



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

26 декабря 2023

г. Тюмень

№ 385/01-21

*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 26.12.2023 №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 01.01.2024.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2024 распоряжение Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 27.12.2022 №516/01-21 «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

Приложение №1
к распоряжению от 26.12.2023 № 385/01-21

**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	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, С₀			
1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему, С ₀	1 подключение	1 127,17	
2	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, С₁			
2.1	Наземная (надземная) прокладка			
2.1.1	Наружный диаметр строящегося газопровода менее 100 мм:			
2.1.1.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	1 подключение	10 681,79
2.1.1.2		101 - 500 м	1 подключение	32 098,77
2.1.1.3		501-1000 м	1 подключение	80 166,82
2.1.1.4		1001 - 2000 м	1 подключение	160 280,22
2.1.1.5		2001 - 3000 м	1 подключение	267 098,10
2.1.1.6		3001 - 4000 м	1 подключение	373 915,98
2.1.1.7		4001 - 5000 м	1 подключение	480 733,86
2.1.1.8		5001 м и более	1 подключение	587 551,73
2.1.2	Наружный диаметр строящегося газопровода 100 мм и выше:			
2.1.2.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	1 подключение	35 087,36
2.1.2.2		101 - 500 м	1 подключение	105 437,53
2.1.2.3		501-1000 м	1 подключение	263 330,67
2.1.2.4		1001 - 2000 м	1 подключение	526 485,90
2.1.2.5		2001 - 3000 м	1 подключение	877 359,54
2.1.2.6		3001 - 4000 м	1 подключение	1 228 233,18
2.1.2.7		4001 - 5000 м	1 подключение	1 579 106,83
2.1.2.8		5001 м и более	1 подключение	1 929 980,47
2.2	Подземная прокладка			
2.2.1	Наружный диаметр строящегося газопровода менее 100 мм:			
2.2.1.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	1 подключение	9 684,41
2.2.1.2		101 - 500 м	1 подключение	29 101,64
2.2.1.3		501-1000 м	1 подключение	72 681,47
2.2.1.4		1001 - 2000 м	1 подключение	145 314,52
2.2.1.5		2001 - 3000 м	1 подключение	242 158,58
2.2.1.6		3001 - 4000 м	1 подключение	339 002,64
2.2.1.7		4001 - 5000 м	1 подключение	435 846,70
2.2.1.8		5001 м и более	1 подключение	532 690,77
2.2.2.	Наружный диаметр строящегося газопровода 100 мм и выше:			
2.2.2.1	по протяженности строящейся газораспределительной сети	до 100 м	1 подключение	27 217,71
2.2.2.2		101 - 500 м	1 подключение	81 789,21
2.2.2.3		501-1000 м	1 подключение	204 268,88

2.2.2.4		1001 - 2000 м	1 подключение	408 401,67
2.2.2.5		2001 - 3000 м	1 подключение	680 578,73
2.2.2.6		3001 - 4000 м	1 подключение	952 755,79
2.2.2.7		4001 - 5000 м	1 подключение	1 224 932,85
2.2.2.8		5001 м и более	1 подключение	1 497 109,90
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, С₂			
3.1.	Наземная (надземная) прокладка			
3.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	50 мм и менее	км	2 184 894,94
3.1.2		51 - 100 мм	км	3 016 872,11
3.1.3		101 - 158 мм	км	3 973 644,00
3.1.4		159 - 218 мм	км	5 087 853,00
3.1.5		219 - 272 мм	км	6 985 307,00
3.1.6		273 - 324 мм	км	8 203 836,00
3.1.7		325 - 425 мм	км	9 328 099,00
3.1.8		426 - 529 мм	км	13 897 240,00
3.1.9		530 мм и выше	км	14 949 300,00
3.2		Подземная прокладка		
3.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	50 мм и менее	км	2 223 074,81
3.2.2		51 - 100 мм	км	2 860 942,53
3.2.3		101 - 158 мм	км	4 005 531,21
3.2.4		159 - 218 мм	км	5 339 815,48
3.2.5		219 - 272 мм	км	7 121 730,18
3.2.6		273 - 324 мм	км	8 134 058,59
3.2.7		325 - 425 мм	км	11 120 760,98
3.2.8		426 - 529 мм	км	16 855 800,00
3.2.9		530 мм и выше	км	18 188 140,00
4		Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов j-того диапазона диаметров, С₃		
4.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	км	1 400 747,94
4.2		110 - 159 мм	км	1 910 839,48
4.3		160 - 224 мм	км	3 033 955,74
4.4		225 - 314 мм	км	4 319 617,35
4.5		315 - 399 мм	км	7 110 214,02
4.6		400 мм и выше	км	9 851 360,43
5	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов i-того диапазона диаметров n-ной протяженности бестраншейным способом, С₄			
5.1	в грунтах I - IV группы			
5.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	км	2 768 496,03
5.1.2		110 - 159 мм	км	4 874 441,16
5.1.3		160 - 219 мм	км	6 631 839,02
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, С₅			
6.1	по пропускной способности	до 40 м ³ /ч	м ³	5 465,06
6.2		40 - 99 м ³ /ч	м ³	2 954,16
6.3		100 - 399 м ³ /ч	м ³	1 416,91
6.4		400 - 999 м ³ /ч	м ³	448,93
6.5		1000 - 1999 м ³ /ч	м ³	233,21

