



ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27 декабря 2022

г. Тюмень

№ 516/01-21

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых АО «Газпром газораспределение Север» для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 №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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 №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», Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 №59-п, протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 27.12.2022 №52 на основании заявления АО «Газпром газораспределение Север»:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые АО «Газпром газораспределение Север» для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, согласно приложению №1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые АО «Газпром газораспределение Север» для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри

границ земельного участка заявителя, согласно приложению №2 к настоящему распоряжению.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим распоряжением, действуют с 01.01.2023.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2023 распоряжение Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 28.12.2021 №458/01-21 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых АО «Газпром газораспределение Север» для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям».

Директор департамента



Е.А. Карташков

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые
АО «Газпром газораспределение Север» для определения платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер тарифной ставки, руб. (без НДС)	
1	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, С₁			
1.1	Наземная (надземная) прокладка			
1.1.1	Наружный диаметр строящегося газопровода менее 100 мм:			
1.1.1.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	1 подключение	9 987,37
1.1.1.2		101 - 500 м	1 подключение	30 012,05
1.1.1.3		501-1000 м	1 подключение	74 955,21
1.1.1.4		1001 - 2000 м	1 подключение	149 860,48
1.1.1.5		2001 - 3000 м	1 подключение	249 734,18
1.1.1.6		3001 - 4000 м	1 подключение	349 607,88
1.1.1.7		4001 - 5000 м	1 подключение	449 481,58
1.1.1.8		5001 м и более	1 подключение	549 355,28
1.1.2	Наружный диаметр строящегося газопровода 100 мм и выше:			
1.1.2.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	1 подключение	32 430,63
1.1.2.2		101 - 500 м	1 подключение	97 454,05
1.1.2.3		501-1000 м	1 подключение	243 391,89
1.1.2.4		1001 - 2000 м	1 подключение	486 621,64
1.1.2.5		2001 - 3000 м	1 подключение	810 927,96
1.1.2.6		3001 - 4000 м	1 подключение	1 135 234,28
1.1.2.7		4001 - 5000 м	1 подключение	1 459 540,60
1.1.2.8		5001 м и более	1 подключение	1 783 846,92
1.2	Подземная прокладка			
1.2.1	Наружный диаметр строящегося газопровода менее 100 мм:			
1.2.1.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	1 подключение	9 054,45
1.2.1.2		101 - 500 м	1 подключение	27 208,61
1.2.1.3		501-1000 м	1 подключение	67 953,61
1.2.1.4		1001 - 2000 м	1 подключение	135 861,96
1.2.1.5		2001 - 3000 м	1 подключение	226 406,41
1.2.1.6		3001 - 4000 м	1 подключение	316 950,87
1.2.1.7		4001 - 5000 м	1 подключение	407 495,33
1.2.1.8		5001 м и более	1 подключение	498 039,78
1.2.2.	Наружный диаметр строящегося газопровода 100 мм и выше:			
1.2.2.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	1 подключение	25 448,04
1.2.2.2		101 - 500 м	1 подключение	76 471,36
1.2.2.3		501-1000 м	1 подключение	190 987,55
1.2.2.4		1001 - 2000 м	1 подключение	381 847,86
1.2.2.5		2001 - 3000 м	1 подключение	636 328,28
1.2.2.6		3001 - 4000 м	1 подключение	890 808,69
1.2.2.7		4001 - 5000 м	1 подключение	1 145 289,10
1.2.2.8		5001 м и более	1 подключение	1 399 769,52

2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, С₂			
2.1.	Наземная (надземная) прокладка			
2.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	50 мм и менее	км	1 900 223,50
2.1.2		51 - 100 мм	км	2 563 245,00
2.1.3		101 - 158 мм	км	3 311 370,00
2.1.4		159 - 218 мм	км	4 424 220,00
2.1.5		219 - 272 мм	км	6 074 180,00
2.1.6		273 - 324 мм	км	7 133 770,00
2.1.7		325 - 425 мм	км	8 111 390,00
2.1.8		426 - 529 мм	км	12 084 560,00
2.1.9		530 мм и выше	км	12 999 390,00
2.2	Подземная прокладка			
2.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	50 мм и менее	км	1 997 948,10
2.2.2		51 - 100 мм	км	2 540 298,51
2.2.3		101 - 158 мм	км	3 628 820,00
2.2.4		159 - 218 мм	км	4 596 457,74
2.2.5		219 - 272 мм	км	6 276 628,23
2.2.6		273 - 324 мм	км	7 034 872,60
2.2.7		325 - 425 мм	км	9 392 358,80
2.2.8		426 - 529 мм	км	14 657 220,00
2.2.9		530 мм и выше	км	15 815 770,00
3	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров, С₃			
3.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	км	1 252 010,78
3.2		110 - 159 мм	км	1 752 611,01
3.3		160 - 224 мм	км	2 858 653,33
3.4		225 - 314 мм	км	4 151 651,55
3.5		315 - 399 мм	км	6 860 610,29
3.6		400 мм и выше	км	9 609 231,97
4	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов i-того диапазона диаметров n-ной протяженности бестраншейным способом, С₄			
4.1	в грунтах I - IV группы			
4.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	км	2 546 609,13
4.1.2		110 - 159 мм	км	3 818 128,30
4.1.3		160 - 219 мм	км	5 406 506,93
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, С₅			
5.1	по пропускной способности	до 40 м ³ /ч	м ³	4 049,60
5.2		40 - 99 м ³ /ч	м ³	1 920,36
5.3		100 - 399 м ³ /ч	м ³	1 048,25
5.4		400 - 999 м ³ /ч	м ³	383,21
5.5		1000 - 1999 м ³ /ч	м ³	190,30
5.6		2000 - 2999 м ³ /ч	м ³	123,64
5.7		3000 - 3999 м ³ /ч	м ³	95,87
5.8		4000 - 4999 м ³ /ч	м ³	79,35
5.9		5000 - 9999 м ³ /ч	м ³	54,89
5.10		10000 - 19999 м ³ /ч	м ³	57,87

