



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 26.12.2022 № 257-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок,  
используемых для определения величины платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям***

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода» и от 13.09.2021 № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 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» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года включительно размеры стандартизированных тарифных

ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года включительно размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя согласно приложению № 2.

3. Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные пунктами 1 и 2 настоящего постановления, предназначены для использования следующими газораспределительными организациями на территории Свердловской области, владеющими на праве собственности или на ином законном основании газораспределительной сетью, непосредственно к которой или опосредованно через сеть газораспределения и (или) газопотребления иного владельца, который не оказывает услуги по транспортировке газа, бесхозяйную газораспределительную сеть, планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства:

- акционерным обществом «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский);
- акционерным обществом «Газпром газораспределение Екатеринбург» (город Екатеринбург);
- акционерным обществом «Екатеринбурггаз» (город Екатеринбург);
- акционерным обществом «Регионгаз-инвест» (город Екатеринбург);
- государственным унитарным предприятием Свердловской области «Газовые сети» (город Екатеринбург);
- обществом с ограниченной ответственностью «АльфаСтрой» (город Лесной).

Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные пунктом 1 настоящего постановления, не применяются в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 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 Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

4. Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 настоящего постановления, по формуле 12 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 Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети (протяженность, диапазоны

диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии).

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, определяется на основании размеров стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего постановления, по формуле 13 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 Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18, и не включает в себя расходы на установку и проведение пуско-наладочных работ газоиспользующего оборудования, систем дымоудаления и вентиляции.

5. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 22.12.2021 № 243-ПК «Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2021, 27 декабря, № 33172).

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

7. Настоящее постановление вступает в силу в силу с 1 января 2023 года.

8. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)).

Исполняющий обязанности председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области



В.В. Гришанов

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль):		
1.1.	надземного (наземного) типа прокладки:		
1.1.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1.	до 100 м	руб./шт.	33 892,82
1.1.1.2.	101-500 м		91 367,77
1.1.1.3.	501-1000 м		-
1.1.1.4.	1001-2000 м		-
1.1.1.5.	2001-3000 м		-
1.1.1.6.	3001-4000 м		-
1.1.1.7.	4001-5000 м		-
1.1.1.8.	5001 м и более		-
1.1.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м	руб./шт.	51 805,18
1.1.2.2.	101-500 м		125 138,69
1.1.2.3.	501-1000 м		-
1.1.2.4.	1001-2000 м		-
1.1.2.5.	2001-3000 м		-
1.1.2.6.	3001-4000 м		-
1.1.2.7.	4001-5000 м		-
1.1.2.8.	5001 м и более		-
1.2.	подземного типа прокладки:		
1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1.	до 100 м	руб./шт.	66 830,27

1	2	3	4
1.2.1.2.	101-500 м		200 148,66
1.2.1.3.	501-1000 м		334 910,35
1.2.1.4.	1001-2000 м		610 985,90
1.2.1.5.	2001-3000 м		-
1.2.1.6.	3001-4000 м		-
1.2.1.7.	4001-5000 м		-
1.2.1.8.	5001 м и более		2 081 296,25
1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб./шт.	72 384,14
1.2.2.2.	101-500 м		187 487,42
1.2.2.3.	501-1000 м		247 834,13
1.2.2.4.	1001-2000 м		-
1.2.2.5.	2001-3000 м		942 495,13
1.2.2.6.	3001-4000 м		-
1.2.2.7.	4001-5000 м		-
1.2.2.8.	5001 м и более		-
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль):		
2.1.	надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 383 877,44
2.1.2.	51-100 мм		3 110 270,47
2.1.3.	101-158 мм		4 230 690,83
2.1.4.	159-218 мм		6 222 855,33
2.1.5.	219-272 мм		8 897 759,90
2.1.6.	273-324 мм		11 731 451,16
2.1.7.	325-425 мм		14 816 755,52
2.1.8.	426-529 мм		-
2.1.9.	530 мм и более		-
2.2.	подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 891 552,75
2.2.2.	51-100 мм		4 137 391,76
2.2.3.	101-158 мм		5 439 989,74
2.2.4.	159-218 мм		6 590 244,69
2.2.5.	219-272 мм		7 481 315,16
2.2.6.	273-324 мм		9 618 882,41
2.2.7.	325-425 мм		11 519 805,10
2.2.8.	426-529 мм		14 855 415,26

