



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

28 декабря 2018 г.

г. Ставрополь

№ 61/1

Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 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», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314, и Положением о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утверждённым постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить с 01 января по 31 декабря 2019 года:

1.1. Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу с 01 января 2019 года постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 28 декабря 2017 г. № 66/2 «Об установлении платы и стандартизированных тарифных ставок

для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Ставропольского края на 2018 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



С.Г. Еубский

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

от 28 декабря 2018 г. № 61/1

ПЛАТА

за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
на территории Ставропольского края

№ п/п	Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в зависимости от протяжённости газопровода-ввода (руб. за 1 присоединение)				
		до 5 м включительно	свыше 5 м до 10 м включительно	свыше 10 м до 20 м включительно	свыше 20 м до 30 м включительно	свыше 30 м
1	2	3	4	5	6	7
1.	Присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – «Прочие заявители»					
1.1.	Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость	21 690,75	32 445,01	37 298,52	43 859,04	54 226,87
1.2.	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения	26 028,90	38 934,01	44 758,22	52 630,85	65 072,24

1	2	3	4	5	6	7
2.	Присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя – «Население»					
2.1.	Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость	26 028,90	38 934,01	44 758,22	52 630,85	65 072,24
2.2.	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения	26 028,90	38 934,01	44 758,22	52 630,85	65 072,24

Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям указанных категорий заявителей составляет (без дифференциации по протяжённости газопровода-ввода, за 1 присоединение):

1. Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость – 43 723,48 руб. (без учёта НДС);
2. Для организаций, применяющих иные системы налогообложения – 52 468,17 руб. (НДС не начисляется).

Примечания:

1. Размер платы, установленный настоящим приложением применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

2. Размер платы для категории «Население» рассчитан с учетом НДС согласно части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

3. НДС к ценовым ставкам организаций, применяющих иные системы налогообложения, не начисляется, так как организации применяют упрощенную систему налогообложения в порядке, предусмотренном главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

НДС к ценовым ставкам организаций, являющихся плательщиками НДС, начисляется дополнительно.



ПРИЛОЖЕНИЕ 2
к постановлению
региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 28 декабря 2018 г. № 61/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение 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

Таблица 1

№ п/п	Значения ставок	Единица измерения	Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость	Для организаций - применяющих иные системы налогообложения
1	2	3	4	5
1.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации - С ₁			
1.1.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром до 100 мм включительно			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.1.1.	до 100 м	руб.	61 462,73	73 755,28
1.1.2.	101 - 500 м	руб.	150 569,60	180 683,52
1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	301 871,66	362 245,99
1.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	439 285,73	527 142,88
1.1.5.	2001 - 4000 м	руб.	607 253,64	728 704,37
1.1.6.	4001 - 5000 м	руб.	741 335,68	889 602,82
1.2.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.2.1.	до 100 м	руб.	68 291,92	81 950,31
1.2.2.	101 - 500 м	руб.	167 299,56	200 759,47
1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	335 412,95	402 495,54
1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	488 095,26	585 714,31
1.2.5.	2001 - 4000 м	руб.	674 726,26	809 671,52

1	2	3	4	5
1.2.6.	4001 - 5000 м	руб.	823 706,32	988 447,58
1.3.	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром до 100 мм включительно			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.3.1.	до 100 м	руб.	85 364,90	102 437,88
1.3.2.	101 - 500 м	руб.	209 124,45	250 949,33
1.3.3.	501 - 1000 м	руб.	419 266,19	503 119,43
1.3.4.	1001 - 2000 м	руб.	610 119,07	732 142,89
1.3.5.	2001 - 4000 м	руб.	843 407,83	1 012 089,40
1.3.6.	4001 - 5000 м	руб.	1 029 632,89	1 235 559,47
1.4.	Строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром 101 мм и более			
	Протяженность проектируемого газопровода			
1.4.1.	до 100 м	руб.	94 849,89	113 819,87
1.4.2.	101 - 500 м	руб.	232 360,49	278 832,59
1.4.3.	501 - 1000 м	руб.	465 851,32	559 021,59
1.4.4.	1001 - 2000 м	руб.	677 910,08	813 492,10
1.4.5.	2001 - 4000 м	руб.	937 119,81	1 124 543,77
1.4.6.	4001 - 5000 м	руб.	1 144 036,55	1 372 843,86
2.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов - С ₂			
2.1.	Наземная (надземная) прокладка диаметром			
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 584 734,20	1 901 681,04
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 871 124,56	2 245 349,48
2.2.	Подземная прокладка диаметром			
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	983 960,51	1 180 752,62
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 534 814,28	1 841 777,13
3.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода - С ₃			
3.1.	109 мм и менее	руб./км	1 511 495,46	1 813 794,56
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	1 703 644,575	2 044 373,49
4.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода бестраншейным способом - С ₄ *			
4.1.	Прокладка строящихся полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром 109 мм и менее	руб./км	9 377 860,50	11 253 432,60
5.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов редуцирования газа - С ₅			
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	3 407,42	4 088,90
5.2.	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	4 480,77	5 376,93

Таблица 2

(руб.)

