



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28 декабря 2021

№ 458/01-21

г. Тюмень

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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», 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 28.12.2021 №46, 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 01.01.2022.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2022 распоряжение Департамента тарифной и ценовой политики Тюменской области от 25.12.2020 №879/01-21 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых АО «Газпром газораспределение Север» для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям».

Директор департамента

A handwritten signature in blue ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke extending to the right.

Е.А. Карташков

Приложение №1
к распоряжению от 28.12.2021 № 458/01-21

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	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	8 819,40
1.1.1.2		101 - 500 м	1 подключение	26 502,30
1.1.1.3		501-1000 м	1 подключение	66 189,61
1.1.1.4		1001 - 2000 м	1 подключение	132 335,12
1.1.1.5		2001 - 3000 м	1 подключение	220 529,13
1.1.1.6		3001 - 4000 м	1 подключение	308 723,14
1.1.1.7		4001 - 5000 м	1 подключение	396 917,16
1.1.1.8		5001 м и более	1 подключение	485 111,17
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	28 638,50
1.1.2.2		101 - 500 м	1 подключение	86 058,69
1.1.2.3		501-1000 м	1 подключение	214 931,94
1.1.2.4		1001 - 2000 м	1 подключение	429 720,69
1.1.2.5		2001 - 3000 м	1 подключение	716 105,69
1.1.2.6		3001 - 4000 м	1 подключение	1 002 490,68
1.1.2.7		4001 - 5000 м	1 подключение	1 288 875,68
1.1.2.8		5001 м и более	1 подключение	1 575 260,68
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	7 995,64
1.2.1.2		101 - 500 м	1 подключение	24 026,90
1.2.1.3		501-1000 м	1 подключение	60 007,28
1.2.1.4		1001 - 2000 м	1 подключение	119 974,57
1.2.1.5		2001 - 3000 м	1 подключение	199 930,97
1.2.1.6		3001 - 4000 м	1 подключение	279 887,37
1.2.1.7		4001 - 5000 м	1 подключение	359 843,77
1.2.1.8		5001 м и более	1 подключение	439 800,16
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	21 927,17
1.2.2.2		101 - 500 м	1 подключение	65 891,16
1.2.2.3		501-1000 м	1 подключение	164 563,44
1.2.2.4		1001 - 2000 м	1 подключение	329 017,24

1.2.2.5		2001 - 3000 м	1 подключение	548 288,98
1.2.2.6		3001 - 4000 м	1 подключение	767 560,72
1.2.2.7		4001 - 5000 м	1 подключение	986 832,46
1.2.2.8		5001 м и более	1 подключение	1 206 104,19
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	1 468 612,19
2.1.2		51 - 100 м	км	1 812 974,02
2.1.3		101 - 158 мм	км	2 472 735,12
2.1.4		159 – 218 мм	км	3 305 964,88
2.1.5		219 – 272 мм	км	4 514 017,41
2.1.6		273 – 324 мм	км	5 323 587,82
2.1.7		325 – 425 мм	км	6 041 296,68
2.1.8		426 – 529 мм	км	8 930 136,00
2.1.9		530 мм и выше	км	9 678 650,07
2.2	Подземная прокладка			
2.2.1	по диапазонам наружных диаметров строящихся газопроводов	50 мм и менее	км	1 686 723,77
2.2.2		51 - 100 м	км	1 941 008,85
2.2.3		101 - 158 мм	км	2 712 707,78
2.2.4		159 – 218 мм	км	3 816 053,82
2.2.5		219 – 272 мм	км	5 273 154,89
2.2.6		273 – 324 мм	км	5 912 752,04
2.2.7		325 – 425 мм	км	7 392 962,51
2.2.8		426 – 529 мм	км	11 092 465,00
2.2.9		530 мм и выше	км	12 044 254,16
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	1 017 000,18
3.2		110 – 159 мм	км	1 331 564,62
3.3		160 – 224 мм	км	2 003 261,26
3.4		225 – 314 мм	км	2 742 832,85
3.5		315 – 399 мм	км	4 643 702,80
3.6		400 мм и выше	км	6 128 282,73
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	2 037 700,00
4.1.2		110 - 159 мм	км	2 916 663,00
4.1.3		160 - 219 мм	км	4 172 331,33
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	3 160,36
5.2		40 – 99 м ³ /ч	м ³	2 916,26
5.3		100 – 399 м ³ /ч	м ³	815,29
5.4		400 – 999 м ³ /ч	м ³	298,24

