

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ  
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

---

**ПРИКАЗ**

**от 28 декабря 2023 г. № 60/1**

**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 2024 год**


В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «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», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16 августа 2018 г. № 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 г. № 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 28 декабря 2023 г. № 60, **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 2024 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 2024 год согласно приложению № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Председатель Комитета  
по тарифам Республики Алтай



Н. А. Селищева

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 1**  
к приказу Комитета по тарифам  
Республики Алтай  
от 28 декабря 2023 г. № 60/1

**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 2024 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без учета НДС)
0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб. за 1 присоединение	2 943,01
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода ( $C_{link}$ )		
1.1	надземного (надземного) типа прокладки		
1.1.1	диаметром менее 100 мм		
1.1.1.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	209 048,22
1.1.1.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	413 312,07
1.1.2	диаметром 101 мм и более		-
1.1.2.1	протяженностью до 100 м	руб. за 1 присоединение	52 313,65
1.1.2.2	протяженностью 101-500 м	руб. за 1 присоединение	447 119,10
1.2	подземного типа прокладки		
1.2.1	диаметром менее 100 мм, протяженностью		
1.2.1.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	192 535,32
1.2.1.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	306 907,53
1.2.1.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	832 128,84
1.2.1.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 322 728,46
1.2.1.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 809 025,08
1.2.1.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	2 235 882,19
1.2.1.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 692 157,51
1.2.2	диаметром 101 мм и более, протяженностью		
1.2.2.1	до 100 м	руб. за 1 присоединение	228 597,38

1.2.2.2	101-500 м	руб. за 1 присоединение	461 205,38
1.2.2.3	501-1000 м	руб. за 1 присоединение	902 731,50
1.2.2.4	1001-2000 м	руб. за 1 присоединение	1 425 452,36
1.2.2.5	2001-3000 м	руб. за 1 присоединение	1 940 181,76
1.2.2.6	3001-4000 м	руб. за 1 присоединение	2 388 756,41
1.2.2.7	4001-5000 м	руб. за 1 присоединение	2 865 543,34
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов ( $C_{2ik}$ ), диаметром		
2.1	надземного (надземного) типа прокладки		
2.1.1	50 мм и менее	руб./км	1 852 070,79
2.1.2	51-100 мм	руб./км	6 164 014,12
2.1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 685 811,81
2.1.4	159 - 218 мм	руб./км	3 445 274,83
2.1.5	219 - 272 мм	руб./км	4 314 620,80
2.1.6	273 - 324 мм	руб./км	-
2.1.7	325 - 425 мм	руб./км	-
2.1.7	426-529 мм	руб./км	6 239 811,81
2.2	подземного типа прокладки		
2.2.1	50 мм и менее	руб./км	1 950 701,60
2.2.2	51-100 мм	руб./км	5 964 952,35
2.2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 627 137,81
2.2.4	159 - 218 мм	руб./км	3 910 232,93
2.2.5	219 - 272 мм	руб./км	5 096 781,81
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов ( $C_{3j}$ ), диаметром		
3.1	109 мм и менее	руб./км	3 907 170,46
3.2	110 - 159 мм	руб./км	2 217 094,30
3.3	160 - 224 мм	руб./км	3 445 903,16
3.4	225 - 314 мм	руб./км	3 926 475,04
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом ( $C_{4i(j)n}$ )		
4.1	газопроводы стальные, диаметром		
4.1.1	50 мм и менее,		
4.1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 125 511,14
4.1.2	51 – 100 мм		
4.1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 394 077,40
4.1.3	101 – 158 мм		
4.1.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	3 569 922,42
4.2	газопроводы полиэтиленовые, диаметром		
4.2.1	109 мм и менее		

