



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

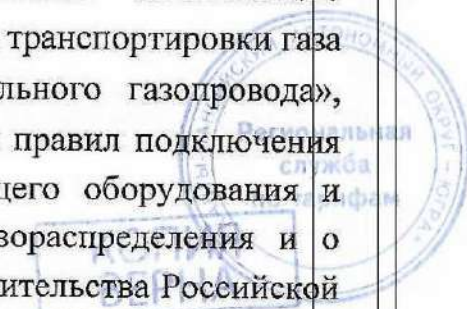
**ПРИКАЗ**

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 2022 года

№ 126-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

электроснабжении и газовой сфере  
РСТ Югры

Антонова В.С.  
14.12.2022



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 2022 года № 66 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение

КОПИЯ  
ВЕРНА  
служба  
по тарифам  
консультант отдела регулирования  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Ашманова Д.С.*

*14.12.2022*



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

6. Установить на период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на

КОПИЯ  
ВЕРНА  
СЛУЖБА  
ПО ТАРИФАМ  
И  
КОМПЕТЕНТНО-МЕТОДИЧЕСКИЙ  
ЦЕНТР  
КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Артеменева А.С.*  
*Арт. 14.12.2023*



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

12. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципального унитарного предприятия «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 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 2023 года по 31 декабря 2023 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 15 к настоящему приказу.

16. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 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 16 к настоящему приказу.

17. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Воткономова Д.В.*  
*РДЛ 14.12.2022*

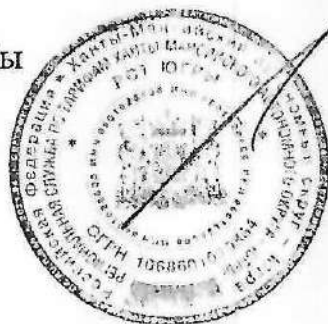


автономного округа – Югры внутри границ земельного участка согласно приложению 17 к настоящему приказу.

18. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 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 18 к настоящему приказу.

19. Установить с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 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» согласно приложению 19 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский

КОПИЯ  
ВЕРНА

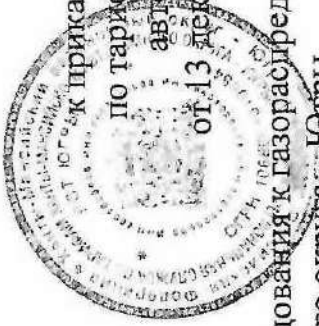


Ассистент отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РОСТ ЮГРЫ *Антонова Д.С.*  
*АСС* 14.11.2022



## Приложение 1

к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке		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		прочие заявители, тыс. руб.		прочие заявители, тыс. руб.			
		Физические лица, намеревающиеся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, которых домовладения которых находятся в населенных пунктах <1>	Физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	Физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	Физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	Физические лица, тыс. руб.		Физические лица, тыс. руб.		без НДС	с НДС	без НДС	с НДС
						без НДС	с НДС	без НДС	с НДС				
1	АО «Газпром газораспределение Север»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	76,768	92,122	76,768	92,122		
2	ООО «Нармгаз»	0	78,069	75,546	90,655	78,069	75,546	75,546	90,655	75,546	90,655		
3	АО «Когалымторгаз»	0	78,069	75,814	90,977	78,069	75,814	75,814	90,977	75,814	90,977		
4	АО «НефтеюганскГаз»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	76,768	92,122	76,768	92,122		
5	АО «Мегионгазсервис»	0	31,229	30,707	36,848	31,229	30,707	30,707	36,848	30,707	36,848		
6	ОАО «Сургутгаз»	0	30,917	25,764	30,917	30,917	25,764	25,764	30,917	25,764	30,917		

КОНОСУЛЬТАНТ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ Югры *Антонова О.В.*

*АСС 14.12.2022*



7.	АО «Березовгаз»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122
9.	МП «ЖЭК-3»	0	31,229	30,707	36,848	31,229	30,707	36,848
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	0	35,240	29,367	35,240	35,240	29,367	35,240
11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	0	78,069	76,768	92,122	78,069	76,768	92,122
12.	ООО «Газпром переработка»	0	31,229	30,707	36,848	31,229	30,707	36,848
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	0	63,521	52,934	63,521	63,521	52,934	63,521

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газопользующего 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 газопользующего 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 газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021.

КОПИЯ  
ОБРАТНО

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ

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

Романова О.С.  
АДЛС 14.12.2022



Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 год

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение, тыс. руб. (с НДС)	Выпадающие доходы, тыс. руб. (без НДС)
1	2	3	4
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	93,503	2 585,175
2.	АО «НефтеюганскГаз»	76,840	70,692
3.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	88,758	1 558,885
4.	АО «Березовогаз»	94,520	117,852
5.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	84,211	1 059,782
6.	АО «Когалымгоргаз»	75,814	9,802

КОПИЯ  
ВЕРНА



КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Александрова Д.С.*  
*РСТ 14.12.2022*



Приложение 3  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С <sub>тнк</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.1.2	101 - 500 м		31 629,00
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.2.2	101 - 500 м		31 629,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 167,22
1.2.1.2	101 - 500 м		14 627,95
1.2.1.3	501 - 1000 м		138 196,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	8 322,03
1.2.2.2	101 - 500 м		13 785,73
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>ж</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 716 124,85
2.1.2	51 - 100 мм		2 396 086,65
2.1.3	101 - 158 мм		2 952 105,76
2.1.4	159 - 218 мм		3 158 078,18
2.1.5	219 - 272 мм		5 079 010,31
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 974 218,45
2.2.2	51 - 100 мм		2 845 218,88
2.2.3	101 - 158 мм		4 580 340,62
2.2.4	159 - 218 мм		4 308 213,59
2.2.5	219 - 272 мм		6 342 329,26
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>з</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 645 528,40
3.2	110 - 159 мм		4 353 466,64
3.3	160 - 224 мм		3 704 952,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С <sub>нцн</sub>		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм		

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в

электроэнергетике и газовой сфере

РСТ Югры Волгодонская АС.

А.С. 14.12.2022



4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 525 026,98	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 390 653,77	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 930 675,48	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5m}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 076,58	
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	5 069,45
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	5 038,04	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 410,77	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 645,43	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 946,34	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 684,47	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 141,34	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		12 631,56	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 864,34	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 168,53	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 640,04	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 655,92	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 146,45	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 084,92	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		14 091,62	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 193,08	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 421,49	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 059,77	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 678,39	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 150,09	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 940,45	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 340,17	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		23 891,13	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		15 209,69	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт		

КОПИ  
ВЕРНА

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ Югры Тюменского обл.  
РСТ 14.12.2022



7.2.1.2	110 - 159 мм		7 374,43
7.2.1.3	160 - 224 мм		17 422,27
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 616,06
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 259,80
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 160,48
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 410,95
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 798,57

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Антопопова В.С.*  
*11.11.2022*



## Приложение 4

к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{link}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.1.2	101 - 500 м		31 945,29
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.2.2	101 - 500 м		31 945,29
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	64 438,36
1.2.1.2	101 - 500 м		113 549,10
1.2.1.3	501 - 1000 м		139 578,84
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	66 816,10
1.2.2.2	101 - 500 м		89 153,14
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{2k}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 783 286,10
2.1.2	51 - 100 мм		2 420 047,52
2.1.3	101 - 158 мм		38 403 421,88
2.1.4	159 - 218 мм		3 189 658,97
2.1.5	219 - 272 мм		5 160 518,99
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 013 960,64
2.2.2	51 - 100 мм		6 566 103,10
2.2.3	101 - 158 мм		6 052 833,20
2.2.4	159 - 218 мм		4 049 720,78
2.2.5	219 - 272 мм		6 444 111,88
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{3j}$ , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 440 867,27
3.2	110 - 159 мм		3 412 130,61
3.3	160 - 224 мм		3 482 655,19
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(n)}$		

КОМПЕТЕНТНЫЙ ЦЕНТР  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ Волгодонская В.С.  
РСТ Югры 14.12.2022 г.