1	2	3	4
2.2.9.	530 мм и более		-
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	2 624 544,06
3.2.	110-159 мм		3 347 143,11
3.3.	160-224 мм		4 234 998,77
3.4.	225-314 мм		6 444 873,92
3.5.	315-399 мм		9 912 729,75
3.6.	400 мм и выше		13 403 632,99
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С4 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль):		
4.1.	стальных газопроводов наружным диаметром:		
4.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:		
4.1.1.1.	I и II группы	руб./км	-
4.1.1.2.	III группы		9 299 380,00
4.1.1.3.	IV группы и выше		13 674 140,00
4.1.2.	51-100 мм, в грунтах:		
4.1.2.1.	I и II группы	руб./км	-
4.1.2.2.	III группы		9 545 513,75
4.1.2.3.	IV группы и выше		13 920 267,50
4.1.3.	101-158 мм, в грунтах:		
4.1.3.1.	I и II группы	руб./км	-
4.1.3.2.	III группы		12 998 818,75
4.1.3.3.	IV группы и выше		18 577 241,25
4.1.4.	159-219 мм, в грунтах:		
4.1.4.1.	I и II группы	руб./км	-
4.1.4.2.	III группы		-
4.1.4.3.	IV группы и выше		-
4.2.	полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
4.2.1.1.	I и II группы	руб./км	-
4.2.1.2.	III группы		9 118 281,25
4.2.1.3.	IV группы и выше		-
4.2.2.	110-159 мм, в грунтах:		
4.2.2.1.	I и II группы	руб./км	-
4.2.2.2.	III группы		9 762 570,62

1	2	3	4
4.2.2.3.	IV группы и выше		-
4.2.3.	160-219 мм, в грунтах:		
4.2.3.1.	I и II группы	руб./км	-
4.2.3.2.	III группы		14 797 177,20
4.2.3.3.	IV группы и выше		-
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С5 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (без НДС, с налогом на прибыль):		
5.1.	до 40 м3/час	руб./м3	4 932,08
5.2.	40-99 м3/час		4 086,02
5.3.	100-399 м3/час		1 673,55
5.4.	400-999 м3/час		557,76
5.5.	1000-1999 м3/час		444,30
5.6.	2000-2999 м3/час		242,52
5.7.	3000-3999 м3/час		207,58
5.8.	4000-4999 м3/час		191,19
5.9.	5000-9999 м3/час		124,55
5.10.	10000-19999 м3/час		-
5.11.	20000-29999 м3/час		-
5.12.	30000 м3/час и выше		-
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С6 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, выходной мощностью (без НДС, с налогом на прибыль):		
6.1.	до 1 кВт	руб./м3	2 351,67
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		-
6.4.	свыше 3 кВт		-
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7 на покрытие расходов газораспределительных организаций, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к сети газораспределения газораспределительной организации, бесхозяйным газораспределительным сетям или сетям газораспределения и (или) сети газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (без НДС, без налога на прибыль), в том числе:		

1	2	3	4
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7.1, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (без НДС, без налога на прибыль):	руб./шт.	7 561,18
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С7.2, связанной с осуществлением фактического присоединения к сети газораспределения газораспределительной организации, бесхозным газораспределительным сетям или сетям газораспределения и (или) сети газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного газопровода газораспределительной организации, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (без НДС, без налога на прибыль):		
7.2.1.	стальных газопроводов:		
7.2.1.1.	надземного (наземного) типа прокладки:		
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	7 155,87
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		8 788,23
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		10 632,39
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		12 259,61
7.2.1.1.1.5.	273-324 мм		-
7.2.1.1.1.6.	325-425 мм		-
7.2.1.1.1.7.	426-529 мм		-
7.2.1.1.1.8.	530 мм и выше		-
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	7 107,56
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		3 301,05
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		10 250,47
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		6 082,44
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		4 556,00
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		4 556,00
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		34 170,00
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		-
7.2.1.2.	подземного типа прокладки:		
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб./шт.	8 204,23



