час		17 018,58	
6.3	100 - 399 м ³ /час		3 305,20	
6.4	400 - 999 м ³ /час		881,98	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		935,80	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	10 830,14
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
8.1	Стальные газопроводы			
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	9 862,42	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 167,41	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 444,33	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 818,81	
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	16 726,95	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		23 825,58	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		5 486,39	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		47 812,17	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 638,03	
8.1.2	Подземной прокладки			
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 795,81	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		28 366,04	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		18 305,09	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 654,57	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		18 307,96	
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	5 486,39	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 372,96	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		5 486,39	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		17 039,40	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 401,91	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		5 486,39	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 216,18	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		11 557,53	

8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 238,46
8.2.1.2	110 - 159 мм		13 637,74
8.2.1.3	160 - 224 мм		9 434,90
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 190,24
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 731,94

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 13 декабря 2024 года № 125-нп

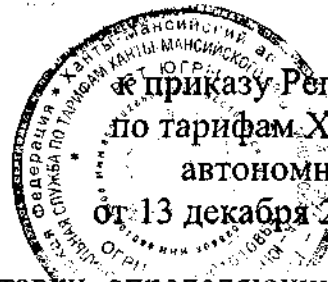
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «ЖЭК-3» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, C_0	руб./шт	1 765,62
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{инк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 235,36
2.1.1.2	101 - 500 м		38 652,48
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	49 451,02
2.1.2.2	101 - 500 м		83 594,82
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	30 407,68
2.2.1.2	101 - 500 м		69 841,58
2.2.1.3	501 - 1000 м		168 885,13
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	38 005,46
2.2.2.2	101 - 500 м		125 017,21
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{ст}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	12 099 630,31
3.1.2	51 - 100 мм		6 267 267,31
3.1.3	101 - 158 мм		2 395 229,10
3.1.4	159 - 218 мм		3 859 354,58
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 428 563,18
3.2.2	51 - 100 мм		4 390 347,28
3.2.3	101 - 158 мм		6 271 833,05
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{п}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 777 026,15
4.2	110 - 159 мм		4 959 441,04
4.3	160 - 224 мм		9 471 523,31
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{бтп}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 459 054,65	
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
5.2.1	109 мм и менее			
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 756 539,41	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 496 594,65	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	29 716 918,14	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	13 606,26	
6.2	40 - 99 м ³ /час		5 964,23	
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 173,45	
6.4	400 - 999 м ³ /час		561,57	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		926,54	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	4 760,07
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
8.1	Стальные газопроводы			
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 236,80	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 096,45	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 380,52	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 771,10	
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 212,78	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		23 589,69	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 857,14	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		47 338,78	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 493,11	
8.1.2	Подземной прокладки			
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 708,72	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		28 085,19	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		7 957,33	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 549,08	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		18 126,69	
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 373,61	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 240,56	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 837,60	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		16 870,69	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 358,33	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 791,54	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 035,82	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		17 115,80	
8.2	Полиэтиленовые газопроводы			

8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 156,90
8.2.1.2	110 - 159 мм		8 595,89
8.2.1.3	160 - 224 мм		9 341,48
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 119,05
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 586,07

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



Приложение 11
 к приказу Региональной службы
 по тарифам Ханты-Мансийского
 автономного округа – Югры
 от 13 декабря 2024 года № 125-нп