№ п/п	Наименование	С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО		С7.1 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий		С7.2 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, и проведением пуска газа	
		Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения	Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения	Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Наземная (надземная) прокладка стальных газопроводов с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка						
1.1.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа включительно	7 154,15	8 584,97	4 941,23	5 929,48	2 212,9	2 655,49
1.2.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	9 942,95	11 931,53	6 795,80	8 154,96	3 147,14	3 776,57
2.	Подземная прокладка стальных газопроводов, в том числе:						
2.1.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа включительно	10 257,51	12 309,01	7 599,33	9 119,19	2 658,19	3 189,82

1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, от 0,005 МПа до 1,2 МПа включительно	26 217,50	31 461,00	17 590,6	21 108,80	8 626,83	10 352,19
3.	Подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:						
3.1.	С давлением в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,005 МПа включительно	17 154,45	20 585,34	12 394,34	14 873,20	4 760,11	5 712,14

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{тп}}$) определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений пункта 18 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, по следующей формуле:

$$P_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times l_{\text{зик}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times l_{\text{зj}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times l_{\text{гнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2},$$

где:

$l_{\text{зик}}$ - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и k -типа способа прокладки, км;

$l_{\text{зj}}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров, км;

$l_{\text{гнб}}$ - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, км;

V - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м³ в час;

Z - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1 - 5 подключений - 1;

6 - 10 подключений - 1,5;
11 - 30 подключений - 3;
31 - 100 подключений - 4;
Свыше 100 подключений - 5.

2. НДС к стандартизированным тарифным ставкам начисляется дополнительно, кроме организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

* Ставка применяется при прокладке газопровода бестраншейным способом диаметром до 158 мм включительно и протяженностью до 30 метров включительно.



ПРИЛОЖЕНИЕ 3
к постановлению
региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 28 декабря 2018 г. № 61/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя

№ п/п	Значения ставок	Единица измерения	Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость	Для организаций, применяющих иные системы налогообложения
1	2	3	4	5
1.	Ставка на строительство газопровода (наружный диаметр) – С ^г			
1.1.	Надземная прокладка стального газопровода			
1.1.1.	25 мм и менее	руб./км	648 626,50	778 351,80
1.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	680 389,27	816 467,12
1.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	768 980,32	922 776,38
1.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	788 194,09	945 832,91
1.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	932 959,13	1 119 550,96
1.2.	Подземная прокладка стального газопровода			
1.2.1.	26 - 38 мм	руб./км	1 297 854,17	1 557 425,00
1.2.2.	39 - 45 мм	руб./км	1 489 183,42	1 787 020,10
1.2.3.	46 - 57 мм	руб./км	1 727 707,10	2 073 248,52
1.2.4.	58 - 76 мм	руб./км	2 018 826,63	2 422 591,96
1.3.	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода			
1.3.1.	58 - 76 мм	руб./км	1 569 637,41	1 883 564,89
2.	Ставка на установку пункта редуцирования газа - С ^{прг}			
2.1.	ГРПШ 10	руб.	23 825,56	28 590,67
2.2.	ГРПШ 32/10	руб.	123 742,92	148 491,50

1	2	3	4	5
3.	Ставка на установку отключающих устройств - C^{ou}			
3.1.	Муфтовый на надземном газопроводе	руб.	1 409,34	1 691,21
3.2.	Вварной на надземном газопроводе	руб.	6 422,91	7 707,49
3.3.	На подземном газопроводе	руб.	61 860,22	74 232,26
3.4.	На подземном полиэтиленовом газопроводе	руб.	70 110,59	84 132,71
4.	Ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя - $C_{окс}^r$			
4.1.	11-15 мм	руб./км	329 615,55	395 538,66
4.2.	16-20 мм	руб./км	372 939,11	447 526,93
4.3.	21-25 мм	руб./км	420 140,03	504 168,04
4.4.	26-32 мм	руб./км	492 112,52	590 535,02
5.	Ставка на установку прибора учета газа - C^{ny} *	руб.	1 670,46	2 004,55

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя определяется по следующей формуле:

$$P_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^r \times l^r + C^{\text{прг}} + C^{ou} \times n + C_{окс}^r \times l_{окс}^r + C^{ny},$$

где:

l^r - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{окс}^r$ - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов, км.

2. НДС к стандартизированным тарифным ставкам начисляется дополнительно, кроме организаций, применяющих упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.

* Ставка не учитывает стоимость прибора учета газа

