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 №517 от «18» 12 2025 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
16 декабря 2025 года № 118-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

КОПИЯ ВЕРНА
Региональная служба по тарифам
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ Югры Кайгородов С. В.
18.12.2025

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 16 декабря 2025 года № 66 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории

Региональная служба по тарифам

КОПИЯ ВЕРНА

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ РСТ ЮГРЫ Кайгородов С.В. 18.12.2025

Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории

КОПИЯ ВЕРНА

Региональная служба по тарифам

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ РСТ Югры Каргородцев С.В. 18.12.2025

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

12. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории

КОПИЯ ВЕРНА

Региональная Служба по тарифам

ДЕПАРТАМЕНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ РСТ Югры Каменгородов С.В. 18.12.2025

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

18. Установить с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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

КОПИЯ ВЕРНА

Региональная служба по тарифам

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ Югры Найгородов С.В.
12.12.2025

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 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		
			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]	прочие заявители, тыс. руб.		физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	
						без НДС	с НДС		без НДС	с НДС

КОПИЯ ВЕРНА
Региональная служба по тарифам
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ
Кашеродов С.В.
18.12.2025

1.	АО «Газпром газораспределение Север»	0	94,611	94,611	94,611	91,508	111,640	94,611	91,508	111,640
2.	ООО «Шаимгаз»	0	94,611	94,611	94,611	91,508	111,640	94,611	91,508	111,640
3.	АО «Когалымгоргаз»	0	94,611	94,611	94,611	91,508	111,640	94,611	91,508	111,640
4.	АО «НефтеюганскГаз»	0	37,846	37,846	37,846	36,603	44,656	37,846	36,603	44,656
5.	АО «Мегионгазсервис»[3]	0	37,225	37,225	37,225	36,603	38,433	37,225	36,603	38,433
6.	ОАО «Сургутгаз»	0	63,657	63,657	63,657	52,178	63,657	63,657	52,178	63,657
7.	АО «Березовогаз»[3]	0	93,060	93,060	93,060	91,508	96,083	93,060	91,508	96,083
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	94,611	94,611	94,611	91,508	111,640	94,611	91,508	111,640
9.	МП «ЖЭК-3»	0	37,846	37,846	37,846	36,603	44,656	37,846	36,603	44,656
10.	МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях	0	37,846	37,846	37,846	36,603	44,656	37,846	36,603	44,656
11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	0	94,611	94,611	94,611	91,508	111,640	94,611	91,508	111,640
12.	ООО «Газпром переработка»	0	37,846	37,846	37,846	36,603	44,656	37,846	36,603	44,656
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	0	37,846	37,846	37,846	36,603	44,656	37,846	36,603	44,656
14.	ОАО «Обьгаз»[3]	0	37,225	37,225	37,225	36,603	38,433	37,225	36,603	38,433

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.

КОПИЯ ВЕРНА

Кайгородов С.В.
18.12.2025

[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. На основании подпункта 1 пункта 8 статьи 164 главы 21 Налогового кодекса Российской Федерации применяется ставка НДС в размере 5%.

КОПИЯ ВЕРНА

Региональная служба по тарифам

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ Югры Пономарёв С. В.
18.12.2025

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-нп

Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2026 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»	177,014	3 256,154
2.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	123,486	1 156,524
3.	АО «Березовогаз» [1]	178,354	170,588
4.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	143,369	560,484
5.	АО «Когалымгоргаз»	101,677	58,423
6.	ООО «Шаимгаз»	239,294	900,674

[1] Применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

КОПИЯ ВЕРНА

Региональная служба по тарифам

ЗАМЕСТИТЕЛЬ НАЧАЛЬНИКА ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ Югры Кайгородов С. В.
18.12.2025

Приложение 7
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-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 2026 года по 31 декабря 2026 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	2 225,34
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, C_{1ink}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	26 054,54
2.1.1.2	101 - 500 м		39 147,23
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	56 593,66
2.1.2.2	101 - 500 м		83 577,52
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	35 658,20
2.2.1.2	101 - 500 м		63 803,44
2.2.1.3	501 - 1000 м		171 046,85
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	43 004,54
2.2.2.2	101 - 500 м		107 220,80
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	14 064 652,31
3.1.2	51 - 100 мм		3 455 731,72
3.1.3	101 - 158 мм		4 081 861,03
3.1.4	159 - 218 мм		3 908 754,31
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	7 955 184,70
3.2.2	51 - 100 мм		3 313 571,67
3.2.3	101 - 158 мм		4 489 415,66
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода C_{3j}, наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	3 318 226,00
4.2	110 - 159 мм		5 058 697,25
4.3	160 - 224 мм		9 660 868,44