4.2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	4 860 591,07
4.2.2	110 - 158 мм		
4.2.2.2	в грунтах I и II группы	руб./км	5 433 557,67
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>	18 868,03
5.2	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	4 759,93
5.3	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	2 385,88
5.4	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	953,25
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./м <sup>3</sup>	11 134,16
6.2	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м <sup>3</sup>	9 710,63
6.3	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м <sup>3</sup>	10 550,76
6.4	свыше 3 кВт	руб./м <sup>3</sup>	11 706,57
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.	6 423,39
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.	7 041,85
7.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	25 484,71
7.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	28 768,59
7.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	31 307,00
7.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	34 123,03
7.2.1.1.6	325 - 425 мм	руб.	36 647,28
7.2.1.1.7	426 - 529 мм	руб.	56 615,90
7.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	64 745,42
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.	5 962,50
7.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	25 491,35
7.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	28 782,96
7.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	31 334,28
7.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	34 164,83
7.2.1.2.6	325 - 425 мм	руб.	36 707,40
7.2.1.2.7	426 - 529 мм	руб.	56 719,19

7.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	64 905,28
7.2.2	- стальные газопроводы ( <b>врезка без сброса газа</b> )		
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.	7 588,16
7.2.2.1.1.2	108-158 мм	руб.	34 523,11
7.2.2.1.1.3	159 - 218 мм	руб.	6 564,59
7.2.2.1.1.4	219 - 272 мм	руб.	50 407,46
7.2.2.1.1.5	273 - 324 мм	руб.	72 586,73
7.2.2.1.1.6	325-425 мм	руб.	188 184,42
7.2.2.1.1.7	426-529 мм	руб.	188 209,07
7.2.2.1.1.8	530 мм и выше	руб.	188 233,72
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.	35 000,88
7.2.2.1.2.2	108-158 мм	руб.	34 688,82
7.2.2.1.2.3	159 - 218 мм	руб.	41 342,37
7.2.2.1.2.4	219 - 272 мм	руб.	50 649,42
7.2.2.1.2.5	273 - 324 мм	руб.	72 935,15
7.2.2.1.2.6	325-425 мм	руб.	188 209,07
7.2.2.1.2.7	426-529 мм	руб.	188 280,27
7.2.2.1.2.8	530 мм и выше	руб.	188 295,34
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.	17 314,50
7.2.2.2.1.2	108-158 мм	руб.	36 112,72
7.2.2.2.1.3	159 - 218 мм	руб.	42 600,35
7.2.2.2.1.4	219 - 272 мм	руб.	51 669,68
7.2.2.2.1.5	273 - 324 мм	руб.	73 843,19
7.2.2.2.1.6	325-425 мм	руб.	191 364,22
7.2.2.2.1.7	426-529 мм	руб.	191 388,87
7.2.2.2.1.8	530 мм и выше	руб.	191 413,52
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.	39 075,70
7.2.2.2.2.2	108-158 мм	руб.	38 492,74
7.2.2.2.2.3	159 - 218 мм	руб.	53 264,51
7.2.2.2.2.4	219 - 272 мм	руб.	70 837,45
7.2.2.2.2.5	273 - 324 мм	руб.	104 713,16
7.2.2.2.2.6	325-425 мм	руб.	191 388,87
7.2.2.2.2.7	426-529 мм	руб.	191 425,85
7.2.2.2.2.8	530 мм и выше	руб.	181 475,14
7.2.3	- полиэтиленовые газопроводы ( <b>врезка без сброса газа</b> )		
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.	15 605,92
7.2.3.1.2	110 -159 мм	руб.	34 709,23
7.2.3.1.3	160 – 224 мм	руб.	25 691,90

