



Аппарат Губернатора, Правительства
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 4231 от « 15 » 12 2023 г.

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

ПРИКАЗ

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

г. Ханты-Мансийск
12 декабря 2023 года

№ 118-нп

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

по расчету размера платы за технологическое присоединение 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 12 декабря 2023 года № 59 п р и к а з ы в а ю:

1. Установить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Север» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Обьгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, согласно приложению 15 к настоящему приказу.

16. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 16 к настоящему приказу.

17. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории

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

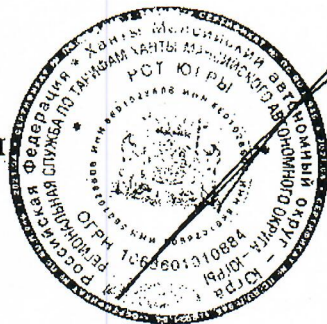
18. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 18 к настоящему приказу.

19. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МП «Ханты-Мансийскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 19 к настоящему приказу.

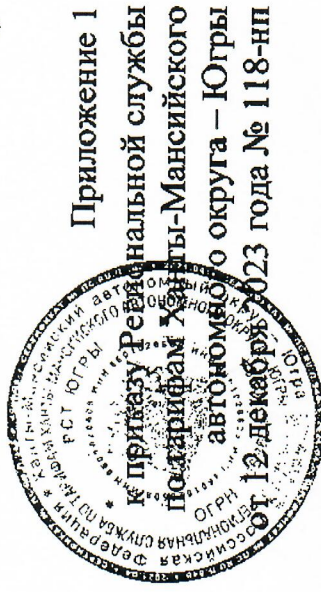
20. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, согласно приложению 20 к настоящему приказу.

21. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры внутри границ земельного участка, за исключением технологического присоединения к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз», ООО «Нижневартовскгаз», ООО «Шаимгаз», МП «Ханты-Мансийскгаз», АО «НефтеюганскГаз», согласно приложению 21 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А. Березовский



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 2024 года по 31 декабря 2024 года						
		Физические лица, намеревающиеся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, находящихся в населенных пунктах, за исключением домовладений, расположенных внутри границ садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ <1>	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд	с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	прочие заявители, тыс. руб.			
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	физические лица, домовладения которых находятся вне границ населенных пунктов, тыс. руб. с НДС	83,690	82,295	83,690	82,295	98,754	98,754
2.	ООО «Шаймгаз»	0	83,690	82,295	83,690	82,295	98,754	98,754
		0	83,690	82,295	83,690	82,295	98,754	98,754

3.	АО «Котальморгоргаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
4.	АО «Нефтеюганскгаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
5.	АО «Меглионгазсервис»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501
6.	ОАО «Сургутгаз»	0	39,129	32,608	39,129	39,129	32,608	39,129
7.	АО «Березовогаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
8.	МП «Ханты-Мансийскгаз»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
9.	МП «ЖЭК-3»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501
10.	МУП «УГХ» м.о.г. Пыль-Ях	0	41,342	34,452	41,342	41,342	34,452	41,342
11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	0	83,690	82,295	98,754	83,690	82,295	98,754
12.	ООО «Газпром переработка»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501
13.	ООО «Нижевартовскгаз»	0	83,690	75,871	91,045	83,690	75,871	91,045
14.	ОАО «Обьгаз»	0	33,477	32,918	39,501	33,477	32,918	39,501

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется.

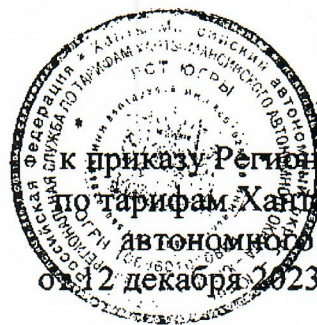
- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов ближайшим способом и устройства пункта редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.

В указанную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования не включаются расходы на выполнение мероприятий в границах земельного участка, принадлежащего на праве собственности или на ином законном основании физическому или юридическому лицу.

