



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22.12.2021 № 243-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 2022 года по 31 декабря 2022 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 2022 года по 31 декабря 2022 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, бесхозную 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 23.12.2020 № 253-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), 2020, 28 декабря, № 28811).

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 2022 года.

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

Исполняющий обязанности председателя
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области



В.В. Гришанов

Приложение № 1
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 22.12.2021 № 243-ПК

**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 C_1 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.	39 381,64
1.1.1.2.	101-500 м		76 040,33
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.	44 213,14
1.1.2.2.	101-500 м		110 865,27
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.	84 425,83

1	2	3	4
1.2.1.2.	101-500 м		201 101,14
1.2.1.3.	501-1000 м		304 463,95
1.2.1.4.	1001-2000 м		541 296,35
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		-
1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб./шт.	64 516,84
1.2.2.2.	101-500 м		232 974,43
1.2.2.3.	501-1000 м		-
1.2.2.4.	1001-2000 м		-
1.2.2.5.	2001-3000 м		-
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 C_2 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	1 959 579,33
2.1.2.	51-100 мм		2 359 606,60
2.1.3.	101-158 мм		3 255 272,69
2.1.4.	159-218 мм		4 579 952,71
2.1.5.	219-272 мм		6 553 871,34
2.1.6.	273-324 мм		8 594 773,06
2.1.7.	325-425 мм		10 714 311,09
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	3 272 573,90
2.2.2.	51-100 мм		3 578 743,89
2.2.3.	101-158 мм		4 446 447,82
2.2.4.	159-218 мм		5 269 547,12
2.2.5.	219-272 мм		6 350 992,52
2.2.6.	273-324 мм		8 212 887,01
2.2.7.	325-425 мм		9 718 280,21
2.2.8.	426-529 мм		12 523 193,44

1	2	3	4
2.2.9.	530 мм и более		-
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_3 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	2 216 497,88
3.2.	110-159 мм		2 674 858,00
3.3.	160-224 мм		3 575 627,16
3.4.	225-314 мм		4 615 220,52
3.5.	315-399 мм		7 195 552,94
3.6.	400 мм и выше		9 212 060,46
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_4 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		7 501 544,53
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		7 464 389,52

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		10 040 299,73
4.2.3.3.	IV группы и выше		-
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₅ 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	4 483,71
5.2.	40-99 м3/час		3 714,56
5.3.	100-399 м3/час		1 521,41
5.4.	400-999 м3/час		507,05
5.5.	1000-1999 м3/час		403,91
5.6.	2000-2999 м3/час		220,47
5.7.	3000-3999 м3/час		188,71
5.8.	4000-4999 м3/час		173,81
5.9.	5000-9999 м3/час		113,23
5.10.	10000-19999 м3/час		-
5.11.	20000-29999 м3/час		-
5.12.	30000 м3/час и выше		-
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₆ 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	1 613,06
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 С ₇ 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 $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (без НДС, без налога на прибыль):	руб./шт.	6 630,11
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,2}$, связанной с 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):		
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.	6 221,52
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		7 389,48
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		9 108,99
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		8 584,52
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.	6 407,32
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		9 816,68
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		13 977,05
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		9 234,60
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		-
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		-
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		-
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		30 632,70
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.	7 411,46
7.2.1.2.1.2.	101-158 мм		10 560,83
7.2.1.2.1.3.	159-218 мм		13 880,55

1	2	3	4
7.2.1.2.1.4.	219-272 мм		15 582,12
7.2.1.2.1.5.	273-324 мм		10 793,86
7.2.1.2.1.6.	325-425 мм		7 420,00
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.	18 742,80
7.2.1.2.2.2.	101-158 мм		11 047,77
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		10 937,00
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		10 273,47
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		34 838,49
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		14 187,99
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		28 378,56
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		7 510,08
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.	9 777,82
7.2.2.1.2.	110-159 мм		9 028,34
7.2.2.1.3.	160-224 мм		10 070,18
7.2.2.1.4.	225-314 мм		6 496,72
7.2.2.1.5.	315-399 мм		9 992,07
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.	6 207,50
7.2.2.2.2.	110-159 мм		4 780,00
7.2.2.2.3.	160-224 мм		9 905,10
7.2.2.2.4.	225-314 мм		17 639,72
7.2.2.2.5.	315-399 мм		47 897,16
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		14 022,74

Приложение № 2
к постановлению
РЭК Свердловской области
от 22.12.2021 № 243-ПК

**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^{np}) на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль)	руб.	5 381,84
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	1 236 896,39
2.1.2.	26-38 мм		1 341 716,64
2.1.3.	39-45 мм		1 397 612,40
2.1.4.	46-57 мм		1 438 050,65
2.1.5.	58-76 мм		1 681 216,87
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 326 288,49
2.2.2.	26-38 мм		1 408 135,06
2.2.3.	39-45 мм		1 415 069,91
2.2.4.	46-57 мм		1 553 088,22
2.2.5.	58-76 мм		1 632 472,06
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	979 848,71
2.3.2.	33-63 мм		1 053 485,02
2.3.3.	64-90 мм		1 228 525,23
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки ($C^{npг}$) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС и налога на прибыль):		
3.1.	до 10 м3 в час	руб./м3	2 312,29
3.2.	11-20 м3 в час		-
3.3.	21-31 м3 в час		-
3.4.	32-49 м3 в час		-

1	2	3	4
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 ($C_{окс}^r$) на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС и налога на прибыль)		
5.1.	до 10 мм	руб./км	1 051 269,69
5.2.	11-15 мм		1 135 566,59
5.3.	16-20 мм		1 171 827,35
5.4.	21-25 мм		1 217 116,77
5.5.	26-32 мм		1 236 367,38
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