5.11		20000 – 29999 м³/ч	м³	34,72
5.12		30000 куб. м³/ч и выше	м³	43,60
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети АО "Газпром газораспределение Север", бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, С₇			
6.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий, С _{7.1}		1 подключение	2 445,96 ^{<*>}
6.2	Стальные газопроводы			
6.2.1	Наземная (надземная) прокладка			
6.2.1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
6.2.1.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	25 мм и менее	1 подключение	2 650,19
6.2.1.1.2		26 - 100 мм	1 подключение	22 755,00
6.2.1.1.3		101 - 158 мм	1 подключение	36 952,00
6.2.1.1.4		159 - 218 мм	1 подключение	60 988,00
6.2.1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно)			
6.2.1.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	25 мм и менее	1 подключение	2 650,19
6.2.1.2.2		26 - 100 мм	1 подключение	22 755,00
6.2.1.2.3		101 - 158 мм	1 подключение	36 952,00
6.2.1.2.4		159 - 218 мм	1 подключение	60 988,00
6.2.2.	Подземная прокладка			
6.2.2.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 Мпа (включительно)			
6.2.2.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	до 100 мм	1 подключение	29 142,00
6.2.2.1.2		101 - 158 мм	1 подключение	43 273,00
6.2.2.1.3		159 - 218 мм	1 подключение	67 309,00
6.2.2.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно)			
6.2.2.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	до 100 мм	1 подключение	29 142,00
6.2.2.2.2		101 - 158 мм	1 подключение	43 273,00
6.2.2.2.3		159 - 218 мм	1 подключение	67 309,00
6.3	Полиэтиленовые газопроводы			
6.3.1	Подземная прокладка			
6.3.1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
6.3.1.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	1 подключение	14 710,00
6.3.1.1.2		110 - 159 мм	1 подключение	14 954,00
6.3.1.1.3		160 - 224 мм	1 подключение	30 844,00
6.3.1.1.4		225 - 314 мм	1 подключение	33 923,00
6.3.1.1.5		315 - 399 мм	1 подключение	35 877,00
6.3.1.1.6		400 мм и выше	1 подключение	35 877,00
6.3.1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
6.3.1.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	1 подключение	14 710,00
6.3.1.2.2		110 - 159 мм	1 подключение	14 954,00
6.3.1.2.3		160 - 224 мм	1 подключение	30 844,00
6.3.1.2.4		225 - 314 мм	1 подключение	33 923,00
6.3.1.2.5		315 - 399 мм	1 подключение	35 877,00
6.3.1.2.6		400 мм и выше	1 подключение	35 877,00

<*> - не применяется при подключении газопроводов с наружным диаметром 25 мм и менее.

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые
АО «Газпром газораспределение Север» для определения платы за
технологическое присоединение газоиспользующего оборудования внутри
границ земельного участка заявителя**

№ п/п	Показатели		Единица измерения	Размер тарифной ставки*, руб. (без НДС)
1	Проектирование сети газопотребления, С ^{пр}		1 присоединение	9 987,37
2	Строительство газопровода, С ^г			
2.1	Стальные газопроводы (наземная прокладка)			
2.1.1	По диапазонам наружных диаметров	25 мм и менее	м	1 495,83
2.1.2		26 — 38 мм	м	1 606,67
2.1.3		39 — 45 мм	м	1 738,33
2.1.4		46 — 57 мм	м	1 778,33
2.1.5		58 — 76 мм	м	2 266,67
2.2	Стальные газопроводы (подземная прокладка)			
2.2.1	По диапазонам наружных диаметров	25 мм и менее	м	1 997,95
2.2.2		26 — 38 мм	м	1 997,95
2.2.3		39 — 45 мм	м	1 997,95
2.2.4		46 — 57 мм	м	1 997,95
2.2.5		58 — 76 мм	м	2 540,30
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы (подземная прокладка)			
2.3.1	По диапазонам наружных диаметров	32 мм и менее	м	1 252,01
2.3.2		33 — 63 мм	м	1 252,01
2.3.3		64 — 90 мм	м	1 252,01
3	Установка пункта редуцирования газа**, С ^{прг}			
3.1	По пропускной способности	до 10 м ³ /час	1 пункт	4 047,22
3.2		11 — 20 м ³ /час	1 пункт	5 100,00
3.3		21 — 31 м ³ /час	1 пункт	5 100,00
3.4		32 — 49 м ³ /час	1 пункт	7 229,17
4	Установка отключающих устройств, С ^{ов}		1 устройство	883,33
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, С ^{оис}			
5.1	Стальные газопроводы			
5.1.1	По диапазонам наружных диаметров	до 10 мм	м	1 050,00
5.1.2		11 — 15 мм	м	1 228,61
5.1.3		16 — 20 мм	м	1 514,00
5.1.4		21 — 25 мм	м	1 612,00
5.1.5		26 — 32 мм	м	1 764,00
6	Установка прибора учета газа**, С ^{пу}		1 прибор	2 020,00
7	Установка газоиспользующего оборудования**, С ^{го}			
7.1	установка газовой плиты		1 прибор	1 625,00
7.2	установка газового котла			
7.2.1	по видам котлов	настенный	1 прибор	4 963,89
7.2.2		напольный	1 прибор	4 016,67
7.3	установка газового конвектора		1 прибор	3 956,67
7.4	установка иного газового оборудования		1 прибор	1 570,83

* - без учета расходов на установку и проведение пуско-наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции;

** - без учета стоимости оборудования.