

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

---

**ПРИКАЗ**

от 25 декабря 2020 г. № 43/10

г. Горно-Алтайск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
определяющих величину платы за технологическое присоединение  
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
АО «Газпром газораспределение» на территории  
Республики Алтай, на 2021 год**

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», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16 августа 2018 года № 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», постановлением Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 года № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай», на основании решения Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 25 декабря 2020 года № 43, **приказываю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2021 год согласно приложению № 1.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы внутри границ земельного участка заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования

которого не более 42 м<sup>3</sup>/час, на 2021 год согласно приложению № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

Председатель Комитета  
по тарифам Республики Алтай



Н. А. Селищева

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
к приказу Комитета по тарифам  
Республики Алтай  
от 25 декабря 2020 года № 43/10

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения  
величины платы за технологическое присоединение, для случаев  
технологического присоединения газоиспользующего оборудования к  
газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на  
территории Республики Алтай с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час  
и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом  
газопроводе 0,6 МПа и менее, на 2021 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода ( $C_{link}$ )	-	
1.1	наземного (надземного) типа прокладки	-	
1.1.1	диаметром менее 100 мм	-	
1.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	175 721,84
1.1.1.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	347 422,04
1.1.2	диаметром 101 мм и более	-	
1.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	187 321,92
1.1.2.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	375 839,57
1.2	подземного типа прокладки	-	
1.2.1	диаметром менее 100 мм	-	
1.2.1.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	197 835,30
1.2.1.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	358 078,61
1.2.1.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	699 471,23
1.2.1.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 111 859,66
1.2.1.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 520 631,09
1.2.1.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	1 879 438,83
1.2.1.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 262 974,94
1.2.2	диаметром 101 мм и более	-	
1.2.2.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	192 154,49
1.2.2.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	387 680,22
1.2.2.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	758 818,44

		присоединение	
1.2.2.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 198 207,36
1.2.2.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 630 878,83
1.2.2.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	2 007 941,91
1.2.2.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 408 719,67
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов ( $C_{2ik}$ )	-	
2.1	надземного (надземного) типа прокладки	-	
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 556 814,48
2.1.2	51-100 мм	руб./км	1 839 535,84
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 257 055,54
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	2 896 030,62
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	3 626 785,84
2.2	подземного типа прокладки	-	
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 639 721,60
2.2.2	51-100 мм	руб./км	2 011 727,55
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 208 320,03
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	3 286 865,30
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	4 283 414,50
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов ( $C_{3j}$ )	-	
3.1	109 мм и менее	руб./км	6 209 925,18
3.2	110 - 159 мм	руб./км	1 863 646,10
3.3	160 - 224 мм	руб./км	2 896 558,78
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 300 518,10
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом в грунтах I и II группы ( $C_{4i(j)m}$ )	-	
4.1	газопроводы стальные	-	
4.1.1	50 мм и менее	руб./км	2 627 271,26
4.1.2	51 – 100 мм	руб./км	2 852 995,06
4.1.3	101 – 158 мм	руб./км	3 000 806,95
4.2	газопроводы полиэтиленовые	-	
4.2.1	109 мм и менее	руб./км	4 085 717,77
4.2.2	110 - 158 мм	руб./км	4 567 342,28
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа ( $C_{5m}$ )	-	
5.1	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	15 860,10
5.2	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 001,10
5.3	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	2 005,52
5.4	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	801,28

6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии ( $C_{6w}$ )	-	
6.1	до 1 кВт	руб./м3	9 359,16
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м3	8 162,57
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м3	8 868,76
6.4	свыше 3 кВт	руб./м3	9 840,32
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО	-	
7.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий ( $C_{7.1}$ )	руб.	6680,54
7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения ( $C_{7.2}$ ), руб.	-	
7.2.1	- стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка "от кранового узла"	-	
7.2.1.1	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.1.1.1	до 100 мм	руб.	7 461,36
7.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	21 421,95
7.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	24 182,31
7.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	26 316,05
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	28 683,15
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	30 804,99
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	руб.	47 590,22
7.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	54 423,73
7.2.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.1.2.1	до 100 мм	руб.	7 940,03
7.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	21 427,53
7.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	24 194,39
7.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	26 338,98
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	28 718,80
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	30 855,52
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	47 677,04
7.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	54 558,11
7.2.2	- стальные газопроводы (врезка без сброса газа)	-	
7.2.2.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	-	
7.2.2.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.2.1.1.1	до 100 мм	руб.	17 087,40
7.2.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	29 019,45
7.2.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	8 465,89