4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:			
4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 680 277,25	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 440 829,60	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 969 982,24	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5m}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 005,49	
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 005,49	
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		1 005,49	
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49	
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		758,18	
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	27 655,50
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 486,73	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 514,87	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 751,88	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 985,80	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	15 227,69	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		15 743,13	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 873,66	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 982,99	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 250,21	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 836,44	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 742,48	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 177,91	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 335,77	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 246,11	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 605,01	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	20 167,84	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		20 167,84	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		20 167,84	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 281,59	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		12 059,85	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 453,57	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм			

КОПИ  
БЕРИ  
ИССУЛЬТАНТ 24 130,04 РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ ЮГРЫ Антопольова О.С.

А.С. 14.11.2022



7.1.2.2.8	530 мм и выше		18 938,10
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 969,04
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 803,70
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 979,82
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 979,10
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 322,40
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 987,86
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 505,05
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 906,55

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Антонова О.С.*  
*Абдул 14.06.2022*



Приложение 5  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С <sub>тнк</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	12 186,27
1.1.1.2	101 - 500 м		32 838,19
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	12 186,27
1.1.2.2	101 - 500 м		32 838,19
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	25 418,79
1.2.1.2	101 - 500 м		67 354,52
1.2.1.3	501 - 1000 м		138 196,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 022,00
1.2.2.2	101 - 500 м		63 214,39
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>стж</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, паружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.1.1.1	Нижнесуртовский район	руб./км	6 704 117,30
2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 771 158,47
2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		6 704 117,30
2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		6 435 952,61
2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 776 776,07
2.1.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.1.2.1	Нижнесуртовский район	руб./км	1 375 009,52
2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 388 759,61
2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		1 375 009,52
2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		1 320 009,13
2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 595 011,04
2.1.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.1.3.1	Нижнесуртовский район	руб./км	2 952 105,76
2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 981 626,82
2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		2 952 105,76

КОПИЯ  
ВЕРНА

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры Волочаева О.С.  
14.12.2022



2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		2 834 021,53
2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 424 442,68
2.1.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.1.4.1	Нижневартовский район	руб./км	3 158 078,18
2.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 189 658,97
2.1.4.3	Ханты-Мансийского района		3 158 078,18
2.1.4.4	г. Югорска, Советского района		3 031 755,06
2.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 663 370,69
2.1.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.1.5.1	Нижневартовский район	руб./км	5 079 010,31
2.1.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		5 160 518,99
2.1.5.3	Ханты-Мансийского района		5 079 010,31
2.1.5.4	г. Югорска, Советского района		4 875 238,58
2.1.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 904 285,81
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее, на территориях:		
2.2.1.1	Нижневартовский район	руб./км	4 025 219,04
2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 065 471,23
2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		4 025 219,04
2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		3 864 210,28
2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 669 254,09
2.2.2	51 - 100 мм, на территориях:		
2.2.2.1	Нижневартовский район	руб./км	2 879 367,94
2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 908 161,61
2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		2 879 367,94
2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		2 764 193,22
2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 340 066,81
2.2.3	101 - 158 мм, на территориях:		
2.2.3.1	Нижневартовский район	руб./км	4 580 340,62
2.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 626 144,03
2.2.3.3	Ханты-Мансийского района		4 580 340,62
2.2.3.4	г. Югорска, Советского района		4 397 127,00
2.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		5 313 195,12
2.2.4	159 - 218 мм, на территориях:		
2.2.4.1	Нижневартовский район	руб./км	4 308 213,59
2.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		4 049 720,78
2.2.4.3	Ханты-Мансийского района		4 308 213,59
2.2.4.4	г. Югорска, Советского района		4 454 692,84
2.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 299 597,16
2.2.5	219 - 272 мм, на территориях:		
2.2.5.1	Нижневартовский район	руб./км	6 342 329,26
2.2.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 444 111,88
2.2.5.3	Ханты-Мансийского района		6 342 329,26
2.2.5.4	г. Югорска, Советского района		6 087 872,72
2.2.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 372 878,25
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода Сз, наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее, на территориях:		
3.1.1	Нижневартовский район	руб./км	результат 2 416 700,26

И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ Волгодонская Д.С.  
Роль 14.12.2022



3.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		2 440 867,27
3.1.3	Ханты-Мансийского района		2 416 700,26
3.1.4	г. Югорска, Советского района		2 320 032,25
3.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		2 803 372,31
3.2	110 - 159 мм, на территориях:		
3.2.1	Нижневартовский район	руб./км	3 378 347,14
3.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 412 130,61
3.2.3	Ханты-Мансийского района		3 378 347,14
3.2.4	г. Югорска, Советского района		3 243 213,25
3.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 918 882,68
3.3	160 - 224 мм, на территориях:		
3.3.1	Нижневартовский район	руб./км	3 704 952,34
3.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 482 655,19
3.3.3	Ханты-Мансийского района		3 704 952,34
3.3.4	г. Югорска, Советского района		3 830 920,71
3.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 697 542,43
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С4i(j)л		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы		
4.1.1.1.1	Нижневартовский район	руб./км	15 525 026,98
4.1.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		15 680 277,25
4.1.1.1.3	Ханты-Мансийского района		15 525 026,98
4.1.1.1.4	г. Югорска, Советского района		14 904 025,90
4.1.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		18 009 031,30
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы		
4.2.1.1.1	Нижневартовский район	руб./км	6 377 059,01
4.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 440 829,60
4.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		6 377 059,01
4.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		6 121 976,65
4.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 397 388,45
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы		
4.2.2.1.1	Нижневартовский район	руб./км	3 930 675,48
4.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 969 982,24
4.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		3 930 675,48
4.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		3 773 448,46
4.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 559 583,56
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, С <sub>2m</sub> пропускной способностью:		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час, на территориях:		
5.1.1	Нижневартовский район	руб./м <sup>3</sup> в час	1 076,58
5.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.1.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.1.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час, на территориях:		

КОПИЯ  
ВЕРНА

КОНСУЛЬТАНТ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ  
И КОНТРОЛЮ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ Волченкова И.С.  
14.12.2022



5.2.1	Нижневартовский район	руб./м <sup>3</sup> в час	1 076,58
5.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.2.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.2.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час, на территориях:		
5.3.1	Нижневартовский район	руб./м <sup>3</sup> в час	1 076,58
5.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.3.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.3.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		
5.4.1	Нижневартовский район	руб./м <sup>3</sup> в час	1 076,58
5.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.4.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.4.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		
5.5.1	Нижневартовский район	руб./м <sup>3</sup> в час	1 076,58
5.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.5.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.5.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		
5.6.1	Нижневартовский район	руб./м <sup>3</sup> в час	1 076,58
5.6.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		1 005,49
5.6.3	Ханты-Мансийского района		1 076,58
5.6.4	г. Югорска, Советского района		1 076,58
5.6.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		1 096,90
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С7.1	руб./шт	3 513,94
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.1.1.1.1	Нижневартовский район	руб./шт	7 626,38
7.1.1.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 702,65
7.1.1.1.1.3	Ханты-Мансийского района		7 626,38
7.1.1.1.1.4	г. Югорска, Советского района		7 321,33
7.1.1.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 846,61
7.1.1.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.1.1.2.1	Нижневартовский район	руб./шт	10 410,77
7.1.1.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 514,87
7.1.1.1.2.3	Ханты-Мансийского района		10 410,77
7.1.1.1.2.4	г. Югорска, Советского района		9 994,34
7.1.1.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 076,49

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
 И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
 РСТ ЮГРЫ *Андреева О.В.*  
*РСКУ 14.12.2022*