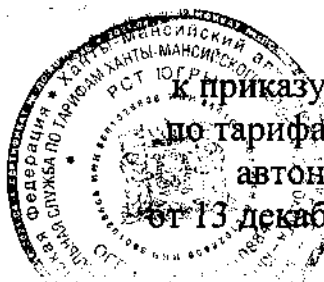
**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
 за технологическое присоединение газопользующего оборудования к
 сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории
 Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
 с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, С _о	руб./шт	2 607,54
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С _{тнк}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	5 111,20
2.1.1.2	101 - 500 м		38 652,48
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	49 451,02
2.1.2.2	101 - 500 м		83 594,82
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	38 552,97
2.2.1.2	101 - 500 м		45 802,36
2.2.1.3	501 - 1000 м		168 885,13
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	38 005,46
2.2.2.2	101 - 500 м		125 017,21
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С _{стк}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	8 316 206,00
3.1.2	51 - 100 мм		4 507 784,71
3.1.3	101 - 158 мм		2 395 229,10
3.1.4	159 - 218 мм		3 859 354,58
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 428 563,18
3.2.2	51 - 100 мм		4 390 347,28
3.2.3	101 - 158 мм		6 075 047,39
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С _{зп} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 926 680,65
4.2	110 - 159 мм		4 959 441,04
4.3	160 - 224 мм		9 471 523,31
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С _{бтнк}		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 459 054,65
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 756 539,41
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 496 594,65
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	29 716 918,14
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	1 795,44
6.2	40 - 99 м ³ /час		1 515,48
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 138,72
6.4	400 - 999 м ³ /час		248,13
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		926,54
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	17 105,36
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 236,80
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 096,45
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 380,52
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 771,10
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	18 670,53
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		35 946,37
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 857,14
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		47 338,78
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 493,11
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 708,72
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		28 085,19
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		7 957,33
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 549,08
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		18 126,69
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	34 769,65
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 240,56
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 837,60
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		16 870,69
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 358,33
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		24 811,75
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 035,82
8.1.2.2.8	530 мм и выше		11 804,66

8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 156,90
8.2.1.2	110 - 159 мм		8 595,89
8.2.1.3	160 - 224 мм		9 341,48
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 119,05
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 586,07

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



Приложение 12
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

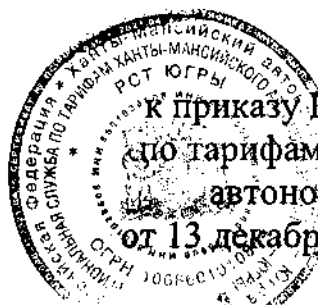
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС ¹
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, C_0	руб./шт	1 765,62
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 235,36
2.1.1.2	101 - 500 м		38 652,48
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	49 451,02
2.1.2.2	101 - 500 м		83 594,82
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	30 407,68
2.2.1.2	101 - 500 м		69 841,58
2.2.1.3	501 - 1000 м		168 885,13
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	38 005,46
2.2.2.2	101 - 500 м		125 017,21
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{2ik}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	12 099 630,31
3.1.2	51 - 100 мм		6 267 267,31
3.1.3	101 - 158 мм		2 395 229,10
3.1.4	159 - 218 мм		3 859 354,58
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 428 563,18
3.2.2	51 - 100 мм		4 390 347,28
3.2.3	101 - 158 мм		6 271 833,05
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3i} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 777 026,15
4.2	110 - 159 мм		4 959 441,04
4.3	160 - 224 мм		9 471 523,31
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(i)m}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 459 054,65	
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
5.2.1	109 мм и менее			
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 756 539,41	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 496 594,65	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	29 716 918,14	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	13 606,26	
6.2	40 - 99 м ³ /час		5 964,23	
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 173,45	
6.4	400 - 999 м ³ /час		561,57	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		926,54	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7,1}$		руб./шт	4 760,07
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7,2}$			
8.1	Стальные газопроводы			
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 236,80	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 096,45	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 380,52	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 771,10	
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 212,78	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		23 589,69	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 857,14	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		47 338,78	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 493,11	
8.1.2	Подземной прокладки			
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 708,72	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		28 085,19	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		7 957,33	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 549,08	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		18 126,69	
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 373,61	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 240,56	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 837,60	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		16 870,69	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 358,33	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 791,54	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 035,82	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		17 115,80	

8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 156,90
8.2.1.2	110 - 159 мм		8 595,89
8.2.1.3	160 - 224 мм		9 341,48
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 119,05
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 586,07

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

¹ Применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.



