



КАРАР

20 декабрь 202 2 й. № 818

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20 декабря 202 2 г.

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
применяемых для расчета платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения
публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа»
на территории Республики Башкортостан**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 года № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Положением о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам, утвержденным постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404, Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей для которых:

1.1. протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 500 метров для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) не более 300 метров для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территории не более чем одного

муниципального образования, за исключением заявителей, относящихся к первой категории;

1.2. протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет более 500 метров для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) более 300 метров для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территориям 2 и более муниципальных образований.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1 настоящего постановления, не распространяются для случаев:

1) платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

2) при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению, определенных по индивидуальному проекту, которые предусматривают:

проведение лесоустроительных работ (в отношении правоотношений, возникших по 28 февраля 2023 года);

прокладку газопровода на территории земель лесного фонда или необходимость вырубki зеленых насаждений (в отношении правоотношений, возникших с 1 марта 2023 года);

переходы через водные преграды;

прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

3. Расчет платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения на территории Республики Башкортостан, осуществляемое публичным акционерным обществом «Газпром газораспределение Уфа» производится на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по формуле в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

4. Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа», установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года.

5. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель

С.Н. Бурдюк

Государственный комитет Республики Башкортостан по делам юстиции
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
« 23 » <u>сентября</u> 20 <u>22</u> г.
Регистрационный № <u>19901</u>

Приложение № 1
к постановлению Государственного
комитета Республики Башкортостан
по тарифам
от 20 декабря 2022 года № 818

Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования для которых протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения до точки подключения, измеряемая по прямой линии не более 500 метров для сельской территории и (или) не более 300 метров для территории города или поселка и более 500 метров для сельской территории (вне границ городов и поселков) и (или) более 300 метров для территории города или поселка, и (или) указанная сеть газораспределения пролегает по территориям 2 и более муниципальных образований к сетям газораспределения публичного акционерного общества «Газпром газораспределение Уфа» на территории Республики Башкортостан

Таблица 1 (без учета НДС)
Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_1) на покрытие расходов газораспределительной организации (далее-ГРО) на проектирование газораспределительных сетей на 2023 год

№ п/п	Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Ед. изм.	Протяженность проектируемых газопроводов							
			До 100 м	101-500 м	501-1000 м	1001-2000 м	2001-3000 м	3001-4000 м	4001-5000 м	5001 м и более
1.1.	C_1 – на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:									
1.1.1.	менее 100 мм	руб./шт.	18 128,35	158 804,32	697 724,36	1 330 934,20	2 247 932,24	3 097 341,78	3 945 403,50	4 781 326,99
1.1.2.	101 мм и более	руб./шт.	112 060,60	289 463,95	801 113,34	1 386 020,70	2 324 021,48	3 186 924,43	4 048 327,95	4 896 246,30

1.2.	C ₁ – на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей на строительство подземным способом газопровода диаметром:									
1.2.1.	менее 100 мм	руб./шт.	22 730,57	73 212,40	251 164,99	1 368 467,79	2 704 465,96	3 634 833,30	4 562 952,82	5 470 842,82
1.2.2.	101 мм и более	руб./шт.	37 569,44	88 648,71	453 551,60	1 282 351,36	2 831 281,36	3 784 136,26	4 734 494,15	5 662 373,83

Таблица 2 (без учета НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C₂) на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов

№ п/п	Тип прокладки	Ед. изм.	Диаметр строящихся газопроводов								
			50 мм и менее	51-100 мм	101-158 мм	159-218 мм	219-272 мм	273-324 мм	325-425 мм	426-529 мм	530 мм и выше
1.1.	C ₂ – на покрытие расходов ГРО на строительство стальных газопроводов										
1.1.1.	Наземный (надземный)	руб./км	2 560 265,15	3 075 341,12	3 699 922,56	6 795 189,33	6 194 522,29	6 427 269,29	7 424 990,05	10 976 023,33	19 812 778,69
1.1.2.	подземный	руб./км	2 639 390,10	2 694 704,03	2 746 206,63	2 836 393,11	6 309 641,06	6 332 514,99	7 381 430,48	10 576 258,06	20 445 065,64

Таблица 3 (без учета НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C₃) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов

№ п/п	Тип прокладки	Ед. изм.	Диаметр строящихся газопроводов					
			109 мм и менее	110-159 мм	160-224 мм	225-314 мм	315-399 мм	400 мм и выше
1.1.	C ₃ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов							
1.1.2.	подземный	руб./км	2 414 795,37	2 746 995,72	3 361 651,32	6 436 872,08	10 886 327,83	17 098 959,65

Таблица 4 (без учета НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₄) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (стальных и полиэтиленовых) бестраншейным способом

№ п/п	Группа грунтов, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Ед. изм.	Диаметр проектируемых газопроводов				
			50 мм и менее	51-100 мм	109 мм и менее	101- 158 мм	110-159 мм
1.1.	С ₄ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов бестраншейным способом диаметром:						
1.1.1.	I группа	руб./м	11 438,92	13 207,15	-	15 690,22	-
1.1.2.	II группа	руб./м	10 785,98	12 544,08	-	15 008,65	-
1.1.3.	III группа	руб./м	3 336,10	7 900,84	-	10 221,24	-
1.1.4.	IV группа и выше	руб./м	10 232,86	11 982,09	-	14 443,34	-
1.2.	С ₄ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов бестраншейным способом диаметром:						
1.2.1.	I группа	руб./м	-	-	12 791,59	-	15 227,71
1.2.2.	II группа	руб./м	-	-	12 124,32	-	14 546,14
1.2.3.	III группа	руб./м	-	-	5 149,51	-	8 446,79
1.2.4.	IV группа и выше	руб./м	-	-	11 559,71	-	13 970,14