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

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



Приложение 13
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 12 декабря 2023 года № 118-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения МУП «УГХ» м.о. г. Пыть-Ях на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки, без НДС
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему, С ₀	руб./шт	1 625,99
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода, С _{1нк}		
2.1	Наземная (надземная) прокладка		
2.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1	до 100 м	руб./шт	11 764,81
2.1.1.2	101 - 500 м		36 214,29
2.1.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1	до 100 м	руб./шт	43 857,16
2.1.2.2	101 - 500 м		74 138,64
2.2	Подземная прокладка		
2.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1	до 100 м	руб./шт	27 716,37
2.2.1.2	101 - 500 м		41 664,38
2.2.1.3	501 - 1000 м		158 231,89
2.2.2	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1	до 100 м	руб./шт	31 374,20
2.2.2.2	101 - 500 м		79 646,11
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов, С _{2к}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка, наружным диаметром:		
3.1.1	50 мм и менее	руб./км	11 040 028,22
3.1.2	51 - 100 мм		3 127 530,84
3.1.3	101 - 158 мм		7 703 341,26
3.1.4	159 - 218 мм		3 615 907,35
3.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
3.2.1	50 мм и менее	руб./км	5 259 547,68
3.2.2	51 - 100 мм		3 452 843,10
3.2.3	101 - 158 мм		5 309 767,16
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода С ₃ , наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее	руб./км	2 432 367,81
4.2	110 - 159 мм		4 105 481,39
4.3	160 - 224 мм		8 400 112,32

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопровода бестраншейным способом, $C_{4(г)}$		
5.1	Стальные газопроводы, наружным диаметром:		
5.1.1	101 - 158 мм		
5.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	17 775 702,77
5.2	Полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
5.2.1	109 мм и менее		
5.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 813 961,11
5.2.2	110 - 159 мм		
5.2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 611 326,43
5.2.3	160 - 219 мм		
5.2.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	26 355 364,59
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{5m} пропускной способностью:		
6.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	5 915,05
6.2	40 - 99 м ³ /час		3 261,29
6.3	100 - 399 м ³ /час		1 941,66
6.4	400 - 999 м ³ /час		501,93
6.5	1000 - 1999 м ³ /час		868,09
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий $C_{7.1}$	руб./шт	5 931,99
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения $C_{7.2}$		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1	Наземной (надземной) прокладки		
8.1.1.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1	до 100 мм	руб./шт	7 826,94
8.1.1.1.2	108 - 158 мм		11 214,43
8.1.1.1.3	159 - 218 мм		9 043,39
8.1.1.1.4	219 - 272 мм		4 516,63
8.1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1	до 100 мм	руб./шт	12 625,75
8.1.1.2.2	108 - 158 мм		19 317,06
8.1.1.2.3	159 - 218 мм		3 651,42
8.1.1.2.4	219 - 272 мм		44 813,98
8.1.1.2.5	273 - 324 мм		13 578,88
8.1.2	Подземной прокладки		
8.1.2.1	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1	до 100 мм	руб./шт	9 572,29
8.1.2.1.2	108 - 158 мм		23 586,17
8.1.2.1.3	159 - 218 мм		5 114,77
8.1.2.1.4	219 - 272 мм		4 628,62
8.1.2.1.7	426 - 529 мм		47 145,98
8.1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1	до 100 мм	руб./шт	11 578,73
8.1.2.2.2	108 - 158 мм		13 607,69
8.1.2.2.3	159 - 218 мм		9 893,46
8.1.2.2.4	219 - 272 мм		12 602,68
8.1.2.2.5	273 - 324 мм		8 895,93
8.1.2.2.6	325 - 425 мм		12 279,89
8.1.2.2.7	426 - 529 мм		22 208,78

8.1.2.2.8	530 мм и выше		16 368,91
8.2	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1	109 мм и менее	руб./шт	6 669,98
8.2.1.2	110 - 159 мм		9 360,38
8.2.1.3	160 - 224 мм		14 321,84
8.2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1	109 мм и менее	руб./шт	6 669,98
8.2.2.2	110 - 159 мм		13 665,99

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