Приложение 13
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

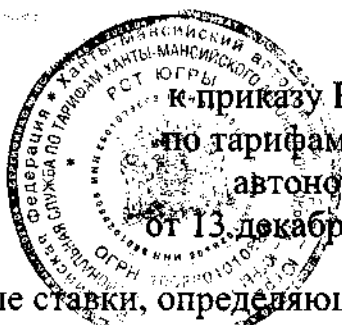
Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	1 783,28
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{1нк}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 387,71
2.1.1.2	101 - 500 м		39 039,00
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	49 945,53
2.1.2.2	101 - 500 м		84 430,76
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	30 711,75
2.2.1.2	101 - 500 м		70 539,99
2.2.1.3	501 - 1000 м		170 573,98
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	38 385,51
2.2.2.2	101 - 500 м		126 267,39
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2нк}$		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	12 220 626,62
3.1.2	51 - 100 мм		6 329 939,98
3.1.3	101 - 158 мм		2 419 181,39
3.1.4	159 - 218 мм		3 897 948,12
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 492 848,81
3.2.2	51 - 100 мм		4 434 250,76
3.2.3	101 - 158 мм		6 334 551,38
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3н}$, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 804 796,41
4.2	110 - 159 мм		5 009 035,45
4.3	160 - 224 мм		9 566 238,54

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(0)}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 773 645,20
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 824 104,80
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 581 560,60
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 014 087,32
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	13 742,33
6.2	40 - 99 м ³ /час		6 023,87
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 195,18
6.4	400 - 999 м ³ /час		567,18
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		935,80
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 807,67
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 299,17
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 167,41
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 444,33
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 818,81
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 334,91
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		23 825,58
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 895,71
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		47 812,17
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 638,03
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 795,81
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		28 366,04
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 036,90
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 654,57
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		18 307,96
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 517,35
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 372,96
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 945,98
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		17 039,40
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 401,91
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 919,46
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 216,18

8.1.2.2.8	530 мм и выше		17 256,96
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 238,46
8.2.1.2	110 - 159 мм		8 681,85
8.2.1.3	160 - 224 мм		9 434,90
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 190,24
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 731,94

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



Приложение 14

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы
за технологическое присоединение газопользующего оборудования к
сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, C_0	руб./шт	1 783,28
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{link}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 387,71
2.1.1.2	101 - 500 м		39 039,00
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	49 945,53
2.1.2.2	101 - 500 м		84 430,76
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	30 711,75
2.2.1.2	101 - 500 м		70 539,99
2.2.1.3	501 - 1000 м		170 573,98
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	38 385,51
2.2.2.2	101 - 500 м		126 267,39
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, C_{st}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	12 220 626,62
3.1.2	51 - 100 мм		6 329 939,98
3.1.3	101 - 158 мм		2 419 181,39
3.1.4	159 - 218 мм		3 897 948,12
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	6 492 848,81
3.2.2	51 - 100 мм		4 434 250,76
3.2.3	101 - 158 мм		6 334 551,38
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{pe} , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 804 796,41
4.2	110 - 159 мм		5 009 035,45
4.3	160 - 224 мм		9 566 238,54
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{бт}$		

5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
5.1.1	101 - 158 мм			
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 773 645,20	
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
5.2.1	109 мм и менее			
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 824 104,80	
5.2.2	110 - 159 мм			
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 581 560,60	
5.2.3	160 - 219 мм			
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 014 087,32	
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{7m} пропускной способностью:			
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	13 742,33	
6.2	40 - 99 м ³ /час		6 023,87	
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 195,18	
6.4	400 - 999 м ³ /час		567,18	
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		935,80	
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	4 807,67
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
8.1	Стальные газопроводы			
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 299,17	
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 167,41	
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 444,33	
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 818,81	
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 334,91	
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		23 825,58	
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 895,71	
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		47 812,17	
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 638,03	
8.1.2	Подземной прокладки			
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 795,81	
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		28 366,04	
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 036,90	
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 654,57	
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		18 307,96	
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 517,35	
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 372,96	
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 945,98	
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		17 039,40	
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 401,91	
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 919,46	
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 216,18	
8.1.2.2.8	530 мм и выше		17 286,96	

8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 238,46
8.2.1.2	110 - 159 мм		8 681,85
8.2.1.3	160 - 224 мм		9 434,90
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 190,24
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 731,94