КОПИЯ ВЕРНА

Региональная служба по тарифам

ЭКСПЕРТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ Югры Кангородов С.В.
18.12.2025

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4i(j)n}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	31 861 730,55
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	7 983 787,83
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	10 503 966,48
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	30 310 988,77
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м³/час	руб./м³ в час	12 659,78
6.2	40 - 99 м³/час		4 415,77
6.3	100 - 399 м³/час		2 823,87
6.4	400 - 999 м³/час		570,30
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	4 532,49
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	14 162,12
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		7 060,06
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		6 452,43
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 832,16
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	22 028,98
8.1.1.2.2	108 – 158 мм		8 619,38
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		4 109,59
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		31 987,67
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		14 678,62
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	36 047,18
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		41 734,66
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 917,49
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		11 739,78
8.1.2.1.5	426 - 529 мм		19 311,92
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	38 115,27
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		8 910,91
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		8 963,21
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		22 314,05
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		4 644,24
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 522,67
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		18 666,18
8.1.2.2.8	530 мм и выше		14 637,49

КОПИЯ ВЕРНА
Региональная служба по тарифам
Консультант отдела регулирования и контроля тарифов в электроэнергетике и газовой сфере РСТ Югры Самгородов С.В. 18.12.2025

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	8 576,92
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 215,91
8.2.1.3	160 - 224 мм		13 899,94
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	20 095,96
8.2.2.2	110 - 159 мм		14 772,77
8.2.2.3	160 - 224 мм		29 263,52

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

КОПИЯ ВЕРНА

Региональная служба по тарифам

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ Калегородов С.В.
18.12.2025

Приложение 21
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 16 декабря 2025 года № 118-нп

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» с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 м³/час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $С^{пр}$**	руб./шт	13 827	13 827	13 827	13 827	13 827
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	1 977 115	1 957 344	1 937 573	1 898 031	2 253 911
2.1.2	26 - 38 мм		2 875 090	2 846 339	2 817 588	2 760 087	3 277 603
2.1.3	39 - 45 мм		3 139 400	3 108 006	3 076 612	3 013 824	3 578 916
2.1.4	46 - 57 мм		2 936 074	2 906 713	2 877 353	2 818 631	3 347 124
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 760 810	2 733 202	2 705 593	2 650 377	3 147 323
2.2.2	26 - 38 мм		3 538 674	3 503 287	3 467 901	3 397 127	4 034 089
2.2.3	39 - 45 мм		3 451 635	3 417 119	3 382 603	3 313 570	3 934 864
2.2.4	46 - 57 мм		3 454 078	3 419 537	3 384 996	3 315 914	3 937 648
2.2.5	58 - 76 мм		2 851 228	2 879 741	2 851 228	2 737 180	3 307 425
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 335 672	2 312 315	2 288 958	2 242 245	2 662 666
2.3.2	33 - 63 мм		2 347 100	2 323 629	2 300 158	2 253 216	2 675 694
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $С^{прг}$, пропускной способностью:						
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	24 327	24 083	23 840	23 354	27 732
3.2	11 - 20 м³ в час		34 047	33 706	33 366	32 685	38 813
3.3	32 - 49 м³ в час		45 915	45 456	44 996	44 078	52 343
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $С^{оу}$	руб./шт	3 204	3 172	3 140	3 075	3 652
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	940 026	930 626	921 226	902 425	1 071 630
5.1.2	16 - 20 мм		1 114 786	1 103 638	1 092 490	1 070 194	1 270 856

Региональная служба по тарифам

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ Югры Кашгородов С. В.
18.12.2025

