



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

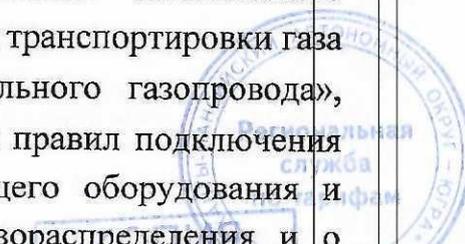
ПРИКАЗ

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

электротехнике и газовой сфере
РСТ ЮГРЫ

Александрова О.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 Ромашова 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
КОНСУЛЬТАНТ ОУДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ Армененкова А.С.
14.12.2022

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
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ

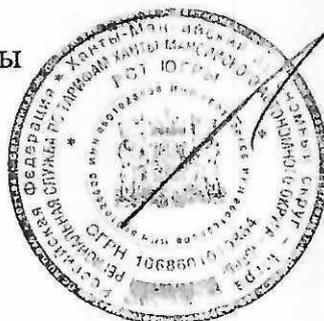
Воткономова О.В.
14.12.2022

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
РСТ Югры *Антонова Д.С.*
АДС 14.11.2022

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 _{link}		
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 _ж		
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 _з , 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 бестраншейным способом, С _{и(ф)}		
4.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		

РЕЗУЛЬТАНТ 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 ³ /час	руб./м ³ в час	5 395,53
5.2	40 - 99 м ³ /час		1 826,04
5.3	100 - 399 м ³ /час		1 076,58
5.4	400 - 999 м ³ /час		1 076,58
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		1 076,58
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		1 076,58
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	18 280,83
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	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 Волженкова Д.С.
 ДСЛ-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 № 18-2022