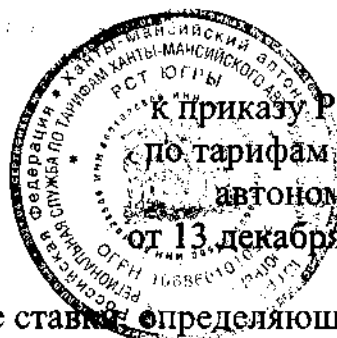
Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(0)m}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 459 054,65
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 756 539,41
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	8 496 594,65
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	29 716 918,14
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	13 606,26
6.2	40 - 99 м ³ /час		5 964,23
6.3	100 - 399 м ³ /час		2 173,45
6.4	400 - 999 м ³ /час		561,57
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		926,54
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 760,07
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	6 236,80
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 096,45
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 380,52
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 771,10
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 212,78
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		23 589,69
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 857,14
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		47 338,78
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 493,11
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 708,72
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		28 085,19
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		7 957,33
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 549,08
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		18 126,69
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	14 373,61
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 240,56
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 837,60
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		16 870,69
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 358,33
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 791,54
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 035,82

8.1.2.2.8	530 мм и выше		17 115,80
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	8 156,90
8.2.1.2	110 - 159 мм		8 595,89
8.2.1.3	160 - 224 мм		9 341,48
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 119,05
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 586,07

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

<1> Применяюг упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.



Приложение 16

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	15 387
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	2 240 209
2.1.2	26 - 38 мм		1 959 104
2.1.3	39 - 45 мм		1 828 721
2.1.4	46 - 57 мм		1 671 864
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 443 720
2.2.2	26 - 38 мм		2 403 980
2.2.3	39 - 45 мм		3 307 170
2.2.4	46 - 57 мм		4 127 075
2.2.5	58 - 76 мм		2 729 612
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 395 545
2.3.2	33 - 63 мм		2 395 545
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	20 491
3.2	11 - 20 м ³ в час		34 028
3.3	32 - 49 м ³ в час		60 921
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{оу}	руб./шт	2 538
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	594 663
5.1.2	16 - 20 мм		925 686
5.1.3	21 - 25 мм		1 345 700
5.1.4	26 - 32 мм		1 959 646
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 139 553
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^у	руб./шт	3 181
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{но}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 702
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 301
7.3	котел газовый настенный		22 679
7.4	котел газовый напольный		24 294
7.5	водонагреватель проточный		10 088

Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	15 387
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	2 240 209
2.1.2	26 - 38 мм		1 959 104
2.1.3	39 - 45 мм		1 828 721
2.1.4	46 - 57 мм		1 671 864
2.1.5	58 - 76 мм		2 905 088
2.1.6	77 - 89 мм		2 905 088
2.1.7	90 - 108 мм		2 905 088
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 443 720
2.2.2	26 - 38 мм		2 403 980
2.2.3	39 - 45 мм		3 307 170
2.2.4	46 - 57 мм		4 127 075
2.2.5	58 - 76 мм		2 729 612
2.2.6	77 - 89 мм		3 252 921
2.2.7	90 - 108 мм		4 309 320
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 395 545
2.3.2	33 - 63 мм		2 395 545
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью:		
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	110 217
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	1 245
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	594 663
5.1.2	16 - 20 мм		925 686
5.1.3	21 - 25 мм		1 345 700
5.1.4	26 - 32 мм		1 959 646
5.1.5	33 - 57 мм		1 312 339
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 139 553
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^у	руб./шт	7 090
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{об}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 702
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 301
7.3	котел газовый настенный		22 679
7.4	котел газовый напольный		24 294
7.5	водонагреватель проточный		10 088

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



Приложение 17

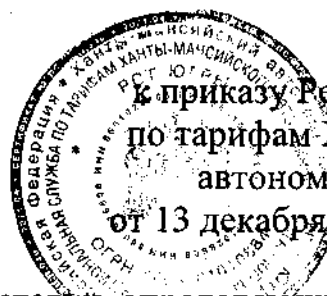
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижевартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	5 111
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 531 941
2.1.2	26 - 38 мм		2 943 226
2.1.3	39 - 45 мм		2 054 730
2.1.4	46 - 57 мм		2 406 785
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 920 282
2.2.2	26 - 38 мм		3 457 360
2.2.3	39 - 45 мм		3 274 425
2.2.4	46 - 57 мм		4 390 347
2.2.5	58 - 76 мм		2 702 586
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 254 721
2.3.2	33 - 63 мм		2 777 036
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	20 289
3.2	11 - 20 м ³ в час		33 692
3.3	32 - 49 м ³ в час		60 318
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	1 392
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	908 666
5.1.2	16 - 20 мм		1 235 466
5.1.3	21 - 25 мм		1 506 461
5.1.4	26 - 32 мм		2 281 264
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 108 468
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{уч}	руб./шт	4 537
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{г но}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 685
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 268
7.3	котел газовый настенный		23 073
7.4	котел газовый напольный		20 633
7.5	водонагреватель проточный		9 988

Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	5 111
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (подземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 531 941
2.1.2	26 - 38 мм		2 943 226
2.1.3	39 - 45 мм		2 054 730
2.1.4	46 - 57 мм		2 406 785
2.1.5	58 - 76 мм		2 876 324
2.1.6	77 - 89 мм		2 876 324
2.1.7	90 - 108 мм		2 876 324
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 920 282
2.2.2	26 - 38 мм		3 457 360
2.2.3	39 - 45 мм		3 274 425
2.2.4	46 - 57 мм		4 390 347
2.2.5	58 - 76 мм		2 702 586
2.2.6	77 - 89 мм		3 220 715
2.2.7	90 - 108 мм		4 266 660
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 254 721
2.3.2	33 - 63 мм		2 777 026
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью:		
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	109 125
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	11 321
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	908 666
5.1.2	16 - 20 мм		1 235 466
5.1.3	21 - 25 мм		1 506 461
5.1.4	26 - 32 мм		2 281 264
5.1.5	33 - 57 мм		3 115 416
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 108 468
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^у	руб./шт	7 020
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{гн}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 685
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 268
7.3	котел газовый настенный		23 073
7.4	котел газовый напольный		20 633
7.5	водонагреватель проточный		9 988

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



Приложение 18

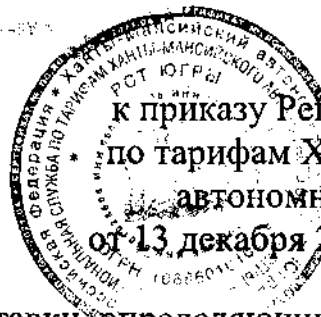
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	14 626
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 747 223
2.1.2	26 - 38 мм		2 003 945
2.1.3	39 - 45 мм		1 606 346
2.1.4	46 - 57 мм		2 257 741
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 843 470
2.2.2	26 - 38 мм		3 735 885
2.2.3	39 - 45 мм		3 143 448
2.2.4	46 - 57 мм		3 260 695
2.2.5	58 - 76 мм		2 594 483
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 164 532
2.3.2	33 - 63 мм		2 665 945
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прв} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	19 477
3.2	11 - 20 м ³ в час		33 887
3.3	32 - 49 м ³ в час		57 906
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	3 961
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	2 351 347
5.1.2	16 - 20 мм		1 895 530
5.1.3	21 - 25 мм		1 947 725
5.1.4	26 - 32 мм		1 844 353
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	2 984 129
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	6 435
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{го}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 618
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 137
7.3	котел газовый настенный		8 184
7.4	котел газовый напольный		21 449
7.5	водонагреватель проточный		9 588

Для заявителей, максимальный расход газа газопользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	14 626
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 747 223
2.1.2	26 - 38 мм		2 003 945
2.1.3	39 - 45 мм		1 606 346
2.1.4	46 - 57 мм		2 257 741
2.1.5	58 - 76 мм		2 761 271
2.1.6	77 - 89 мм		2 761 271
2.1.7	90 - 108 мм		2 761 271
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 843 470
2.2.2	26 - 38 мм		3 735 885
2.2.3	39 - 45 мм		3 143 448
2.2.4	46 - 57 мм		3 260 695
2.2.5	58 - 76 мм		2 594 483
2.2.6	77 - 89 мм		3 091 886
2.2.7	90 - 108 мм		4 095 985
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 164 532
2.3.2	33 - 63 мм		2 665 945
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{прг} , пропускной способностью:		
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	104 760
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{оу}	руб./шт	10 951
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	2 351 347
5.1.2	16 - 20 мм		1 895 530
5.1.3	21 - 25 мм		1 947 725
5.1.4	26 - 32 мм		1 844 353
5.1.5	33 - 57 мм		3 020 793
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	2 984 129
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{уу}	руб./шт	6 739
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газопользующего оборудования С ^{го}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 618
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 137
7.3	котел газовый настенный		8 184
7.4	котел газовый напольный		21 449
7.5	водонагреватель проточный		9 588