5.1.3	21 - 25 мм		2 333 033	2 309 702	2 286 372	2 239 711	2 659 657
5.1.4	26 - 32 мм		3 407 778	3 373 700	3 339 622	3 271 467	3 884 867
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:						
5.2.1	16 - 20 мм	руб./км	3 333 270	3 299 938	3 266 605	3 199 940	3 799 928
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $С^{пу}$	руб./шт	5 725	5 668	5 610	5 496	6 526
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $С^{гио}$						
7.1.	плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 808	1 790	1 772	1 735	2 061
7.2.	плита газовая 4 конфорочная		1 929	1 910	1 890	1 852	2 199
7.3.	котел газовый настенный		20 328	20 125	19 921	19 515	23 174
7.4.	котел газовый напольный		23 522	23 287	23 052	22 581	26 815
7.5.	водонагреватель проточный		10 713	10 605	10 498	10 284	12 212
	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	13 827	13 827	13 827	13 827	13 827
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	1 977 115	1 957 344	1 937 573	1 898 031	2 253 911
2.1.2	26 - 38 мм		2 875 090	2 846 339	2 817 588	2 760 087	3 277 603
2.1.3	39 - 45 мм		3 139 400	3 108 006	3 076 612	3 013 824	3 578 916
2.1.4	46 - 57 мм		2 936 074	2 906 713	2 877 353	2 818 631	3 347 124
2.1.5	58 - 76 мм		3 034 522	3 064 868	3 034 522	2 913 141	3 520 045
2.1.6	77 - 89 мм		3 034 522	3 064 868	3 034 522	2 913 141	3 520 045
2.1.7	90 - 108 мм		3 034 522	3 064 868	3 034 522	2 913 141	3 520 045
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	2 760 810	2 733 202	2 705 593	2 650 377	3 147 323
2.2.2	26 - 38 мм		3 538 674	3 503 287	3 467 901	3 397 127	4 034 089
2.2.3	39 - 45 мм		3 451 635	3 417 119	3 382 603	3 313 570	3 934 864
2.2.4	46 - 57 мм		3 454 078	3 419 537	3 384 996	3 315 914	3 937 648
2.2.5	58 - 76 мм		2 851 228	2 879 741	2 851 228	2 737 180	3 307 425
2.2.6	77 - 89 мм		3 397 854	3 431 832	3 397 854	3 261 940	3 941 511
2.2.7	90 - 108 мм		4 501 326	4 546 333	4 501 326	4 321 269	5 221 533
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	2 335 672	2 312 315	2 288 958	2 242 245	2 662 666
2.3.2	33 - 63 мм		2 347 100	2 323 629	2 300 158	2 253 216	2 675 694
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $С^{прг}$, пропускной способностью:						
3.1	42 $м^3$ в час и более	руб./шт	115 127	116 279	115 127	110 522	133 547
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $С^{оу}$	руб./шт	1 309	1 296	1 283	1 257	1 493
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	940 026	930 626	921 226	902 425	1 071 630
5.1.2	16 - 20 мм		1 114 786	1 103 638	1 092 490	1 070 194	1 270 856
5.1.3	21 - 25 мм		2 333 033	2 309 702	2 286 372	2 239 711	2 659 657

Служба по тарифам
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ Югры Кайгородов О.В.
18.12.2025

5.1.4	26 - 32 мм		3 407 778	3 373 700	3 339 622	3 271 467	3 884 867
5.1.5	33 - 57 мм		1 380 542	1 366 737	1 352 931	1 325 321	1 573 818
5.2	Металлопластиковые газопроводы, диаметром:						
5.2.1	16 - 20 мм	руб./км	3 333 270	3 299 938	3 266 605	3 199 940	3 799 928
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $С^{пу}$	руб./шт	7 406	7 480	7 406	7 110	8 591
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $С^{гио}$						
7.1.	Плита газовая 2 конфорочная	руб./шт	1 808	1 790	1 772	1 735	2 061
7.2.	плита газовая 4 конфорочная		1 929	1 910	1 890	1 852	2 199
7.3.	котел газовый настенный		20 328	20 125	19 921	19 515	23 174
7.3.	котел газовый напольный		23 522	23 287	23 052	22 581	26 815
7.4.	водонагреватель проточный		10 713	10 605	10 498	10 284	12 212

* 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, гаража и хозяйственных построек (при строительстве или реконструкции гаражей и хозяйственных построек на земельных участках, предназначенных для индивидуального жилищного строительства, ведения личного подсобного хозяйства, ведения гражданами садоводства для собственных нужд, а также строительства или реконструкции гаражей на земельных участках, предназначенных для строительства гаражей для собственных нужд). 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» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

Региональная служба по тарифам

И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ Гайгородов С.В.
18.12.2025