Таблица 5 (без НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_5) на покрытие расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа

№ п/п	Ед. изм.	Суммарный максимальный часовой расход газоиспользующего оборудования, расположенного в объектах капитального строительства Заявителей, с использованием строящихся пунктов редуцирования газа, м ³ /час											
		До 40	40-99	100-399	400-999	1000-1999	2000-2999	3000-3999	4000-4999	5000-9999	10000-19999	20000-29999	30000 и выше
1.1.		C ₅ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов редуцирования газа											
1.1.2.	руб./м ³	39 460,54	6 967,43	6 960,13	5 177,94	2 588,37	1 757,25	1 171,50	914,12	694,29	596,92	298,46	198,97

Таблица 6 (без НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_6) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии

№ п/п	Ед. изм.	Мощность			
		до 1 кВт	от 1 кВт до 2 кВт	от 2 кВт до 3 кВт	свыше 3 кВт
1.1.		C ₆ – на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты			
1.1.2.	руб./м ³	620,72			

Таблица 7 (без НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок ($C_{7.1}$) на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

№ п/п	Тип прокладки/	Ед. изм.	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов							
			До 100 мм	101-158 мм	159- 218 мм	219-272 мм	273 – 324 мм	325 – 425 мм	426 – 529 мм	530 мм и выше
1.1.	С давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка									
	Стальные газопроводы									
1.1.1.	Наземный (надземный)	руб.	877,75	946,66	986,96	1 106,99	1 129,54	558,37	558,37	558,37
1.1.2.	подземный	руб.	2 612,20	2 638,94	3 884,52	5 094,95	1 110,45	585,72	539,20	405,80
1.2.	С давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка									
1.2.1.	Наземный (надземный)	руб.	751,77	1064,04	1537,13	1546,82	558,37	1116,74	558,37	558,37
1.2.2.	подземный	руб.	739,22	571,76	1 246,11	1 943,94	2 013,96	909,48	2 444,18	3 074,76

Таблица 8 (без НДС)

№ п/п	Тип прокладки/	Ед. изм.	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов					
			109 мм и менее	110-159 мм	160- 224 мм	225-314 мм	315 – 399 мм	400 мм и выше
1.1.	С давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка							
Полиэтиленовые газопроводы								
1.1.1.	подземный	руб.	1 879,90	1 187,51	1 691,52	4 253,57	2 986,84	625,93
1.2.	С давлением от 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка							
1.2.1.	подземный	руб.	1 102,02	1 481,11	868,04	625,93	625,93	625,93

Таблица 9 (без НДС)

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_{72}) на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети и пуска газа

№ п/п	Тип прокладки/	Ед. изм.	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов							
			До 100 мм	101-158 мм	159- 218 мм	219-272 мм	273 – 324 мм	325 – 425 мм	426 – 529 мм	530 мм и выше
1.1.	С давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка									
Стальные газопроводы										
1.1.1.	Наземный (надземный)	руб.	5 611,52	6 968,75	7 976,54	10 258,10	20 768,92	22 005,14	22 357,86	22 651,79
1.1.2.	подземный	руб.	5 141,37	10 468,26	17 763,72	52 316,92	19 043,59	21 096,21	23 907,06	28 558,17

1.2.	С давлением от 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка									
1.2.1.	Наземный (надземный)	руб.	7 976,76	6 022,97	10 181,54	10 919,90	82 470,50	88 541,00	109 047,57	109 341,50
1.2.2.	подземный	руб.	5 533,79	6 528,63	11 568,14	11 408,99	62 736,13	58 482,75	73 569,36	142 190,01

Таблица 10 (без НДС)

№ п/п	Тип прокладки/	Ед. изм.	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов							
			109 мм и менее	110-159 мм	160- 224 мм	225-314 мм	315 – 399 мм	400 мм и выше		
1.1.	С давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка									
Полиэтиленовые газопроводы										
1.1.1.	подземный	руб.	5 255,03	6 050,21	6 492,79	13 133,05	29 659,23	115 902,01		
1.2.	С давлением от 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка									
1.2.1.	подземный	руб.	5 865,53	4 656,27	41 633,84	80 001,00	94 685,63	115 590,25		

Приложение № 2
к постановлению Государственного
комитета Республики Башкортостан
по тарифам
от 20 декабря 2022 года № 818

Формула определения платы за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}$) к сетям газораспределения на территории Республики Башкортостан, осуществляемое публичным акционерным обществом «Газпром газораспределение Уфа»

Плата за технологическое присоединение ($\Pi_{\text{ТП}}$) посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{\text{ИК}} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{\text{П}} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{ПБ}} + \\ + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7,1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7,2}$$

где:

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

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

$I_{\text{ПБ}}$ - 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.