



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ**

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

декабря 2018 г.

г. Ставрополь

№

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 газа 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 размера 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. Губский

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению
региональной тарифной комиссии
Ставропольского края

от декабря 2018 г. №

ПЛАТА

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

№ п/п	Наименование газораспределительной организации	Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в зависи- мости от протяжённости газопровода-ввода (руб. за 1 присоединение)				
		до 5 м вклю- чительно	свыше 5 м до 10 м вклю- чительно	свыше 10 м до 20 м вклю- чительно	свыше 20 м до 30 м вклю- чительно	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) – «Прочие заявители»					
1.1.	Для организаций - плательщи- ков налога на добавленную стоимость	21 690,75	31 018,17	35 658,24	41 930,25	54 226,87
1.2.	Для организаций - применяю- щих иные системы налогооб- ложения	26 028,90	37 221,80	42 780,89	50 316,30	65 072,24
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 (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) – «Население»					

1	2	3	4	5	6	7
2.1.	Для организаций - плательщиков налога на добавленную стоимость	26 028,90	37 221,80	42 780,89	50 316,30	65 072,24
2.2.	Для организаций - применяющих иные системы налогообложения	26 028,90	37 221,80	42 780,89	50 316,30	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 – 31 446,54 руб. (без учёта НДС);
2. Для организаций - применяющих иные системы налогообложения – 43 807,24 руб. (НДС не начисляется).

Примечание:

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.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к проекту постановления
региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от декабря 2018 г. №

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 изме- рения	Для организаций - плательщиков налога на добав- ленную 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 менее 100 мм			
1.1.1	протяженность проектируемого газопровода			
1.1.2	до 100 м	руб.		
1.1.3	101 - 500 м	руб.		
1.1.4	501 - 1000 м	руб.		
1.1.5	1001 - 2000 м	руб.		
1.1.6	2001 - 3000 м	руб.		
1.1.7	3001 - 4000 м	руб.		
1.1.8	4001 - 5000 м	руб.		
1.1.9	5001 м и более	руб.		
1.2	строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром 101 мм и более			
1.2.1	протяженность проектируемого газопровода			
1.2.2	до 100 м	руб.		
1.2.3	101 - 500 м	руб.		

1.2.4	501 - 1000 м	руб.		
1.2.5	1001 - 2000 м	руб.		
1.2.6	2001 - 3000 м	руб.		
1.2.7	3001 - 4000 м	руб.		
1.2.8	4001 - 5000 м	руб.		
1.2.9	5001 м и более	руб.		
1.3	строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром 100 мм			
1.3.1	протяженность проектируемого газопровода			
1.3.2	до 100 м	руб.		
1.3.3	101 - 500 м	руб.		
1.3.4	501 - 1000 м	руб.		
1.3.5	1001 - 2000 м	руб.		
1.3.6	2001 - 3000 м	руб.		
1.3.7	3001 - 4000 м	руб.		
1.3.8	4001 - 5000 м	руб.		
1.3.9	5001 м и более	руб.		
1.4	строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром 101 мм и более			
1.4.1	протяженность проектируемого газопровода			
1.4.2	до 100 м	руб.		
1.4.3	101 - 500 м	руб.		
1.4.4	501 - 1000 м	руб.		
1.4.5	1001 - 2000 м	руб.		
1.4.6	2001 - 3000 м	руб.		
1.4.7	3001 - 4000 м	руб.		
1.4.8	4001 - 5000 м	руб.		
1.4.9	5001 м и более	руб.		
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	1 267 787,36	1 521 344,83
2.1.2	51 - 100 мм	руб./км	1 496 899,65	1 796 279,58
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км		
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км		
2.1.5	219 - 272	руб./км		
2.1.6	273 - 324	руб./км		