7.2.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	42 371,52
7.2.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	61 014,99
7.2.2.1.1.6	325-425 мм	руб.	158 184,14
7.2.2.1.1.7	426-529 мм	руб.	158 204,86
7.2.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	158 225,58
7.2.2.1.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.2.1.2.1	до 100 мм	руб.	31 782,50
7.2.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	29 158,74
7.2.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	34 751,59
7.2.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	42 574,91
7.2.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	61 307,86
7.2.2.1.2.6	325-425 мм	руб.	158 204,86
7.2.2.1.2.7	426-529 мм	руб.	158 235,94
7.2.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	158 277,38
7.2.2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-	
7.2.2.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.2.2.1.1	до 100 мм	руб.	14 554,23
7.2.2.2.1.2	108-158 мм	руб.	30 355,65
7.2.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	35 809,02
7.2.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	43 432,52
7.2.2.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	62 071,14
7.2.2.2.1.6	325-425 мм	руб.	160 857,02
7.2.2.2.1.7	426-529 мм	руб.	160 877,74
7.2.2.2.1.8	530 мм и выше	руб.	160 898,46
7.2.2.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.2.2.2.1	до 100 мм	руб.	18 570,59
7.2.2.2.2.2	108-158 мм	руб.	32 356,24
7.2.2.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	44 773,11
7.2.2.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	59 544,57
7.2.2.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	88 019,84
7.2.2.2.2.6	325-425 мм	руб.	160 877,74
7.2.2.2.2.7	426-529 мм	руб.	160 908,82
7.2.2.2.2.8	530 мм и выше	руб.	160 950,26
7.2.3	- полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа)	-	
7.2.3.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.3.1.1	109 мм и менее	руб.	14 692,74
7.2.3.1.2	110 -159 мм	руб.	31 914,15
7.2.3.1.3	160 – 224 мм	руб.	29 173,51
7.2.3.1.4	225 – 314 мм	руб.	42 849,52
7.2.3.1.5	315 – 399 мм	руб.	55 559,00
7.2.3.1.6	400 мм и выше	руб.	55 559,00

7.2.4	стальные газопроводы (врезка со сбросом газа)	-	
7.2.4.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	-	
7.2.4.1.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.4.1.1.1	273 - 324 мм	руб.	61 016,06
7.2.4.1.1.2	325 - 425 мм	руб.	68 301,76
7.2.4.1.1.3	426 - 529 мм	руб.	93 286,10
7.2.4.1.1.4	530 мм и выше	руб.	117 833,05
7.2.4.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.4.1.2.1	273 - 324 мм	руб.	61 312,05
7.2.4.1.2.2	325 - 425 мм	руб.	68 633,11
7.2.4.1.2.3	426 - 529 мм	руб.	93 738,66
7.2.4.1.2.4	530 мм и выше	руб.	118 404,69
7.2.4.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:	-	
7.2.4.2.1	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.4.2.1.1	273 - 324 мм	руб.	62 072,20
7.2.4.2.1.2	325 - 425 мм	руб.	69 286,90
7.2.4.2.1.3	426 - 529 мм	руб.	94 255,99
7.2.4.2.1.4	530 мм и выше	руб.	118 751,35
7.2.4.2.2	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.4.2.2.1	273 - 324 мм	руб.	88 024,04
7.2.4.2.2.2	325 - 425 мм	руб.	98 255,15
7.2.4.2.2.3	426 - 529 мм	руб.	133 663,59
7.2.4.2.2.4	530 мм и выше	руб.	168 400,25
7.2.5	- полиэтиленовые газопроводы (врезка со сбросом газа)	-	
7.2.5.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	-	
7.2.5.1.1	110 - 159 мм	руб.	18 489,06
7.2.5.1.2	160 - 224 мм	руб.	28 062,38
7.2.5.1.3	225 - 314 мм	руб.	41 163,31
7.2.5.1.4	315 - 399 мм	руб.	56 959,07
7.2.5.1.5	400 мм и выше	руб.	57 836,70

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Комитета по тарифам  
Республики Алтай  
от 25 декабря 2020 года № 43/10