7.1.1.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.1.1.3.1	Нижневартовский район	руб./шт	10 645,43
7.1.1.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 751,88
7.1.1.1.3.3	Ханты-Мансийского района		10 645,43
7.1.1.1.3.4	г. Югорска, Советского района		10 219,61
7.1.1.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 348,69
7.1.1.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.1.1.4.1	Нижневартовский район	руб./шт	3 946,34
7.1.1.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 985,80
7.1.1.1.4.3	Ханты-Мансийского района		3 946,34
7.1.1.1.4.4	г. Югорска, Советского района		3 788,49
7.1.1.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		4 577,75
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.1.2.1.1	Нижневартовский район	руб./шт	7 707,43
7.1.1.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 784,50
7.1.1.2.1.3	Ханты-Мансийского района		7 707,43
7.1.1.2.1.4	г. Югорска, Советского района		7 399,13
7.1.1.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 940,61
7.1.1.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.1.2.2.1	Нижневартовский район	руб./шт	11 143,54
7.1.1.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 254,97
7.1.1.2.2.3	Ханты-Мансийского района		11 143,54
7.1.1.2.2.4	г. Югорска, Советского района		10 697,80
7.1.1.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 926,51
7.1.1.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.1.2.3.1	Нижневартовский район	руб./шт	12 631,56
7.1.1.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 873,66
7.1.1.2.3.3	Ханты-Мансийского района		12 631,56
7.1.1.2.3.4	г. Югорска, Советского района		13 061,02
7.1.1.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 606,29
7.1.1.2.4	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.1.2.4.1	Нижневартовский район	руб./шт	11 864,34
7.1.1.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 982,99
7.1.1.2.4.3	Ханты-Мансийского района		11 864,34
7.1.1.2.4.4	г. Югорска, Советского района		11 389,77
7.1.1.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 762,64
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.2.1.1.1	Нижневартовский район	руб./шт	7 870,17
7.1.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 948,87
7.1.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		7 870,17
7.1.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		7 555,36
7.1.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		9 129,39
7.1.2.1.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.1.2.1	Нижневартовский район	руб./шт	10 275,73
7.1.2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 378,49

КОПИЯ  
ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ  
СЛУЖБА  
ПО ТАРИФАМ

КОНСУЛЬТАЦИОННО-РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Андреевская Д.С.*  
*А.С.С. 11.12.2022*



7.1.2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		10 275,73
7.1.2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		9 864,70
7.1.2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 919,85
7.1.2.1.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.1.3.1	Нижневартовский район	руб./шт	8 655,92
7.1.2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 742,48
7.1.2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		8 655,92
7.1.2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		8 309,68
7.1.2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 040,86
7.1.2.1.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.2.1.4.1	Нижневартовский район	руб./шт	3 146,45
7.1.2.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		3 177,91
7.1.2.1.4.3	Ханты-Мансийского района		3 146,45
7.1.2.1.4.4	г. Югорска, Советского района		3 020,59
7.1.2.1.4.4	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		3 649,88
7.1.2.1.5	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.2.1.5.1	Нижневартовский район	руб./шт	25 084,92
7.1.2.1.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		25 335,77
7.1.2.1.5.3	Ханты-Мансийского района		25 084,92
7.1.2.1.5.4	г. Югорска, Советского района		24 081,52
7.1.2.1.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		29 098,51
7.1.2.1.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.1.6.1	Нижневартовский район	руб./шт	14 091,62
7.1.2.1.6.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		13 246,11
7.1.2.1.6.3	Ханты-Мансийского района		14 091,62
7.1.2.1.6.4	г. Югорска, Советского района		14 570,73
7.1.2.1.6.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		14 063,44
7.1.2.1.7	426 - 529 мм, на территориях:		
7.1.2.1.7.1	Нижневартовский район	руб./шт	41 193,08
7.1.2.1.7.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		41 605,01
7.1.2.1.7.3	Ханты-Мансийского района		41 193,08
7.1.2.1.7.4	г. Югорска, Советского района		39 545,36
7.1.2.1.7.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		47 783,98
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм, на территориях:		
7.1.2.2.1.1	Нижневартовский район	руб./шт	7 135,27
7.1.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		7 206,63
7.1.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		7 135,27
7.1.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		6 849,86
7.1.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		8 276,92
7.1.2.2.2	108 - 158 мм, на территориях:		
7.1.2.2.2.1	Нижневартовский район	руб./шт	11 420,93
7.1.2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 535,14
7.1.2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		11 420,93
7.1.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		10 964,09
7.1.2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 248,28
7.1.2.2.3	159 - 218 мм, на территориях:		
7.1.2.2.3.1	Нижневартовский район	руб./шт	8 820,44

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ ЮГРЫ Волочанова Д.С.

РСТ Ю 14.12.2022



7.1.2.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		8 908,65
7.1.2.2.3.3	Ханты-Мансийского района		8 820,44
7.1.2.2.3.4	г. Югорска, Советского района		8 467,62
7.1.2.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 231,71
7.1.2.2.4	219 - 272 мм, на территориях:		
7.1.2.2.4.1	Нижневартовский район	руб./шт	12 897,40
7.1.2.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		13 026,38
7.1.2.2.4.3	Ханты-Мансийского района		12 897,40
7.1.2.2.4.4	г. Югорска, Советского района		12 381,51
7.1.2.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		14 960,99
7.1.2.2.5	273 - 324 мм, на территориях:		
7.1.2.2.5.1	Нижневартовский район	руб./шт	11 940,45
7.1.2.2.5.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		12 059,85
7.1.2.2.5.3	Ханты-Мансийского района		11 940,45
7.1.2.2.5.4	г. Югорска, Советского района		11 462,83
7.1.2.2.5.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 850,92
7.1.2.2.6	325 - 425 мм, на территориях:		
7.1.2.2.6.1	Нижневартовский район	руб./шт	11 340,17
7.1.2.2.6.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		11 453,57
7.1.2.2.6.3	Ханты-Мансийского района		11 340,17
7.1.2.2.6.4	г. Югорска, Советского района		10 886,56
7.1.2.2.6.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 154,60
7.1.2.2.7	426 - 529 мм, на территориях:		
7.1.2.2.7.1	Нижневартовский район	руб./шт	23 891,13
7.1.2.2.7.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		24 130,04
7.1.2.2.7.3	Ханты-Мансийского района		23 891,13
7.1.2.2.7.4	г. Югорска, Советского района		22 935,48
7.1.2.2.7.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		27 713,71
7.1.2.2.8	530 мм и выше		
7.1.2.2.8.1	Нижневартовский район	руб./шт	15 209,69
7.1.2.2.8.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		15 361,79
7.1.2.2.8.3	Ханты-Мансийского района		15 209,69
7.1.2.2.8.4	г. Югорска, Советского района		14 601,30
7.1.2.2.8.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		17 643,24
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее, на территориях:		
7.2.1.1.1	Нижневартовский район	руб./шт	9 644,62
7.2.1.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 741,07
7.2.1.1.3	Ханты-Мансийского района		9 644,62
7.2.1.1.4	г. Югорска, Советского района		9 258,84
7.2.1.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		11 187,76
7.2.1.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.1.2.1	Нижневартовский район	руб./шт	12 294,01
7.2.1.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		12 416,65
7.2.1.2.3	Ханты-Мансийского района		12 294,01
7.2.1.2.4	г. Югорска, Советского района		11 802,25
7.2.1.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		14 261,06

КОПИЯ  
ВЕРНА

КОНСУЛЬТАНТ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ  
И КОНТРОЛЮ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ ЮГРЫ Волочкова Д.С.