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



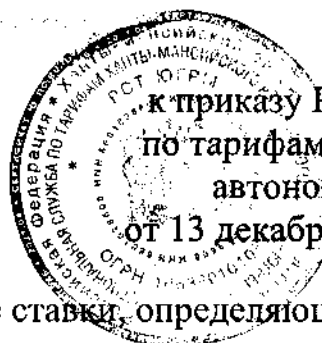
Приложение 19
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м³/час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр*}$	руб./шт	14 374
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии C^r		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 788 096
2.1.2	26 - 38 мм		2 281 576
2.1.3	39 - 45 мм		1 810 615
2.1.4	46 - 57 мм		2 379 968
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 804 667
2.2.2	26 - 38 мм		3 457 360
2.2.3	39 - 45 мм		3 274 425
2.2.4	46 - 57 мм		3 601 756
2.2.5	58 - 76 мм		2 702 586
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 983 287
2.3.2	33 - 63 мм		2 777 026
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{пр}$, пропускной способностью:		
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	20 824
3.2	11 - 20 м³ в час		31 119
3.3	32 - 49 м³ в час		60 318
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	1 031
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^r$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	557 754
5.1.2	16 - 20 мм		544 996
5.1.3	21 - 25 мм		663 351
5.1.4	26 - 32 мм		1 940 244
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 108 468
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	3 745
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гно}$		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 685
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 268
7.3	котел газовый настенный		22 454
7.4	котел газовый напольный		22 343
7.5	водонагреватель проточный		9 988

Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	14 374
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ¹		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 788 096
2.1.2	26 - 38 мм		2 281 576
2.1.3	39 - 45 мм		1 810 615
2.1.4	46 - 57 мм		2 379 968
2.1.5	58 - 76 мм		2 876 324
2.1.6	77 - 89 мм		2 876 324
2.1.7	90 - 108 мм		2 876 324
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 804 667
2.2.2	26 - 38 мм		3 457 360
2.2.3	39 - 45 мм		3 274 425
2.2.4	46 - 57 мм		3 601 756
2.2.5	58 - 76 мм		2 702 586
2.2.6	77 - 89 мм		3 220 715
2.2.7	90 - 108 мм		4 266 660
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	1 983 287
2.3.2	33 - 63 мм		2 777 026
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью:		
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	109 125
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	11 321
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	557 754
5.1.2	16 - 20 мм		544 996
5.1.3	21 - 25 мм		663 351
5.1.4	26 - 32 мм		1 940 244
5.1.5	33 - 57 мм		3 115 416
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 108 468
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^у	руб./шт	7 020
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{го}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 685
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 268
7.3	котел газовый настенный		22 454
7.4	котел газовый напольный		22 343
7.5	водонагреватель проточный		9 988

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



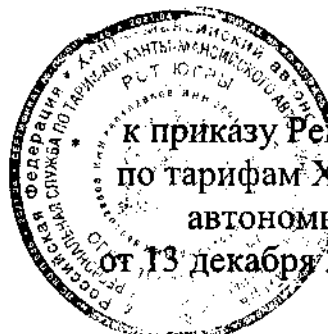
Приложение 20
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр*}	руб./шт	15 388
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 614 166
2.1.2	26 - 38 мм		1 156 096
2.1.3	39 - 45 мм		1 828 721
2.1.4	46 - 57 мм		3 329 803
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 939 484
2.2.2	26 - 38 мм		3 491 934
2.2.3	39 - 45 мм		3 307 170
2.2.4	46 - 57 мм		3 637 774
2.2.5	58 - 76 мм		2 729 612
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 277 268
2.3.2	33 - 63 мм		2 804 796
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр*} , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	19 409
3.2	11 - 20 м ³ в час		34 029
3.3	32 - 49 м ³ в час		60 922
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от*}		
4.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{г окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	1 811 403
5.1.2	16 - 20 мм		1 258 283
5.1.3	21 - 25 мм		1 535 283
5.1.4	26 - 32 мм		1 959 646
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 139 553
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}		
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{ин*}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 702
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 301
7.3	котел газовый настенный		22 769
7.4	котел газовый напольный		22 566
7.5	водонагреватель проточный		10 088

Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	15 388
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 614 166
2.1.2	26 - 38 мм		1 156 096
2.1.3	39 - 45 мм		1 828 721
2.1.4	46 - 57 мм		3 329 803
2.1.5	58 - 76 мм		2 905 088
2.1.6	77 - 89 мм		2 905 088
2.1.7	90 - 108 мм		2 905 088
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 939 484
2.2.2	26 - 38 мм		3 491 934
2.2.3	39 - 45 мм		3 307 170
2.2.4	46 - 57 мм		3 637 774
2.2.5	58 - 76 мм		2 729 612
2.2.6	77 - 89 мм		3 252 921
2.2.7	90 - 108 мм		4 309 320
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 277 268
2.3.2	33 - 63 мм		2 804 796
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью:		
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	110 217
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{от}	руб./шт	11 434
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С ^{окс}		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	1 811 403
5.1.2	16 - 20 мм		1 258 283
5.1.3	21 - 25 мм		1 535 283
5.1.4	26 - 32 мм		1 959 646
5.1.5	33 - 57 мм		3 146 570
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:		
5.2.1	16-20 мм	руб./км	3 139 553
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^л	руб./шт	7 090
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{го}		
7.1	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 702
7.2	плита газовая 4 конфорочная		3 301
7.3	котел газовый настенный		22 769
7.4	котел газовый напольный		22 566
7.5	водонагреватель проточный		10 088

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



**Приложение 21
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 декабря 2024 года № 125-нп**

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры внутри границ земельного участка, за исключением
технологического присоединения к сетям газораспределения
АО «Когалымгоргаз», ООО «Нижневартовскгаз», ООО «Шаимгаз»,
МП «Ханты-Мансийскгаз», АО «НефтеюганскГаз»
с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС ***				
			На территориях*				
I							
II							
III							
IV							
V							
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{гр**}	руб./шт	15 235	15 388	15 235	14 626	17 674
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 818 955	1 837 145	1 818 955	1 746 197	2 109 988
2.1.2	26 - 38 мм		2 281 576	2 304 391	2 281 576	2 190 313	2 646 628
2.1.3	39 - 45 мм		1 810 615	1 828 721	1 810 615	1 738,190	2 100,313
2.1.4	46 - 57 мм		2 379 968	2 403 768	2 379 968	2 284 769	2 760 763
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 920 282	1 939 484	1 920 282	1 843 470	2 227 527
2.2.2	26 - 38 мм		3 457 360	3 491 934	3 457 360	3 319 066	4 010 537
2.2.3	39 - 45 мм		3 274 425	3 307 170	3 274 425	3 143 448	3 798 333
2.2.4	46 - 57 мм		3 601 756	3 637 774	3 601 756	3 457 686	4 178 037
2.2.5	58 - 76 мм		2 702 586	2 729 612	2 702 586	2 594 483	3 135 000
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 254 721	2 277 268	2 254 721	2 164 532	2 615 477
2.3.2	33 - 63 мм		2 777 026	2 804 796	2 777 026	2 665 945	3 221 350
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м ³ в час	руб./шт	20 289	20 491	20 289	19 477	23 535
3.2	11 - 20 м ³ в час		33 692	34 029	33 692	32 344	39 082
3.3	32 - 49 м ³ в час		60 318	60 922	60 318	57 906	69 969
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{оу}	руб./шт	3 310	3 344	3 310	3 178	3 840
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	908 666	917 753	908 666	872 320	1 054 053
5.1.2	16 - 20 мм		1 245 825	1 258 283	1 245 825	1 195 992	1 445 157