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения  
величины платы внутри границ земельного участка заявителя,  
максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого  
не более 42 м<sup>3</sup>/час, на 2021 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> )	-	
1.1	для жилых домов	-	
1.1.1	наружный газопровод подземный	руб. за 1 присоединение	8 074,15
1.1.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	7 751,18
1.1.3	внутреннее газооборудование	руб. за 1 присоединение	19 443,98
1.1.4	пункт редуцирования газа	руб. за 1 присоединение	169 689,98
1.2	для нежилых объектов	-	
1.2.1	наружный газопровод подземный	руб. за 1 присоединение	38 300,18
1.2.2	наружный газопровод надземный	руб. за 1 присоединение	37 158,96
1.1.3	пункт редуцирования газа	руб. за 1 присоединение	169 689,98
1.2.4	автономный источник теплоснабжения до 20 кВт	руб. за 1 присоединение	167 596,56
1.2.5	автономный источник теплоснабжения от 20 до 60 кВт	руб. за 1 присоединение	239 630,02
1.2.6	автономный источник теплоснабжения от 60 до 150 кВт	руб. за 1 присоединение	442 308,81
1.2.7	автономный источник теплоснабжения от 150 до 300 кВт	руб. за 1 присоединение	919 022,69
1.2.8	автономный источник теплоснабжения от 300 до 400 кВт	руб. за 1 присоединение	1 263 777,53
2	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> )	-	
2.1	газопроводы стальные наземные	-	
2.1.1	с установкой опор		
2.1.1.1	25 мм и менее	руб./км	2 962 229,94



2.1.1.2	26-38 мм	руб./км	2 957 605,76
2.1.1.3	39-45 мм	руб./км	2 639 004,10
2.1.1.4	46-57 мм	руб./км	2 795 983,13
2.1.1.5	58-76 мм	руб./км	2 821 590,95
2.1.2	без учета установки опор		
2.1.2.1	25 мм и менее	руб./км	911 455,74
2.1.2.2	26-38 мм	руб./км	950 957,92
2.1.2.3	39-45 мм	руб./км	995 614,46
2.1.2.4	46-57 мм	руб./км	1 016 202,91
2.1.2.5	58-76 мм	руб./км	1 016 202,91
2.2	газопроводы стальные подземные	-	
2.2.1	26-38 мм	руб./км	1 229 753,78
2.2.2	39-45 мм	руб./км	1 331 704,23
2.2.3	46-57 мм	руб./км	1 506 305,78
2.2.4	58-76 мм	руб./км	1 823 805,02
2.3	газопроводы полиэтиленовые	-	
2.3.1	с земляными работами		
2.3.1.1	32 мм. и менее	руб./км	1 323 834,78
2.3.1.2	33-63 мм.	руб./км	1 673 241,60
2.3.1.3	64-110 мм.	руб./км	3 380 698,20
2.3.2	без учета земляных работ		
2.3.1	32 мм. и менее	руб./км	908 950,78
2.3.2	33-63 мм.	руб./км	1 099 156,50
2.3.3	64-110 мм.	руб./км	1 643 047,86
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> )	-	
3.1	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	149 887,33
3.2	11-20 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	149 887,33
3.3	21-31 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	149 887,33
3.4	32-49 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	149 887,33
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>от</sup> )	-	
4.1	полиэтиленовый газопровод	-	
4.1.1	Ду 25	руб./шт.	8 561,19
4.1.2	Ду 50	руб./шт.	12 406,52
4.1.3	Ду 100	руб./шт.	35 209,95
4.2	стальной газопровод	-	
4.2.1	Ду 25	руб./шт.	6 519,88
4.2.2	Ду 32	руб./шт.	7 230,67
4.2.3	Ду 50	руб./шт.	8 490,71
4.2.4	Ду 65	руб./шт.	11 837,88

5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^r$ )	-	
5.1	до 10 мм	руб./км	
5.2	11-15 мм	руб./км	598 872,46
5.3	16-20 мм	руб./км	637 183,58
5.4	21-25 мм	руб./км	689 581,49
5.5	26-32 мм	руб./км	830 166,01
5.6	32-50 мм	руб./км	1 211 278,96
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ )*	руб./шт.	
6.1	Ду 15	руб./шт.	2 151,76
6.2	Ду 20	руб./шт.	2 222,84
6.3	Ду 25	руб./шт.	2 293,91
6.4	Ду 32	руб./шт.	2 681,62
6.5	Ду 50	руб./шт.	3 805,96

Примечание:

\* Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ) не включает расходы на приобретение самого прибора учета.