6.6		2000 – 2999 м³/ч	м³	162,93
6.7		3000 – 3999 м³/ч	м³	127,97
6.8		4000 – 4999 м³/ч	м³	104,78
6.9		5000 – 9999 м³/ч	м³	70,94
6.10		10000 – 19999 м³/ч	м³	57,87
6.11		20000 – 29999 м³/ч	м³	34,72
6.12		30000 куб. м³/ч и выше	м³	43,60
7	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			
7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий, С _{7.1}		1 подключение	2 437,18 ^{*>}
7.2	Стальные газопроводы			
7.2.1	Наземная (надземная) прокладка			
7.2.1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа (включительно)			
7.2.1.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	25 мм и менее	1 подключение	2 890,24
7.2.1.1.2		26 - 100 мм	1 подключение	18 020,91
7.2.1.1.3		101 - 158 мм	1 подключение	29 264,28
7.2.1.1.4		159 - 218 мм	1 подключение	48 299,68
7.2.1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно)			
7.2.1.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	25 мм и менее	1 подключение	2 890,24
7.2.1.2.2		26 - 100 мм	1 подключение	18 020,91
7.2.1.2.3		101 - 158 мм	1 подключение	29 264,28
7.2.1.2.4		159 - 218 мм	1 подключение	48 299,68
7.2.2.	Подземная прокладка			
7.2.2.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 Мпа (включительно)			
7.2.2.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	до 100 мм	1 подключение	23 079,12
7.2.2.1.2		101 - 158 мм	1 подключение	34 270,22
7.2.2.1.3		159 - 218 мм	1 подключение	53 305,62
7.2.2.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 Мпа до 1,2 МПа (включительно)			
7.2.2.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	до 100 мм	1 подключение	23 079,12
7.2.2.2.2		101 - 158 мм	1 подключение	34 270,22
7.2.2.2.3		159 - 218 мм	1 подключение	53 305,62
7.3	Полиэтиленовые газопроводы			
7.3.1	Подземная прокладка			
7.3.1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно)			
7.3.1.1.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	109 мм и менее	1 подключение	11 407,87
7.3.1.1.2		110 - 159 мм	1 подключение	11 930,46
7.3.1.1.3		160 - 224 мм	1 подключение	24 607,67
7.3.1.1.4		225 - 314 мм	1 подключение	27 064,13
7.3.1.1.5		315 - 399 мм	1 подключение	28 623,05
7.3.1.1.6		400 мм и выше	1 подключение	28 623,05
7.3.1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно)			
7.3.1.2.1	по диапазонам наружных	109 мм и менее	1 подключение	11 407,87

7.3.1.2.2	диаметров строящихся газопроводов	110 - 159 мм	1 подключение	11 930,46
7.3.1.2.3		160 - 224 мм	1 подключение	24 607,67
7.3.1.2.4		225 - 314 мм	1 подключение	27 064,13
7.3.1.2.5		315 - 399 мм	1 подключение	28 623,05
7.3.1.2.6		400 мм и выше	1 подключение	28 623,05

<*> - 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	9 571,52
2	Строительство газопровода, С ^г			
2.1	Стальные газопроводы (наземная прокладка)			
2.1.1	По диапазонам наружных диаметров	25 мм и менее	м	1 045,50
2.1.2		26 — 38 мм	м	1 137,30
2.1.3		39 — 45 мм	м	1 183,99
2.1.4		46 — 57 мм	м	1 269,11
2.1.5		58 — 76 мм	м	1 577,09
2.2	Стальные газопроводы (подземная прокладка)			
2.2.1	По диапазонам наружных диаметров	25 мм и менее	м	1 196,97
2.2.2		26 — 38 мм	м	2 125,82
2.2.3		39 — 45 мм	м	2 125,82
2.2.4		46 — 57 мм	м	2 125,82
2.2.5		58 — 76 мм	м	2 702,88
2.3.	Полиэтиленовые газопроводы (подземная прокладка)			
2.3.1	По диапазонам наружных диаметров	32 мм и менее	м	976,05
2.3.2		33 — 63 мм	м	1 125,01
2.3.3		64 — 90 мм	м	1 400,75
3	Установка пункта редуцирования газа**, С ^{прг}			
3.1	По пропускной способности	до 10 м ³ /час	1 пункт	5 025,92
3.2		11 — 20 м ³ /час	1 пункт	5 586,00
3.3		21 — 31 м ³ /час	1 пункт	5 586,00
3.4		32 — 49 м ³ /час	1 пункт	6 718,72
4	Установка отключающих устройств, С ^{от}		1 устройство	731,79
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, С ^{окс}			
5.1	Стальные газопроводы			
5.1.1		11 — 15 мм	м	879,79
5.1.2		16 — 20 мм	м	1 051,94
5.1.3		21 — 25 мм	м	1 122,17
5.1.4		26 — 32 мм	м	1 247,01
6	Установка прибора учета газа**, С ^{пу}		1 прибор	3 213,28
7	Установка газоиспользующего оборудования**, С ^{гю}			
7.1	установка газовой плиты		1 прибор	3 115,75
7.2	установка газового котла			
7.2.1	по видам котлов	настенный	1 прибор	3 789,91
7.2.2		напольный	1 прибор	3 158,31
7.3	установка газового конвектора		1 прибор	4 339,35
7.4	установка иного газового оборудования		1 прибор	1 671,36

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

** - без учета стоимости оборудования.