14.12.2022



7.2.1.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.1.3.1	Нижневартовский район	руб./шт	16 811,71
7.2.1.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		16 979,82
7.2.1.3.3	Ханты-Мансийского района		16 811,71
7.2.1.3.4	г. Югорска, Советского района		16 139,24
7.2.1.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		19 501,58
7.2.1.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.1.4.1	Нижневартовский район	руб./шт	10 616,06
7.2.1.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 979,10
7.2.1.4.3	Ханты-Мансийского района		10 616,06
7.2.1.4.4	г. Югорска, Советского района		10 977,01
7.2.1.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 594,84
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее, на территориях:		
7.2.2.1.1	Нижневартовский район	руб./шт	6 259,80
7.2.2.1.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		6 322,40
7.2.2.1.3	Ханты-Мансийского района		6 259,80
7.2.2.1.4	г. Югорска, Советского района		6 009,41
7.2.2.1.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		7 261,37
7.2.2.2	110 - 159 мм, на территориях:		
7.2.2.2.1	Нижневартовский район	руб./шт	11 940,45
7.2.2.2.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		12 059,85
7.2.2.2.3	Ханты-Мансийского района		11 940,45
7.2.2.2.4	г. Югорска, Советского района		11 462,83
7.2.2.2.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		13 850,92
7.2.2.3	160 - 224 мм, на территориях:		
7.2.2.3.1	Нижневартовский район	руб./шт	9 410,95
7.2.2.3.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		9 505,05
7.2.2.3.3	Ханты-Мансийского района		9 410,95
7.2.2.3.4	г. Югорска, Советского района		9 034,51
7.2.2.3.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		10 916,70
7.2.2.4	225 - 314 мм, на территориях:		
7.2.2.4.1	Нижневартовский район	руб./шт	10 798,57
7.2.2.4.2	Сургутского и Нефтеюганского районов		10 906,55
7.2.2.4.3	Ханты-Мансийского района		10 798,57
7.2.2.4.4	г. Югорска, Советского района		10 366,62
7.2.2.4.5	Белоярского, Березовского и Октябрьского районов		12 526,34

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



ИНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Венгелюнова Д.С.*  
14.12.2022



Приложение 6  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Няганские газораспределительные сети» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С <sub>ГРП</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 482,05
1.1.1.2	101 - 500 м		28 042,21
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 482,05
1.1.2.2	101 - 500 м		28 042,21
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	19 288,76
1.2.1.2	101 - 500 м		23 314,97
1.2.1.3	501 - 1000 м		132 669,00
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	23 061,12
1.2.2.2	101 - 500 м		92 056,01
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>СЖ</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	14 246 503,39
2.1.2	51 - 100 мм		2 331 801,73
2.1.3	101 - 158 мм		13 624 429,83
2.1.4	159 - 218 мм		3 031 755,06
2.1.5	219 - 272 мм		4 875 238,58
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 815 249,71
2.2.2	51 - 100 мм		2 731 410,13
2.2.3	101 - 158 мм		4 397 127,00
2.2.4	159 - 218 мм		4 454 692,84
2.2.5	219 - 272 мм		6 087 872,72
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>Э</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 227 718,82
3.2	110 - 159 мм		2 776 456,77
3.3	160 - 224 мм		3 830 920,71
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бесструнечным способом, С <sub>КФ</sub>		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

ИНСТРУМЕНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Антонова О.С.*  
*А.О.С. 14.12.2022*



4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	14 904 025,90	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 964 117,82	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 773 448,46	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5m}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	5 395,53	
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 826,04	
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С7.1		руб./шт	18 280,83
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	9 867,94	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 994,34	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 219,61	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 788,49	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	11 194,95	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		11 048,41	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		13 061,02	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 389,77	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 841,79	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		18 854,44	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 309,68	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 020,59	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		24 081,52	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		14 570,73	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		39 545,36	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 004,63	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		15 417,38	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 251,26	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		16 262,71	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 462,83	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 886,56	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		22 935,48	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		14 601,30	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
 И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
 РСТ ЮГРЫ Волгодонская Д.С.  
 ДС/у 14.12.2022



7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	9 491,01
7.2.1.2	110 - 159 мм		14 876,10
7.2.1.3	160 - 224 мм		14 380,80
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 977,01
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 009,41
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 740,94
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 034,51
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 366,62

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры Антонова О.С.  
РСТ Югры 11.11.2022



Приложение 7  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С <sub>link</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	4 296,92
1.1.1.2	101 - 500 м		30 363,84
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	4 296,92
1.1.2.2	101 - 500 м		30 363,84
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	6 308,02
1.2.1.2	101 - 500 м		21 892,22
1.2.1.3	501 - 1000 м		132 669,00
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	22 920,94
1.2.2.2	101 - 500 м		50 314,52
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>жк</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 115 503,02
2.1.2	51 - 100 мм		2 300 243,18
2.1.3	101 - 158 мм		2 834 021,53
2.1.4	159 - 218 мм		3 031 755,06
2.1.5	219 - 272 мм		4 875 238,58
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 815 249,71
2.2.2	51 - 100 мм		1 983 942,57
2.2.3	101 - 158 мм		2 935 774,63
2.2.4	159 - 218 мм		4 454 692,84
2.2.5	219 - 272 мм		6 087 872,72
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>э</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 320 032,25
3.2	110 - 159 мм		3 243 213,25
3.3	160 - 224 мм		3 830 920,71
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бесструнечным способом, С <sub>до</sub>		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ Югры *Антонова Д.С.*

*Роль* 14.12.2022



4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	14 904 025,90	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 121 976,65	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 773 448,46	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5m}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 076,58	
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	7 463,34
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 553,91	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		9 994,34	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 219,61	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 788,49	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	8 136,45	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		14 415,69	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		13 061,02	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 389,77	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	13 928,30	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		34 516,61	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 309,68	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 020,59	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		24 081,52	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		14 570,73	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		39 545,36	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 253,26	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		24 778,14	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 251,26	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 624,08	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 462,83	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 886,56	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		22 935,48	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		14 601,30	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

КОПИ  
 ВЕР  
 Региональная служба по газам  
 КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
 РСТ Югры Атомоннова О.С.  
 АОР-У 14.11.2022



7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 673,54
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 268,87
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 139,24
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 977,01
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 009,41
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 470,94
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 034,51
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 366,62

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Артеменко А.С.*  
*А.С.* 14.11.2022



Приложение 8  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С <sub>инк</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	9 620,68
1.1.1.2	101 - 500 м		36 689,64
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	9 620,68
1.1.2.2	101 - 500 м		36 689,64
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	21 296,42
1.2.1.2	101 - 500 м		53 216,03
1.2.1.3	501 - 1000 м		160 308,38
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	27 865,52
1.2.2.2	101 - 500 м		73 328,69
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>жк</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	7 790 704,83
2.1.2	51 - 100 мм		2 779 460,51
2.1.3	101 - 158 мм		3 424 442,68
2.1.4	159 - 218 мм		3 663 370,69
2.1.5	219 - 272 мм		5 904 285,81
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 610 093,41
2.2.2	51 - 100 мм		3 300 453,90
2.2.3	101 - 158 мм		5 313 195,12
2.2.4	159 - 218 мм		4 299 597,16
2.2.5	219 - 272 мм		7 372 878,25
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>эп</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 803 372,31
3.2	110 - 159 мм		3 918 882,68
3.3	160 - 224 мм		3 697 542,43
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С <sub>бтрп</sub>		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ Югры Ромашенкова О.С.