1	2	3	4
7.2.1.2.1.2.	101-158 мм		12 040,57
7.2.1.2.1.3.	159-218 мм		10 474,08
7.2.1.2.1.4.	219-272 мм		22 120,20
7.2.1.2.1.5.	273-324 мм		12 375,40
7.2.1.2.1.6.	325-425 мм		8 507,19
7.2.1.2.1.7.	426-529 мм		-
7.2.1.2.1.8.	530 мм и выше		-
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб./шт.	14 411,19
7.2.1.2.2.2.	101-158 мм		13 623,40
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		11 175,17
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		14 814,95
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		25 796,75
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		10 021,48
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		7 125,58
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		10 861,32
7.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб./шт.	11 213,88
7.2.2.1.2.	110-159 мм		10 978,70
7.2.2.1.3.	160-224 мм		14 129,18
7.2.2.1.4.	225-314 мм		14 699,92
7.2.2.1.5.	315-399 мм		18 576,91
7.2.2.1.6.	400 мм и выше		-
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб./шт.	7 970,25
7.2.2.2.2.	110-159 мм		13 500,44
7.2.2.2.3.	160-224 мм		24 731,08
7.2.2.2.4.	225-314 мм		9 369,43
7.2.2.2.5.	315-399 мм		29 735,57
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		33 277,91

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, используемого для коммунально-бытовых нужд, с расходом газа не более 42 куб. метров газа в час внутри границ земельного участка заявителя**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок*
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{пр}$ ) на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль)	руб.	5 920,02
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^r$ ) на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (без НДС и налога на прибыль):		
2.1.	стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 360 586,02
2.1.2.	26-38 мм		1 475 888,30
2.1.3.	39-45 мм		1 537 373,64
2.1.4.	46-57 мм		1 581 855,72
2.1.5.	58-76 мм		1 849 338,56
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 458 917,34
2.2.2.	26-38 мм		1 548 948,56
2.2.3.	39-45 мм		1 556 576,91
2.2.4.	46-57 мм		1 708 397,04
2.2.5.	58-76 мм		1 795 719,27
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	1 077 833,58
2.3.2.	33-63 мм		1 158 833,52
2.3.3.	64-90 мм		1 351 377,76
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{прг}$ ) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС и налога на прибыль):		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./м <sup>3</sup>	2 543,52
3.2.	11-20 м <sup>3</sup> в час		-
3.3.	21-31 м <sup>3</sup> в час		-
3.4.	32-49 м <sup>3</sup> в час		-

4.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{oy}$ ) на установку отключающих устройств (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	3 856,68
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C_{окс}^Г$ ) на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС и налога на прибыль)		
5.1.	до 10 мм	руб./км	1 156 396,66
5.2.	11-15 мм		1 249 123,25
5.3.	16-20 мм		1 289 010,08
5.4.	21-25 мм		1 338 828,45
5.5.	26-32 мм		1 360 004,11
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{пу}$ ) на установку прибора учета газа (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	6 394,59
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки ( $C^{гпо}$ ) на установку газоиспользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) (без НДС и налога на прибыль):		
7.1.	установка плиты газовой	руб./шт.	2 198,25
7.2.	установка газового котла (колонки):		-
7.2.1.	настенного на гибкой подводке		3 960,25
7.2.2.	настенного на жесткой прицепке		6 105,96
7.2.3.	напольного		3 427,84
7.3.	установка газового конвектора (настенного)		2 976,60
7.4.	установка иного газового оборудования:		-
7.4.1.	напольного газового устройства газогорелочного в отопительной печи (УГОП)		2 149,75
7.4.2.	сигнализатора загазованности с электромагнитным клапаном		1 756,00

\* размеры стандартизированных тарифных ставок:

- $C^Г$ ,  $C^{прг}$ ,  $C^{oy}$ ,  $C_{окс}^Г$ ,  $C^{пу}$  установлены с учетом стоимости материалов и оборудования;
- $C^{гпо}$  установлены с учетом стоимости материалов, без учета стоимости газоиспользующего оборудования.