



**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



консультант отдела регулирования  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
Васильев ИИ  
16.12.2024

КОПИЯ  
ВЕРНА

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.

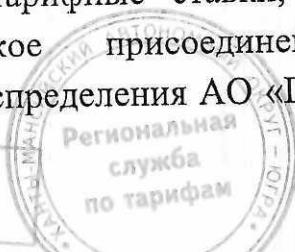
2. Определить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и выпадающие доходы газораспределительных организаций от технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории 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

КОПИЯ  
ВЕРНА



РСТ ЮГРЫ

Воспителев ИИ  
16.12.2024

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.

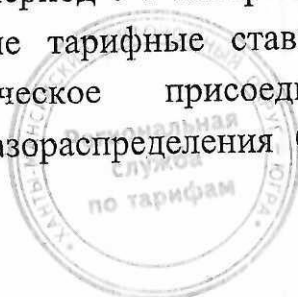
8. Установить на период с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно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

КОПИЯ  
ВЕРНА



ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ

Васильева И.С.  
16.12.2024

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры

*Васильев И.С.*  
16.12.2024

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

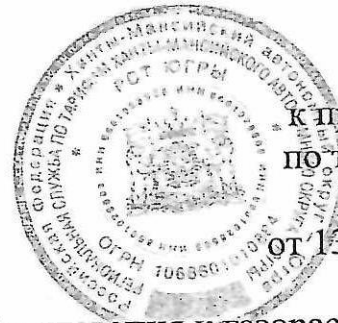
А.А. Березовский



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ ЮГРЫ

*Васильева ИИ*  
16.12.2024

КОПИЯ  
ВЕРНА



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 <sup>1</sup>	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 <sup>2</sup>	прочие заявители, тыс. руб.		прочие заявители, тыс. руб.		
			без НДС	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

КОПИЯ  
ВЕРНА

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ

16.12.2024

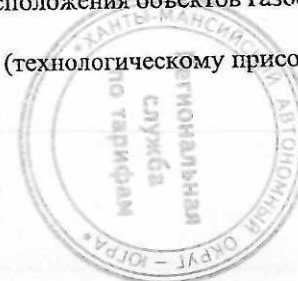
	газораспределение Север»									
2.	ООО «Шаимгаз»	0	88,544	88,544	88,544	87,068	104,482	88,544	87,068	104,482
3.	АО «Когалымгоргаз»	0	88,544	88,544	88,544	87,068	104,482	88,544	87,068	104,482
4.	АО «НефтеюганскГаз»	0	88,544	88,544	88,544	87,068	104,482	88,544	87,068	104,482
5.	АО «Мегионгазсервис» <sup>3</sup>	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» <sup>3</sup>	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 газораспределительные 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» <sup>4</sup>	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 заявителя 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.

КОПИЯ  
ВЕРНА



КОНСУЛЬТАНТ ПО ЗАДАЧАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ

Воскресенье  
16.12.2024

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.

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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.

<sup>3</sup> Применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

<sup>4</sup> 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%.

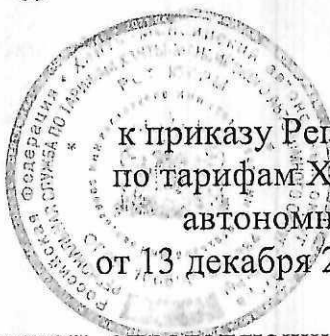
КОПИЯ  
ВЕРНА



РЕЗУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ

*Васильев ИИ*  
16.02.2024





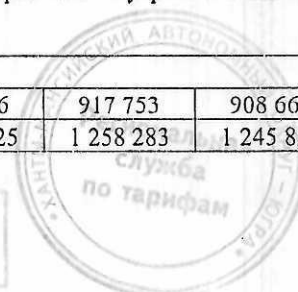
## Приложение 21

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 газопользующего оборудования которых не более 42 м³/час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С <sup>пр**</sup>	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 <sup>г</sup>						
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 <sup>прг</sup> , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	20 289	20 491	20 289	19 477	23 535
3.2	11 - 20 м³ в час		33 692	34 029	33 692	32 344	39 082
3.3	32 - 49 м³ в час		60 318	60 922	60 318	57 906	69 969
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С <sup>оу</sup>	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

КОПИЯ  
ВЕРНА



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ТАРИФАМ  
И РЕГУЛИРОВАНИЮ  
В СФЕРЕ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ

Всего листов 22  
16.12.2024

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 <sup>пу</sup>	руб./шт	5 932	5 991	5 932	5 694	6 881
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С <sup>гпо</sup>						
7.1.	плита газовая конфорочная 2	руб./шт	1 686	1 702	1 686	1 618	1 955
7.2.	плита газовая конфорочная 4		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
7.4.	котел напольный газовый		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 <sup>3</sup> /час							
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С <sup>пр</sup>	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 <sup>г</sup>						
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 <sup>прг</sup> , пропускной способностью:						
3.1	42 м <sup>3</sup> 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 <sup>от</sup>	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

КОПИЯ  
ВЕРНА

РСТ ЮГРЫ

Васильева ИИ  
16.12.2024

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 <sup>пу</sup>	руб./шт	7 020	7 090	7 020	6 739	8 143
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С <sup>гпо</sup>						
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
7.3.	котел газовый напольный		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.

КОПИЯ  
ВЕРНА



КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *расширено*  
16.02.2024