5.1.3	21 - 25 мм		1 944 186	1 963 628	1 944 186	1 866 419	2 255 256
5.1.4	26 - 32 мм		1 940 244	1 959 646	1 940 244	1 862 634	2 250 683
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:						
5.2.1	16 - 20 мм	руб./км	3 108 468	3 139 553	3 108 468	2 984 129	3 605 823
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{су}	руб./шт	5 932	5 991	5 932	5 694	6 881
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{тип}						
7.1.	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 686	1 702	1 686	1 618	1 955
7.2.	плита газовая 4 конфорочная		3 268	3 301	3 268	3 137	3 791
7.3.	котел газовый настенный		22 454	22 679	22 454	21 556	26 047
7.4.	котел газовый напольный		22 343	22 566	22 343	21 449	25 918
7.5.	водонагреватель проточный		9 988	10 088	9 988	9 589	11 586
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м ³ /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С ^{пр}	руб./шт	15 235	15 388	15 235	14 626	17 674
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии С ^г						
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:						
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 818 955	1 837 145	1 818 955	1 746 197	2 109 988
2.1.2	26 - 38 мм		2 281 576	2 304 391	2 281 576	2 190 313	2 646 628
2.1.3	39 - 45 мм		1 810 615	1 828 721	1 810 615	1 738 190	2 100 313
2.1.4	46 - 57 мм		2 379 968	2 403 768	2 379 968	2 284 769	2 760 763
2.1.5	58 - 76 мм		2 876 324	2 905 088	2 876 324	2 761 271	3 336 536
2.1.6	77 - 89 мм		2 876 324	2 905 088	2 876 324	2 761 271	3 336 536
2.1.7	90 - 108 мм		2 876 324	2 905 088	2 876 324	2 761 271	3 336 536
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 920 282	1 939 484	1 920 282	1 843 470	2 227 527
2.2.2	26 - 38 мм		3 457 360	3 491 934	3 457 360	3 319 066	4 010 537
2.2.3	39 - 45 мм		3 274 425	3 307 170	3 274 425	3 143 448	3 798 333
2.2.4	46 - 57 мм		3 601 756	3 637 774	3 601 756	3 457 686	4 178 037
2.2.5	58 - 76 мм		2 702 586	2 729 612	2 702 586	2 594 483	3 135 000
2.2.6	77 - 89 мм		3 220 715	3 252 921	3 220 715	3 091 886	3 736 029
2.2.7	90 - 108 мм		4 266 660	4 309 320	4 266 660	4 095 990	4 949 320
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 254 721	2 277 268	2 254 721	2 164 532	2 615 477
2.3.2	33 - 63 мм		2 777 030	2 804 800	2 777 030	2 665 950	3 221 350
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С ^{пр} , пропускной способностью:						
3.1	42 м ³ в час и более	руб./шт	109 125	110 217	109 125	104 760	126 585
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С ^{су}	руб./шт	11 321	11 434	11 321	10 868	13 133
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	908 666	917 753	908 666	872 320	1 054 053
5.1.2	16 - 20 мм		1 245 825	1 258 283	1 245 825	1 195 992	1 445 157
5.1.3	21 - 25 мм		1 944 186	1 963 628	1 944 186	1 866 419	2 255 256

5.1.4	26 - 32 мм		1 940 244	1 959 646	1 940 244	1 862 634	2 250 683
5.1.5	33 - 57 мм		3 115 416	3 146 570	3 115 416	2 990 799	3 613 882
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:						
5.2.1	16 - 20 мм	руб./км	3 108 468	3 139 553	3 108 468	2 984 129	3 605 823
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С ^{пу}	руб./шт	7 020	7 090	7 020	6 739	8 143
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С ^{тпо}						
7.1.	Плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 686	1 702	1 686	1 618	1 955
7.2.	плита газовая 4 конфорочная		3 268	3 301	3 268	3 137	3 791
7.3.	котел настенный газовый		22 454	22 679	22 454	21 556	26 047
7.3.	котел напольный газовый		22 343	22 566	22 343	21 449	25 918
7.4.	водонагреватель проточный		9 988	10 088	9 988	9 589	11 586

* Территории:

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

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

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

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

V – Белоярский район, Березовский район, Октябрьский район.

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

*** в отношении АО «Березовогаз», АО «Мегионгазсервис», ОАО «Обьгаз» применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.