10.12.2022



4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	18 009 031,30	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 397 388,45	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 559 583,56	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5n}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 096,90	
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 096,90	
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		1 096,90	
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 096,90	
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		1 096,90	
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 096,90	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий С7.1		руб./шт	6 293,50
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения С7.2			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 598,62	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		12 076,49	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		12 348,69	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 577,75	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 393,99	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		21 043,96	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		12 606,29	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		13 762,64	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	9 475,49	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		22 782,44	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		10 040,86	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 649,88	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		29 098,51	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		14 063,44	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		47 783,98	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 088,92	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		18 629,34	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		12 386,94	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		15 254,10	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		13 850,92	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		13 154,60	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		27 713,71	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		17 643,24	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

КОНСУЛЬТАНТ В ОБЛАСТИ РЕГУЛИРОВАНИЯ  
 И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
 РСТ ЮГРЫ *Волонская АС,*  
*14.06.2022*



7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	6 855,53
7.2.1.2	110 - 159 мм		12 408,21
7.2.1.3	160 - 224 мм		19 501,58
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 594,84
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	7 261,37
7.2.2.2	110 - 159 мм		5 728,63
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 916,70
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 526,34

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Александрова Д.С.*  
*Александрова* 11.08.2022



Приложение 9  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{link}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.1.2	101 - 500 м		31 945,29
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.2.2	101 - 500 м		31 945,29
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	11 040,66
1.2.1.2	101 - 500 м		36 961,69
1.2.1.3	501 - 1000 м		139 578,84
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	14 092,37
1.2.2.2	101 - 500 м		63 846,53
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{ж}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 783 286,10
2.1.2	51 - 100 мм		2 420 047,52
2.1.3	101 - 158 мм		2 981 626,82
2.1.4	159 - 218 мм		3 189 658,97
2.1.5	219 - 272 мм		5 160 518,99
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 013 960,64
2.2.2	51 - 100 мм		3 332 626,15
2.2.3	101 - 158 мм		3 003 930,79
2.2.4	159 - 218 мм		4 049 720,78
2.2.5	219 - 272 мм		6 444 111,88
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{з}$ , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 069 477,04
3.2	110 - 159 мм		3 412 130,61
3.3	160 - 224 мм		3 482 655,19
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{жб}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Васильева О.С.*  
*Волж 14.12.2022*



4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 680 277,25
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 440 829,60
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 969 982,24
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{sm}$ пропускной способностью:		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	7 318,29
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		5 440,93
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	16 744,43
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 486,73
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 514,87
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 751,88
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 985,80
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	13 835,43
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 322,76
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 873,66
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 982,99
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 250,21
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 836,44
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 742,48
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 177,91
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 335,77
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 246,11
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 605,01
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	9 013,79
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 002,48
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 785,18
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 281,59
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		12 059,85
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 453,57
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		24 130,04
7.1.2.2.8	530 мм и выше		9 559,63
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		

КОМПЬЮТЕРНАЯ КОПИЯ  
 КОПИ  
 ВЕРИ

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
 И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
 РСТ ЮГРЫ Волгодонского О.С.

Роль 14.08.2022

7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 969,04
7.2.1.2	110 - 159 мм		18 023,42
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 979,82
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 979,10
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 322,40
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 987,86
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 505,05
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 906,55

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Александрова О.С.*  
*Р.С.* 14.11.2022





Приложение 10  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, $C_{link}$		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.1.2	101 - 500 м		31 629,00
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.2.2	101 - 500 м		31 629,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	18 358,98
1.2.1.2	101 - 500 м		45 875,89
1.2.1.3	501 - 1000 м		138 196,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 022,00
1.2.2.2	101 - 500 м		63 214,39
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, $C_{ст}$		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 716 124,85
2.1.2	51 - 100 мм		2 396 086,65
2.1.3	101 - 158 мм		2 952 105,76
2.1.4	159 - 218 мм		3 158 078,18
2.1.5	219 - 272 мм		5 079 010,31
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 974 218,45
2.2.2	51 - 100 мм		2 845 218,88
2.2.3	101 - 158 мм		4 580 340,62
2.2.4	159 - 218 мм		4 308 213,59
2.2.5	219 - 272 мм		6 342 329,26
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода $C_{э}$ , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 416 700,26
3.2	110 - 159 мм		3 378 347,14
3.3	160 - 224 мм		3 704 952,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{бт}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ Югры *Атомашева О.С.*

*14.12.2022*



4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 525 026,98
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 377 059,01
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 930 675,48
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{sm}$ пропускной способностью:		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 076,58
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 076,58
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		1 076,58
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 076,58
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		
6.		руб./шт	5 425,43
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 412,60
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 410,77
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 645,43
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 946,34
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 684,47
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 141,34
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		12 631,56
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 864,34
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 168,53
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 640,04
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 655,92
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 146,45
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 084,92
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		14 091,62
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 193,08
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 421,49
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 059,77
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 678,39
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 150,09
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 940,45
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 340,17
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		23 891,13
7.1.2.2.8	530 мм и выше		15 209,69
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		

КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ  
 КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ  
 КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ

КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ  
 КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ  
 КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ

КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ  
 КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ  
 КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ

КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ  
 КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ  
 КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ

КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ  
 КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ  
 КОМПЬЮТЕРНОЕ ПОДСЧЕТНОЕ ПОДТВЕРЖДЕНИЕ



7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 909,94
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 696,74
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 811,71
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 616,06
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 259,80
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 938,47
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 410,95
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 798,57

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Антонова Д.С.*  
*А.С.С.* 11.12.2022

Приложение 11  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 ноября 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С <sub>link</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	2 175,66
1.1.1.2	101 - 500 м		31 629,00
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	2 175,66
1.1.2.2	101 - 500 м		31 629,00
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	27 936,38
1.2.1.2	101 - 500 м		45 875,89
1.2.1.3	501 - 1000 м		138 196,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 022,00
1.2.2.2	101 - 500 м		63 214,39
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>зж</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 716 124,85
2.1.2	51 - 100 мм		6 614 985,61
2.1.3	101 - 158 мм		2 952 105,76
2.1.4	159 - 218 мм		3 158 078,18
2.1.5	219 - 272 мм		5 094 293,19
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	2 916 736,85
2.2.2	51 - 100 мм		15 413 682,58
2.2.3	101 - 158 мм		4 580 340,62
2.2.4	159 - 218 мм		4 118 652,18
2.2.5	219 - 272 мм		6 361 413,50
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>зп</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 751 837,25
3.2	110 - 159 мм		3 378 347,14
3.3	160 - 224 мм		3 541 934,44
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С <sub>зб</sub>		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в

электросфере и газовой сфере

РСТ Югры Автономного округа

А.С. 14.11.2022



4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 525 026,98	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 377 059,01	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 930 675,48	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{3m}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 015,64	
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 015,64	
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		882,04	
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 015,64	
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		1 015,64	
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 015,64	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$			
6.			руб./шт	11 601,54
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 412,60	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 410,77	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 645,43	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 946,34	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	9 192,44	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		29 732,48	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		12 075,77	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 864,34	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 168,53	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		10 857,92	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 655,92	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 146,45	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 084,92	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 471,58	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 193,08	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	28 759,18	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 059,77	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 678,39	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 150,09	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 940,45	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 340,17	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		23 891,13	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		10 331,69	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ Югры Волжского Д.С.

АДУГ № 14/202

7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 909,94
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 696,74
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 811,71
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 148,96
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 259,80
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 938,47
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 410,95
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 798,57

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

КОПИЯ  
ЗЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры Волгодонцова О.С.

14.10.2022



Приложение 12  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С <sub>пнк</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка:		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.1.2	101 - 500 м		31 629,00
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 293,69
1.1.2.2	101 - 500 м		31 629,00
1.2	Подземная прокладка:		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	18 358,98
1.2.1.2	101 - 500 м		45 875,89
1.2.1.3	501 - 1000 м		138 196,88
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 022,00
1.2.2.2	101 - 500 м		63 214,39
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>стк</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 716 124,85
2.1.2	51 - 100 мм		2 396 086,65
2.1.3	101 - 158 мм		2 952 105,76
2.1.4	159 - 218 мм		3 158 078,18
2.1.5	219 - 272 мм		5 094 293,19
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	3 974 218,45
2.2.2	51 - 100 мм		2 845 218,88
2.2.3	101 - 158 мм		4 580 340,62
2.2.4	159 - 218 мм		4 118 652,18
2.2.5	219 - 272 мм		6 361 413,50
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>зп</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 416 700,26
3.2	110 - 159 мм		3 378 347,14
3.3	160 - 224 мм		3 541 934,44
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С <sub>бтп</sub>		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в

электроэнергетике и газовой сфере

РСТ Югры Волочникова Д.С.

