



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 4739 от 17.12.2019 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-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
10 декабря 2019 года

№ 128-ип

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 10 декабря 2019 года № 88 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 2020 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 5 к настоящему приказу.

6. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 6 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Шаимгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 7 к настоящему приказу.

8. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Березовогаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 8 к настоящему приказу.

9. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Когалымгоргаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев

технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 9 к настоящему приказу.

10. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 10 к настоящему приказу.

11. Установить на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Нижневартовскгаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 11 к настоящему приказу.

12. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мегионгазсервис» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 12 к настоящему приказу.

13. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года 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, для случаев

технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 13 к настоящему приказу.

14. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ОАО «НефтеюганскГаз» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 14 к настоящему приказу.

15. Установить с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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 согласно приложению 15 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.А.Березовский

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-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 01.01.2020 по 31.12.2020					
		с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд			с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности		
		физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.		физические лица, тыс. руб. с НДС	прочие заявители, тыс. руб.	
			без НДС	с НДС		без НДС	с НДС
1.	АО «Газпром газораспределение Север»	68,160	62,454	74,945	68,160	62,454	74,945
2.	АО «Шаимгаз»	40,007	33,339	40,007	40,007	33,339	40,007
3.	АО «Когалымгоргаз»	27,264	26,810	32,172	27,264	26,810	32,172
4.	ОАО «НефтеюганскГаз»	68,160	61,050	73,260	68,160	61,050	73,260
5.	АО «Мегионгазсервис»	27,264	26,810	32,172	27,264	26,810	32,172
6.	ОАО «Сургутгаз»	28,018	23,348	28,018	28,018	23,348	28,018
7.	АО «Березовогаз»	41,636	34,697	41,636	41,636	34,697	41,636
8.	МП «Ханты- Мансийскгаз»	65,612	54,677	65,612	65,612	54,677	65,612
9.	МП «ЖЭК-3»	27,264	26,810	32,172	27,264	26,810	32,172
10.	Муниципальное унитарное предприятие «Управление городского хозяйства» муниципального образования города Пыть-Ях	26,266	21,888	26,266	26,266	21,888	26,266

11.	ООО «Няганские газораспределительные сети»	63,584	52,987	63,584	63,584	52,987	63,584
12.	ООО «Газпром переработка»	27,264	26,810	32,172	27,264	26,810	32,172
13.	ООО «Нижневартовскгаз»	14,843	12,369	14,843	14,843	12,369	14,843

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

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

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

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

Приложение 4
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 128-нп

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за
технологическое присоединение газопользующего оборудования к сетям
газораспределения ОАО «Сургутгаз» на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

№ 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_{110}		
1.1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1	до 100 м	руб./шт	15 835,51
1.1.1.2	101 - 500 м		17 969,14
1.2	Подземная прокладка		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1	до 100 м	руб./шт	7 931,43
1.2.1.2	101 - 500 м		90 503,18
1.2.1.3	501 - 1000 м		111 926,86
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1	до 100 м	руб./шт	13 575,04
1.2.2.2	101 - 500 м		45 191,44
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	1 369 619,44
2.1.2	51 - 100 мм		1 676 266,55
2.1.3	101 - 158 мм		2 436 329,60
2.1.4	159 - 218 мм		2 561 048,79
2.1.5	219 - 272 мм		3 496 908,74
2.2	Подземная прокладка, наружным диаметром:		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 706 018,61
2.2.2	51 - 100 мм		3 286 512,91
2.2.3	101 - 158 мм		2 372 183,52
2.2.4	159 - 218 мм		3 834 095,86
2.2.5	219 - 272 мм		4 366 706,36
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	1 851 931,07
3.2	110 - 159 мм		2 806 528,94
3.3	160 - 224 мм		2 884 917,96
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода бестраншейным способом, C_{40k} наружным диаметром:		
4.1	109 мм и менее		
4.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 407 801,40

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа, C_{21} пропускной способностью:		
5.1	до 40 м ³ /час	руб./м ³ в час	623,39
5.2	40 - 99 м ³ /час		623,39
5.3	100 - 399 м ³ /час		623,39
5.4	400 - 999 м ³ /час		623,39
5.5	1000 - 1999 м ³ /час		623,39
5.6	2000 - 2999 м ³ /час		623,39
6.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий C_{11}		руб./шт 10 953,18
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения C_{12}		
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	24 884,46
7.1.1.1.2	108 - 158 мм		1 791,85
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	24 884,46
7.1.1.2.2	108 - 158 мм		1 791,85
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	25 752,29
7.1.2.1.2	108 - 158 мм		7 607,90
7.1.2.1.3	159 - 218 мм		1 932,27
7.1.2.1.4	219 - 272 мм		10 279,60
7.1.2.1.5	273 - 324 мм		10 279,60
7.1.2.1.6	325 - 425 мм		10 279,60
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	25 752,29
7.1.2.2.2	108 - 158 мм		7 607,90
7.1.2.2.3	159 - 218 мм		1 932,27
7.1.2.2.4	219 - 272 мм		10 279,60
7.1.2.2.5	273 - 324 мм		10 279,60
7.1.2.2.6	325 - 425 мм		10 279,60
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	7 609,72
7.2.1.2	110 - 159 мм		1 370,62
7.2.1.3	160 - 224 мм		10 650,67
7.2.1.4	225 - 314 мм		12 326,05
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	7 609,72
7.2.2.2	110 - 159 мм		1 370,62
7.2.2.3	160 - 224 мм		10 650,67
7.2.2.4	225 - 314 мм		12 326,05

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