2.1.7	325 - 425 мм	руб./км		
2.1.8	426 - 529	руб./км		
2.1.9	530 мм и выше	руб./км		
2.2	подземная (надземная) прокладка диаметром	руб./км		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	787 168,41	944 602,09
2.2.2	51 - 100 мм	руб./км	1 227 851,42	1 473 421,70
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км		
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км		
2.2.5	219 - 272	руб./км		
2.2.6	273 - 324	руб./км		
2.2.7	325 - 425 мм	руб./км		
2.2.8	426 - 529	руб./км		
2.2.9	530 мм и выше	руб./км		
3	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода - С₃			
3.1	109 мм и менее	руб./км	1 209 196,37	1 451 035,64
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 362 915,66	1 635 498,79
3.3	160 - 224 мм	руб./км		
3.4	225 - 314 мм	руб./км		
3.5	315 - 399 мм	руб./км		
3.6	400 мм и выше	руб./км		
4	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода бестраншейным способом - С₄			
4.1	прокладка строящихся стальных газопроводов наружным диаметром	руб./км		
4.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 000 000,00	2 400 000,00
4.1.2	51 - 100 мм	руб./км		
4.1.3	101 - 158 мм	руб./км	1 500 000,00	1 800 000,00
4.2	прокладка строящихся полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром			
4.2.1	109 мм и менее	руб./км	7 039 000,00	8 446 800,00
4.2.2	110 - 159 мм	руб./км		
5.	Ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа - С₅			
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	22 825,31	27 390,37
5.2.	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	1 885,51	2 262,61
5.3.	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³		
5.4.	400 - 999 м ³ /час	руб./м ³		

Таблица 2

руб.

№ п/п	Наименование	С ₇ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО		С _{7.1} - стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий		С _{7.2} - 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 до 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка						
		7 154,15	8 584,97	4 941,23	5 929,48	2 212,9	2 655,49
1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
		9 942,95	11 931,53	6 795,80	8 154,96	3 147,14	3 776,57
2.	Подземная (надземная) прокладка стальных газопроводов, в том числе:						
2.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
		10 257,51	12 309,01	7 599,33	9 119,19	2 658,19	3 189,82
2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
		26 217,50	31 461,00	17 590,6	21 108,80	8 626,83	10 352,19
3	Подземная (надземная) прокладка полиэтиленовых газопроводов, в том числе:						
3.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:						
		17 154,45	20 585,34	12 394,34	14 873,20	4 760,11	5 712,14

Примечание:

Размер платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{тп}}$) 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 стан-

дартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, по 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.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к проекту постановления
региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от ____ декабря 2018 г. № ____

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для определения величины платы за технологическое присоединение размера 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	
1.	Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии наружный диаметр – С ^г			
1.1.	Надземная прокладка стального газопровода			3
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.	25 мм и менее	руб./км	-	
1.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 297 854,17	1 557 425,00
1.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	1 489 183,42	1 787 020,10
1.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	1 727 707,10	2 073 248,52
1.2.5.	58 - 76 мм	руб./км	2 018 826,63	2 422 591,96
1.3.	Подземная прокладка полиэтиленового газопровода			
1.3.1.	25 мм и менее	руб./км	-	
1.3.2.	26 - 38 мм	руб./км	-	

1	2	3	4	
1.3.3.	39 - 45 мм	руб./км	-	-
1.3.4.	46 - 57 мм	руб./км	-	-
1.3.5.	58 - 76 мм	руб./км	1 569 637,41	1 883 564,89
2	Ставка на установку пункта редуцирования газа - $C^{прг}$			
2.1	ГРПШ 10	руб.	23 825,56	28 590,67
2.2	ГРПШ 32/10	руб.	123 742,92	148 491,50
3.	Ставка на установку отключающих устройств - $C^{оу}$			
3.1.	муфтовый на надземном газопроводе	руб.	1 409,34	1 691,21
3.2	сварной 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 - $C^{г_{окс}}$			
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 - $C^{пу}$			
5.1	прибор учета газа	руб.	15 958,1	19 149,72
5.2	прибор учета газа с термокорректором	руб.	22 139,42	26 567,31

Примечание:

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

$$П^3_{тп} = C^{пп} + C^r \times l^r + C^{прг} + C^{оу} \times n + C^{г_{окс}} \times l^r_{окс} + C^{пу},$$

где:

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

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

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