5.5		1000 – 1999 м³/ч	м³	149,14
5.6		2000 – 2999 м³/ч	м³	97,08
5.7		3000 – 3999 м³/ч	м³	75,61
5.8		4000 – 4999 м³/ч	м³	63,96
5.9		5000 – 9999 м³/ч	м³	45,75
5.10		10000 – 19999 м³/ч	м³	
5.11		20000 – 29999 м³/ч	м³	
5.12		30000 куб. м³/ч и выше	м³	
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	2 282,76 ^{<*>}
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	2 408,55
6.2.1.1.2		26 - 100 мм	1 подключение	22 446,00
6.2.1.1.3		101 - 158 мм	1 подключение	36 081,00
6.2.1.1.4		159 - 218 мм	1 подключение	58 857,00
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	2 408,55
6.2.1.2.2		26 - 100 мм	1 подключение	22 446,00
6.2.1.2.3		101 - 158 мм	1 подключение	36 081,00
6.2.1.2.4		159 - 218 мм	1 подключение	58 857,00
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	24 958,00
6.2.2.1.2		101 - 158 мм	1 подключение	38 593,00
6.2.2.1.3		159 - 218 мм	1 подключение	61 369,00
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	24 958,00
6.2.2.2.2		101 - 158 мм	1 подключение	38 593,00
6.2.2.2.3		159 - 218 мм	1 подключение	61 369,00
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	12 428,00
6.3.1.1.2		110 - 159 мм	1 подключение	12 643,00
6.3.1.1.3		160 - 224 мм	1 подключение	25 814,00
6.3.1.1.4		225 - 314 мм	1 подключение	28 426,00
6.3.1.1.5		315 - 399 мм	1 подключение	30 146,00
6.3.1.1.6		400 мм и выше	1 подключение	30 146,00

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	12 428,00
6.3.1.2.2		110 - 159 мм	1 подключение	12 643,00
6.3.1.2.3		160 - 224 мм	1 подключение	25 814,00
6.3.1.2.4		225 - 314 мм	1 подключение	28 426,00
6.3.1.2.5		315 - 399 мм	1 подключение	30 146,00
6.3.1.2.6		400 мм и выше	1 подключение	30 146,00

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

Приложение №2
к распоряжению от 28.12.2024 № 458/01-21

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	8 334,46
2	Строительство газопровода, С ^г			
2.1	Стальные газопроводы (наземная прокладка)			
2.1.1	По диапазонам наружных диаметров	25 мм и менее	м	1 245,83
2.1.2		26 — 38 мм	м	1 258,33
2.1.3		39 — 45 мм	м	1 260,42
2.1.4		46 — 57 мм	м	1 385,42
2.1.5		58 — 76 мм	м	1 468,61
2.2	Стальные газопроводы (подземная прокладка)			
2.2.1	По диапазонам наружных диаметров	25 мм и менее	м	1 516,67
2.2.2		26 — 38 мм	м	1 516,67
2.2.3		39 — 45 мм	м	1 516,67
2.2.4		46 — 57 мм	м	1 516,67
2.2.5		58 — 76 мм	м	1 686,72
2.3	Полиэтиленовые газопроводы (подземная прокладка)			
2.3.1	По диапазонам наружных диаметров	32 мм и менее	м	1 017,00
2.3.2		33 — 63 мм	м	1 017,00
2.3.3		64 — 90 мм	м	1 017,00
3	Установка пункта редуцирования газа**, С ^{прг}			
3.1	По пропускной способности	до 10 м ³ /час	1 пункт	3 160,36
3.2		11 — 20 м ³ /час	1 пункт	3 160,36
3.3		21 — 31 м ³ /час	1 пункт	3 160,36
3.4		32 — 49 м ³ /час	1 пункт	3 160,36
4	Установка отключающих устройств, С ^{от}		1 устройство	770,83
5	Устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя, С ^{г_окс}			
5.1	Стальные газопроводы			
5.1.1	По диапазонам наружных диаметров	до 10 мм	м	910,75
5.1.2		11 — 15 мм	м	910,75
5.1.3		16 — 20 мм	м	1 144,44
5.1.4		21 — 25 мм	м	1 307,42
5.1.5		26 — 32 мм	м	1 440,75
5.2	Металлопластиковые газопроводы			
5.2.1	По диапазонам наружных диаметров	до 10 мм	м	625,00
5.2.2		11 — 15 мм	м	625,00
5.2.3		16 — 20 мм	м	625,00
5.2.4		21 — 25 мм	м	625,00
5.2.5		26 — 32 мм	м	833,33
5.3	Медные газопроводы			
5.3.1	По диапазонам наружных диаметров	до 10 мм	м	625,00
5.3.2		11 — 15 мм	м	625,00
5.3.3		16 — 20 мм	м	625,00
5.3.4		21 — 25 мм	м	625,00

5.3.5		26 — 32 мм	м	833,33
5.4	Газопроводы из нержавеющей стали			
5.4.1	По диапазонам наружных диаметров	до 10 мм	м	625,00
5.4.2		11 — 15 мм	м	625,00
5.4.3		16 — 20 мм	м	625,00
5.4.4		21 — 25 мм	м	625,00
5.4.5		26 — 32 мм	м	625,00
6	Установка прибора учета газа**, С ^{пу}		1 прибор	1 447,92
7	Установка газоиспользующего оборудования**, С ^{гид}			
7.1	установка газовой плиты		1 прибор	1 333,33
7.2	установка газового котла			
7.2.1	по видам котлов	настенный	1 прибор	3 983,33
7.2.2		напольный	1 прибор	3 208,33
7.3	установка газового конвектора		1 прибор	2 872,22
7.4	установка иного газового оборудования		1 прибор	1 344,44

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

** - без учета стоимости оборудования.