7.2.3.1.4	225 – 314 мм	руб.	50 283,94
7.2.3.1.5	315 – 399 мм	руб.	62 227,81
7.2.3.1.6	400 мм и выше	руб.	64 780,19
7.2.4	<b>стальные газопроводы (врезка со сбросом газа)</b>		
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.	72 588,01
7.2.4.1.1.2	325 - 425 мм	руб.	81 255,48
7.2.4.1.1.3	426 - 529 мм	руб.	110 978,19
7.2.4.1.1.4	530 мм и выше	руб.	140 180,57
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.	72 940,14
7.2.4.1.2.2	325 - 425 мм	руб.	81 649,66
7.2.4.1.2.3	426 - 529 мм	руб.	111 516,58
7.2.4.1.2.4	530 мм и выше	руб.	140 860,63
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.	73 844,44
7.2.4.2.1.2	325 - 425 мм	руб.	82 427,45
7.2.4.2.1.3	426 - 529 мм	руб.	112 132,03
7.2.4.2.1.4	530 мм и выше	руб.	141 273,04
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.	104 718,16
7.2.4.2.2.2	325 - 425 мм	руб.	116 889,64
7.2.4.2.2.3	426 - 529 мм	руб.	159 013,44
7.2.4.2.2.4	530 мм и выше	руб.	200 338,05
7.2.5	<b>- полиэтиленовые газопроводы (врезка со сбросом газа)</b>		
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.	21 995,59
7.2.5.1.2	160 – 224 мм	руб.	33 384,52
7.2.5.1.3	225 – 314 мм	руб.	48 970,10
7.2.5.1.4	315 – 399 мм	руб.	67 761,59
7.2.5.1.5	400 мм и выше	руб.	68 805,67

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Комитета по тарифам  
Республики Алтай  
от 28 декабря 2023 г. № 60/1

**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 2024 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	руб. за 1 присоединение	10 196,32
1.2	для нежилых объектов	руб. за 1 присоединение	561 841,09
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	25 мм и менее	руб./км	1 732 826,55
2.1.2	26-38 мм	руб./км	1 785 410,67
2.1.3	39-45 мм	руб./км	1 873 044,16
2.1.4	46-57 мм	руб./км	2 012 519,77
2.1.5	58-76 мм	руб./км	2 274 382,89
2.2	газопроводы стальные подземные		
2.2.1	26-38 мм	руб./км	1 462 891,68
2.2.2	39-45 мм	руб./км	1 584 267,45
2.2.3	46-57 мм	руб./км	1 791 982,91
2.2.4	58-76 мм	руб./км	2 169 697,20
2.3	газопроводы полиэтиленовые		
2.3.1	32 мм. и менее	руб./км	1 009 566,72
2.3.2	33-63 мм.	руб./км	1 307 616,09
2.3.3	64-110 мм.	руб./км	1 954 658,70
3	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> )		
3.1	до 10 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	178 314,09
3.2	11-20 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	178 314,09
3.3	21-31 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	178 314,09
3.4	32-49 м <sup>3</sup> /час	руб./шт.	178 314,09
4	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>от</sup> )	руб./шт	29 695,68



5	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^r$ )		
5.1	газопроводы стальные, диаметром		
5.1.1	до 10 мм	руб./км	-
5.1.2	11-15 мм	руб./км	1 269 709,47
5.1.3	16-20 мм	руб./км	1 312 945,87
5.1.4	21-25 мм	руб./км	1 403 297,79
5.1.5	26-32 мм	руб./км	1 515 659,43
5.2.	газопроводы металлопластиковые, диаметром		
5.2.1	до 10 мм	руб./км	-
5.2.2.	11-15 мм	руб./км	-
5.2.3	16-20 мм	руб./км	-
5.2.4	21-25 мм	руб./км	-
5.2.5	26-32 мм	руб./км	-
5.3	газопроводы медные, диаметром		
5.3.1	до 10 мм	руб./км	-
5.3.2	11-15 мм	руб./км	-
5.3.3	16-20 мм	руб./км	-
5.3.4	21-25 мм	руб./км	-
5.3.5	26-32 мм	руб./км	-
5.4	газопроводы из нержавеющей стали, диаметром		
5.4.1	до 10 мм	руб./км	-
5.4.2	11-15 мм	руб./км	-
5.4.3	16-20 мм	руб./км	-
5.4.4	21-25 мм	руб./км	-
5.4.5	26-32 мм	руб./км	-
6	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ )*	руб./шт	3 638,18
7	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ( $C_{гпо}$ )		
7.1	установка газовых плит		
7.1.1	бытовые двухкомфорочные	руб./шт.	1 230,76
7.1.2	бытовые четырехкомфорочные	руб./шт.	1 476,19
7.2	установка котла		
7.2.2	настенного	руб./шт.	10 951,27
7.2.3	напольного	руб./шт.	11 946,72
7.3	установка газогорелочного конвектора	руб./шт.	16 054,99

Примечание:

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