13.12.2022



4.1.1	101 - 158 мм			
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 525 026,98	
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:			
4.2.1	109 мм и менее			
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 377 059,01	
4.2.2	110 - 158 мм			
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 930 675,48	
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5m}$ пропускной способностью:			
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 015,64	
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 015,64	
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		1 015,64	
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 015,64	
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		1 015,64	
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 015,64	
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		руб./шт	5 425,43
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$			
7.1	Стальные газопроводы			
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки			
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 412,60	
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 410,77	
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 465,43	
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 946,34	
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 684,47	
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 141,34	
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		12 075,77	
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 864,34	
7.1.2	Подземной прокладки			
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 168,53	
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 640,04	
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 655,92	
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 146,45	
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 084,92	
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 471,58	
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 193,08	
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 421,49	
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 059,77	
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 678,39	
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 150,09	
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		11 940,45	
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 340,17	
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		23 891,13	
7.1.2.2.8	530 мм и выше		15 209,69	
7.2	Полиэтиленовые газопроводы			

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
 И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
 РСТ Югры *Вотоманова О.С.*  
*РСТ Югры 14.02.2022*



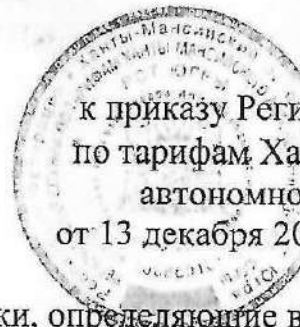
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 909,94
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 696,74
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 811,71
7.2.1.4	225 - 314 мм		10 148,96
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 259,80
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 938,47
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 410,95
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 798,57

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Александрова О.С.*  
*А.О.С. 14.02.2022*



Приложение 13  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С <sub>тнк</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.1.2	101 - 500 м		31 945,29
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.2.2	101 - 500 м		31 945,29
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	18 542,57
1.2.1.2	101 - 500 м		46 334,65
1.2.1.3	501 - 1000 м		139 578,84
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 262,22
1.2.2.2	101 - 500 м		63 846,53
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>стк</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 783 286,10
2.1.2	51 - 100 мм		2 420 047,52
2.1.3	101 - 158 мм		2 981 626,82
2.1.4	159 - 218 мм		3 189 658,97
2.1.5	219 - 272 мм		5 160 518,99
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 013 960,64
2.2.2	51 - 100 мм		2 873 671,07
2.2.3	101 - 158 мм		4 626 144,03
2.2.4	159 - 218 мм		4 049 720,78
2.2.5	219 - 272 мм		6 444 111,88
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полипропиленового газопровода С <sub>зп</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 440 867,27
3.2	110 - 159 мм		3 412 130,61
3.3	160 - 224 мм		3 482 655,19

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры Ромашова В.С.,  
Рольф. 14.12.2022



4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(гр)}$		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 680 277,25
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 440 829,60
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 969 982,24
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $C_{5m}$ пропускной способностью:		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 005,49
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	5 479,69
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (подземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 486,73
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 514,87
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 751,88
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 985,80
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 791,32
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 322,76
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 873,66
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 982,99
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 250,21
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 836,44
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 742,48
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 177,91
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 335,77
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 246,11
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 605,01
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 525,70
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 220,37
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 785,18
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 281,59
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		12 059,85
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 453,57
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		

КОПИ  
ВЕРГ

Консультант по вопросам регулирования

И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ Волгодонского О.С.

РСТ ЮГР 14.08.2022

7.1.2.2.8	530 мм и выше		15 361,79
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 969,04
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 803,70
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 979,82
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 979,10
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 322,40
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 987,86
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 505,05
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 906,55

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

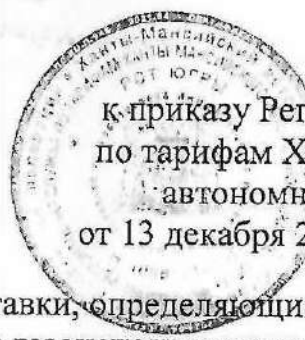
КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Антонова О.С.*

*Антон* 14.12.2022





Приложение 14  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С <sub>link</sub>		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.1.2	101 - 500 м		31 945,29
1.1.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1	до 100 м	руб./шт	8 376,62
1.1.2.2	101 - 500 м		31 945,29
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	18 542,57
1.2.1.2	101 - 500 м		46 334,65
1.2.1.3	501 - 1000 м		139 578,84
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	24 262,22
1.2.2.2	101 - 500 м		63 846,53
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С <sub>стк</sub>		
2.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	6 783 286,10
2.1.2	51 - 100 мм		2 420 047,52
2.1.3	101 - 158 мм		2 981 626,82
2.1.4	159 - 218 мм		3 189 658,97
2.1.5	219 - 272 мм		5 160 518,99
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	4 013 960,64
2.2.2	51 - 100 мм		2 873 671,07
2.2.3	101 - 158 мм		4 626 144,03
2.2.4	159 - 218 мм		4 049 720,78
2.2.5	219 - 272 мм		6 444 111,88
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С <sub>эп</sub> , наружным диаметром:		
3.1	109 мм и менее	руб./км	2 440 867,27
3.2	110 - 159 мм		3 412 130,61
3.3	160 - 224 мм		3 482 655,19
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, С <sub>бтг</sub>		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Антонова Д.С.*

*Ведь 14.12.2022*



4.1.1	101 - 158 мм		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	15 680 277,25
4.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1	109 мм и менее		
4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	6 440 829,60
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 969 982,24
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, $S_{3m}$ пропускной способностью:		
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup> в час	1 005,49
5.2	40 - 99 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.3	100 - 399 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.4	400 - 999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.5	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
5.6	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час		1 005,49
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$		
		руб./шт	5 479,69
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
7.1	Стальные газопроводы		
7.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
7.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 486,73
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		10 514,87
7.1.1.1.3	159 - 218 мм		10 751,88
7.1.1.1.4	219 - 272 мм		3 985,80
7.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 791,32
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		18 322,76
7.1.1.2.3	159 - 218 мм		11 873,66
7.1.1.2.4	273 - 324 мм		11 982,99
7.1.2	Подземной прокладки		
7.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	8 250,21
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		19 836,44
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		8 742,48
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		3 177,91
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		25 335,77
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		13 246,11
7.1.2.1.7	426 - 529 мм		41 605,01
7.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	10 525,70
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		16 220,37
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		10 785,18
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		13 281,59
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		12 059,85
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		11 453,57
7.1.2.2.7	426 - 529 мм		24 130,04
7.1.2.2.8	530 мм и выше		15 361,79
7.2	Полиэтиленовые газопроводы		

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ОТДЕЛ РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Волочаева О.С.*

*14.11.2022*



7.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	5 969,04
7.2.1.2	110 - 159 мм		10 803,70
7.2.1.3	160 - 224 мм		16 979,82
7.2.1.4	225 - 314 мм		9 979,10
7.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 322,40
7.2.2.2	110 - 159 мм		4 987,86
7.2.2.3	160 - 224 мм		9 505,05
7.2.2.4	225 - 314 мм		10 906,55

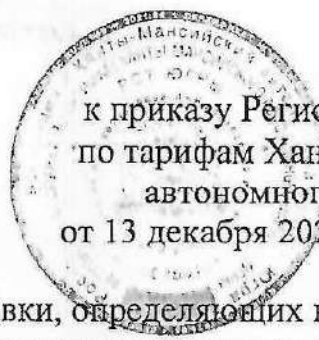
Примечание: размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные настоящим приказом, применяются при условии строительства сетей газораспределения до границ земельного участка заявителя.

КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры Романова О.С.

РСТ Югры Романова О.С.  
14.12.2023



Приложение 15  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С <sup>пр*</sup>	руб./шт	28 589
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	1 150 482
2.1.2	26 - 38 мм		1 517 499
2.1.3	39 - 45 мм		2 229 285
2.1.4	46 - 57 мм		2 229 285
2.1.5	58 - 76 мм		2 250 246
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 519 635
2.2.2	26 - 38 мм		1 862 094
2.2.3	39 - 45 мм		2 476 751
2.2.4	46 - 57 мм		2 476 751
2.2.5	58 - 76 мм		2 114 325
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 235 514
2.3.2	33 - 63 мм		3 235 514
2.3.3	64 - 90 мм		3 235 514
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С <sup>пр</sup> , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт	13 410
3.2	11 - 20 м <sup>3</sup> в час		26 928
3.3	21 - 31 м <sup>3</sup> в час		27 790
3.4	32 - 49 м <sup>3</sup> в час		33 169
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С <sup>от</sup>	руб./шт	1 911
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С <sup>г окс</sup>		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	460 625
5.1.2	16 - 20 мм		682 095
5.1.3	21 - 25 мм		866 210
5.1.4	26 - 32 мм		1 259 294
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С <sup>пу</sup>	руб./шт	2 612
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С <sup>но</sup>		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 730
7.2.	котел газовый настенный		12 021
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час			

КОМПЬЮТЕРНЫЙ ОТДЕЛ РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ Югры *Александрова А.С.*

*АСС* 14.12.2022



1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	36 487
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 150 482
2.1.2	26 - 38 мм		1 517 499
2.1.3	39 - 45 мм		2 229 285
2.1.4	46 - 57 мм		2 229 285
2.1.5	58 - 76 мм		2 250 246
2.1.6	77 - 89 мм		2 250 246
2.1.7	90 - 108 мм		2 250 246
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 519 635
2.2.2	26 - 38 мм		1 862 094
2.2.3	39 - 45 мм		2 476 751
2.2.4	46 - 57 мм		2 476 751
2.2.5	58 - 76 мм		2 114 325
2.2.6	77 - 89 мм		2 661 839
2.2.7	90 - 108 мм		5 593 069
2.2.8	109 - 158 мм		3 621 306
2.2.9	159 - 218 мм		4 976 678
2.2.10	219 - 272 мм		6 173 150
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 235 514
2.3.2	33 - 63 мм		3 235 514
2.3.3	64 - 90 мм		3 235 514
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{пр}$ , пропускной способностью:		
3.1	42 м <sup>3</sup> в час и более	руб./шт	63 920
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	7 624
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	460 625
5.1.2	16 - 20 мм		682 095
5.1.3	21 - 25 мм		866 210
5.1.4	26 - 32 мм		1 259 294
5.1.5	33 - 57 мм		2 440 218
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	5 479
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{го}$		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 730
7.2.	котел газовый настенный		12 021

\* 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.

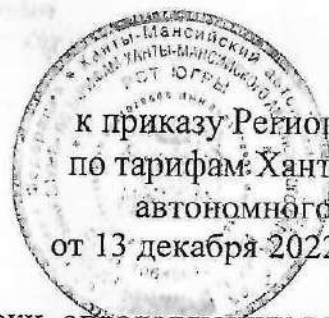
КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры Волгодонцова А.С.

14.08.2022





Приложение 16  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С <sup>пр*</sup>	руб./шт	28 589
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	1 165 716
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 404 214
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С <sup>пр*</sup> , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт	13 277
3.2	11 - 20 м <sup>3</sup> в час		26 661
3.3	21 - 31 м <sup>3</sup> в час		27 515
3.4	32 - 49 м <sup>3</sup> в час		32 841
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С <sup>от*</sup>	руб./шт	2 156
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С <sup>г окс</sup>		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	634 366
5.1.2	16 - 20 мм		817 532
5.1.3	21 - 25 мм		957 381
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С <sup>пу</sup>	руб./шт	5 353
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С <sup>мо</sup>		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703
7.2.	котел газовый настенный		13 500
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час			

КОПИЯ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ Волгодонская Д.С.  
13.12.2022



1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	36 487
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 165 716
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967
2.1.6	77 - 89 мм		2 227 967
2.1.7	90 - 108 мм		2 227 967
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 404 214
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391
2.2.6	77 - 89 мм		2 635 484
2.2.7	90 - 108 мм		5 537 692
2.2.8	109 - 158 мм		3 585 452
2.2.9	159 - 218 мм		4 927 404
2.2.10	219 - 272 мм		6 112 030
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прг}$ , пропускной способностью:		
3.1	42 м <sup>3</sup> в час и более	руб./шт	63 287
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{оту}$	руб./шт	7 548
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C^{окс}$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	634 366
5.1.2	16 - 20 мм		817 532
5.1.3	21 - 25 мм		957 381
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826
5.1.5	33 - 57 мм		2 416 057
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	5 424
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гис}$		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703
7.2.	котел газовый настенный		13 500

\* 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.

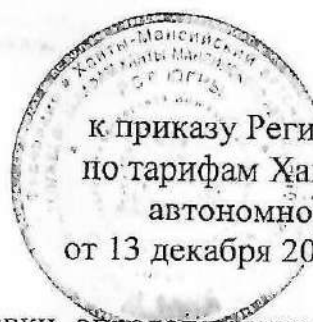


КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ Югры Волоняева О.С.

14.08.2022





Приложение 17  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-нп

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 с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С <sup>пр*</sup>	руб./шт	37 156
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	1 103 435
2.1.2	26 - 38 мм		1 641 991
2.1.3	39 - 45 мм		1 624 626
2.1.4	46 - 57 мм		1 624 626
2.1.5	58 - 76 мм		2 138 848
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 348 045
2.2.2	26 - 38 мм		1 769 911
2.2.3	39 - 45 мм		2 354 140
2.2.4	46 - 57 мм		2 354 140
2.2.5	58 - 76 мм		2 009 656
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 075 340
2.3.2	33 - 63 мм		3 075 340
2.3.3	64 - 90 мм		3 075 340
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С <sup>пр*</sup> , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт	8 521
3.2	11 - 20 м <sup>3</sup> в час		25 203
3.3	21 - 31 м <sup>3</sup> в час		26 415
3.4	32 - 49 м <sup>3</sup> в час		31 527
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С <sup>от</sup>	руб./шт	2 122
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С <sup>г окс</sup>		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	594 412
5.1.2	16 - 20 мм		795 284
5.1.3	21 - 25 мм		948 684
5.1.4	26 - 32 мм		1 196 953
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С <sup>пу</sup>	руб./шт	5 347
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С <sup>газ</sup>		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 595
7.2.	котел газовый настенный		6 824
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час			

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ Югры Романова О.С.

14.12.2022



1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления $C^{пр}$	руб./шт	36 487
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^Г$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 103 435
2.1.2	26 - 38 мм		1 641 991
2.1.3	39 - 45 мм		1 624 626
2.1.4	46 - 57 мм		1 624 626
2.1.5	58 - 76 мм		2 138 848
2.1.6	77 - 89 мм		2 138 848
2.1.7	90 - 108 мм		2 138 848
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 348 045
2.2.2	26 - 38 мм		1 769 911
2.2.3	39 - 45 мм		2 354 140
2.2.4	46 - 57 мм		2 354 140
2.2.5	58 - 76 мм		2 009 656
2.2.6	77 - 89 мм		2 530 065
2.2.7	90 - 108 мм		5 316 184
2.2.8	109 - 158 мм		3 442 033
2.2.9	159 - 218 мм		4 730 308
2.2.10	219 - 272 мм		5 867 549
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 075 340
2.3.2	33 - 63 мм		3 075 340
2.3.3	64 - 90 мм		3 075 340
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{прг}$ , пропускной способностью:		
3.1	42 м <sup>3</sup> в час и более	руб./шт	60 756
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	7 247
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя $C_{окс}^Г$		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	594 412
5.1.2	16 - 20 мм		795 284
5.1.3	21 - 25 мм		948 684
5.1.4	26 - 32 мм		1 196 953
5.1.5	33 - 57 мм		2 319 415
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{ув}$	руб./шт	5 208
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования $C^{гпо}$		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 595
7.2.	котел газовый настенный		6 824

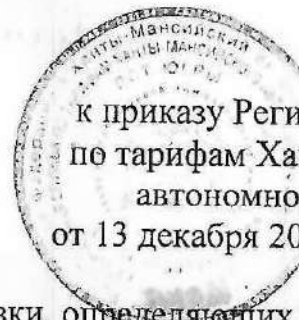
\* Согласно части 3 статьи 48 Градостроительного кодекса Российской Федерации, осуществление подготовки проектной документации не требуется при строительстве, реконструкции объекта индивидуального жилищного строительства, садового дома. В связи с чем, разработка проектной документации на устройство систем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

КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Александров О.С.*  
*Роль 14.08.2022*





Приложение 18  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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 2023 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м <sup>3</sup> /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления С <sup>пр*</sup>	руб./шт	9 482
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	1 470 190
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 397 874
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С <sup>прг</sup> , пропускной способностью:		
3.1	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт	17 679
3.2	11 - 20 м <sup>3</sup> в час		29 210
3.3	21 - 31 м <sup>3</sup> в час		27 515
3.4	32 - 49 м <sup>3</sup> в час		32 841
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С <sup>от</sup>		
		руб./шт	1 279
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С <sup>г окс</sup>		
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:		
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	1 038 409
5.1.2	16 - 20 мм		817 532
5.1.3	21 - 25 мм		513 824
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С <sup>бу</sup>		
		руб./шт	2 905
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С <sup>лю</sup>		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703
7.2.	котел газовый настенный		11 902
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м <sup>3</sup> /час			
1.	Стандартизированная тарифная ставка на	руб./шт	36 487

И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Волочкова О.С.*  
*Роль 14.12.2022*



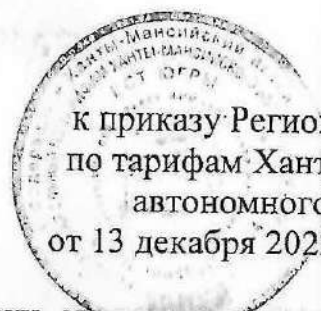
	проектирование сети газолотребления $C^{пр}$		
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии $C^1$		
2.1	Стальные газопроводы наземного (надземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1	25 мм и менее	руб./км	1 470 190
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967
2.1.6	77 - 89 мм		2 227 967
2.1.7	90 - 108 мм		2 227 967
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 397 874
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391
2.2.6	77 - 89 мм		2 635 484
2.2.7	90 - 108 мм		5 537 692
2.2.8	109 - 158 мм		3 585 452
2.2.9	159 - 218 мм		4 927 404
2.2.10	219 - 272 мм		6 112 030
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа $C^{пр}$ , пропускной способностью:		
3.1	42 м <sup>3</sup> в час и более	руб./шт	63 287
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств $C^{от}$	руб./шт	7 548
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	1 038 409
5.1.2	16 - 20 мм		817 532
5.1.3	21 - 25 мм		513 824
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826
5.1.5	33 - 57 мм		2 416 057
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа $C^{пу}$	руб./шт	5 424
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газопользующего оборудования $C^{об}$		
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703
7.2.	котел газовый настенный		11 902

\* 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.

КОПИЯ  
ВЕРНА

Региональная служба по тарифам  
 КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
 И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
 РСТ ЮГРЫ Ромашова О.С.  
 08.04.2022





Приложение 19  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2022 года № 126-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» с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 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 <sup>пр**</sup>	руб./шт	28 589	28 589	28 589	28 589	28 589
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	1 165 716	1 177 374	1 165 716	1 119 088	1 352 231
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823	1 705 711	1 688 823	1 621 270	1 959 034
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 982 737
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 982 737
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 584 441
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 404 214	1 418 256	1 404 214	1 348 045	1 628 888
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658	1 862 094	1 843 658	1 769 911	2 138 643
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391	2 114 325	2 093 391	2 009 656	2 428 334
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С <sup>пр</sup> , пропускной способностью:						
3.1	до 10 м³ в час	руб./шт	13 277	13 410	13 277	12 746	15 402
3.2	11 - 20 м³ в час		26 661	26 928	26 661	25 595	30 927
3.3	21 - 31 м³ в час		27 515	27 790	27 515	26 415	31 918
3.4	32 - 49 м³ в час		32 841	33 169	32 841	31 527	38 095
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С <sup>оу</sup>	руб./шт	2 156	2 177	2 156	2 070	2 501
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С <sup>г_окс</sup>						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ Волгодонцова О.С.  
Всего 14.12.2022



5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	634 366	640 709	634 366	608 991	735 864
5.1.2	16 - 20 мм		817 532	825 707	817 532	784 831	948 337
5.1.3	21 - 25 мм		957 381	966 955	957 381	919 085	1 110 562
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826	1 259 294	1 246 826	1 196 953	1 446 318
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С <sup>чу</sup>	руб./шт	5 353	5 407	5 353	5 139	6 210
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С <sup>го</sup>						
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703	2 730	2 703	2 595	3 136
7.2.	котел газовый настенный		11 902	12 021	11 902	11 426	13 806
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	36 487	36 487	36 487	36 487	36 487
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	1 165 716	1 177 374	1 165 716	1 119 088	1 352 231
2.1.2	26 - 38 мм		1 688 823	1 705 711	1 688 823	1 621 270	1 959 034
2.1.3	39 - 45 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 982 737
2.1.4	46 - 57 мм		1 709 256	1 726 349	1 709 256	1 640 886	1 982 737
2.1.5	58 - 76 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 584 441
2.1.6	77 - 89 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 584 441
2.1.7	90 - 108 мм		2 227 967	2 250 246	2 227 967	2 138 848	2 584 441
2.2	Стальные газопроводы подземного типа прокладки, наружным диаметром:						
2.2.1	25 мм и менее	руб./км	1 404 214	1 418 256	1 404 214	1 348 045	1 628 888
2.2.2	26 - 38 мм		1 843 658	1 862 094	1 843 658	1 769 911	2 138 643
2.2.3	39 - 45 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.4	46 - 57 мм		2 452 229	2 476 751	2 452 229	2 354 140	2 844 586
2.2.5	58 - 76 мм		2 093 391	2 114 325	2 093 391	2 009 656	2 428 334
2.2.6	77 - 89 мм		2 635 484	2 661 839	2 635 484	2 530 065	3 057 162
2.2.7	90 - 108 мм		5 537 692	5 593 069	5 537 692	5 316 184	6 423 723
2.2.8	109 - 158 мм		3 585 452	3 621 306	3 585 452	3 442 033	4 159 124
2.2.9	159 - 218 мм		4 927 404	4 976 678	4 927 404	4 730 308	5 715 789
2.2.10	219 - 272 мм		6 112 030	6 173 150	6 112 030	5 867 549	7 089 955
2.3	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:						
2.3.1	32 мм и менее	руб./км	3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.2	33 - 63 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
2.3.3	64 - 90 мм		3 203 479	3 235 514	3 203 479	3 075 340	3 716 036
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа С <sup>пр</sup> , пропускной способностью:						
3.1	42 м <sup>3</sup> в час и более	руб./шт	63 287	63 920	63 287	60 756	73 413
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств С <sup>чу</sup>	руб./шт	7 548	7 624	7 548	7 247	8 756
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя С <sup>окс</sup>						
5.1	Стальные газопроводы, диаметром:						
5.1.1	11 - 15 мм	руб./км	634 366	640 709	634 366	608 991	735 864
5.1.2	16 - 20 мм		817 532	825 707	817 532	784 831	948 337
5.1.3	21 - 25 мм		957 381	966 955	957 381	919 085	1 110 562
5.1.4	26 - 32 мм		1 246 826	1 259 294	1 246 826	1 196 953	1 446 318
5.1.5	33 - 57 мм		2 416 057	2 440 218	2 416 057	2 319 415	2 802 626

КОПИЯ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПСТ ЮГРЫ Волгодонская О.С.  
Алсу М.И. 2022

6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа С <sup>пу</sup>	руб./шт	5 424	5 479	5 424	5 208	6 292
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования С <sup>гпо</sup>						
7.1.	плита газовая 4 конфорочная	руб./шт	2 703	2 730	2 703	2 595	3 136
7.2.	котел газовый настенный		11 902	12 021	11 902	11 426	13 806

## \* 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.

КОПИЯ  
ВЕРНА



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

Антонова О.С.  
14.11.2022