



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25.12.2019 № 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и 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 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года включительно размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования заявителей, 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 пунктом 1 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).

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 27.12.2018 № 333-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), 2018, 29 декабря, № 20104) с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 14.03.2019 № 27-ПК.

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 2020 года.

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

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

№ 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 с 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.	91 600,65
1.1.1.2.	101-500 м		165 773,64
1.1.1.3.	501-1000 м		351 759,61
1.1.1.4.	1001-2000 м		498 860,42
1.1.1.5.	2001-3000 м		694 654,95
1.1.1.6.	3001-4000 м		907 763,09
1.1.1.7.	4001-5000 м		1 031 070,91
1.1.1.8.	5001 м и более		2 050 020,59
1.1.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м	руб./шт.	95 195,84
1.1.2.2.	101-500 м		210 799,75
1.1.2.3.	501-1000 м		366 883,75
1.1.2.4.	1001-2000 м		646 481,97
1.1.2.5.	2001-3000 м		896 270,66
1.1.2.6.	3001-4000 м		1 167 592,36
1.1.2.7.	4001-5000 м		1 323 140,05
1.1.2.8.	5001 м и более		2 620 289,36
1.2.	подземного типа прокладки:		
1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1.	до 100 м	руб./шт.	108 062,63
1.2.1.2.	101-500 м		196 702,92
1.2.1.3.	501-1000 м		424 482,33
1.2.1.4.	1001-2000 м		605 071,69
1.2.1.5.	2001-3000 м		828 956,87

1	2	3	4
1.2.1.6.	3001-4000 м		1 063 760,12
1.2.1.7.	4001-5000 м		1 209 274,90
1.2.1.8.	5001 м и более		2 345 206,18
1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб./шт.	114 054,61
1.2.2.2.	101-500 м		205 500,76
1.2.2.3.	501-1000 м		444 701,66
1.2.2.4.	1001-2000 м		633 677,66
1.2.2.5.	2001-3000 м		866 652,59
1.2.2.6.	3001-4000 м		1 108 502,72
1.2.2.7.	4001-5000 м		1 258 200,98
1.2.2.8.	5001 м и более		2 335 318,87
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С 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	1 336 595,00
2.1.2.	51-100 мм		1 748 577,50
2.1.3.	101-158 мм		2 222 651,25
2.1.4.	159-218 мм		3 034 773,75
2.1.5.	219-272 мм		4 073 382,50
2.1.6.	273-324 мм		5 390 247,50
2.1.7.	325-425 мм		7 273 841,25
2.1.8.	426-529 мм		10 228 575,00
2.2.	подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 185 108,75
2.2.2.	51-100 мм		2 686 672,50
2.2.3.	101-158 мм		3 750 112,50
2.2.4.	159-218 мм		4 995 168,75
2.2.5.	219-272 мм		5 956 142,50
2.2.6.	273-324 мм		7 792 871,25
2.2.7.	325-425 мм		9 378 388,75
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С 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	1 681 028,00
3.2.	110-159 мм		2 014 666,00
3.3.	160-224 мм		3 264 952,00
3.4.	225-314 мм		4 984 672,00
3.5.	315-399 мм		8 152 678,00
3.6.	400 мм и выше		-
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₄ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (без НДС, с налогом на прибыль):		

1	2	3	4
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
4.2.	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		7 055 987,50
4.2.1.3.	IV группы и выше		10 125 606,25
4.2.2.	110-159 мм, в грунтах:		
4.2.2.1.	I и II группы	руб./км	–
4.2.2.2.	III группы		10 010 252,50
4.2.2.3.	IV группы и выше		14 015 276,25
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₅ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью (без НДС, с налогом на прибыль):		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	11 163,22
5.2.	40-99 м ³ /час		7 130,04
5.3.	100-399 м ³ /час		2 816,59
5.4.	400-999 м ³ /час		2 448,67
5.5.	1000-1999 м ³ /час		2 272,11
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₆ на покрытие расходов газораспределительной организации, 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./м ³	8 620,83
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		7 149,19
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		5 221,63
6.4.	свыше 3 кВт		5 046,80
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₇ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного		

1	2	3	4
	газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе:		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (без НДС, без налога на прибыль):	руб./шт.	4 178,65
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.2}$, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети газораспределительной организации, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального (полиэтиленового) газопровода газораспределительной организации, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (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.	11 335,61
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.5.	273-324 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.6.	325-425 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.7.	426-529 мм		11 335,61
7.2.1.1.1.8.	530 мм и выше		11 335,61
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.	11 335,61
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		11 335,61
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		11 335,61
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.	11 335,61
7.2.1.2.1.2.	101-158 мм		11 335,61
7.2.1.2.1.3.	159-218 мм		11 335,61
7.2.1.2.1.4.	219-272 мм		11 335,61
7.2.1.2.1.5.	273-324 мм		11 335,61
7.2.1.2.1.6.	325-425 мм		11 335,61

1	2	3	4
7.2.1.2.1.7.	426-529 мм		11 335,61
7.2.1.2.1.8.	530 мм и выше		11 335,61
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.	11 335,61
7.2.1.2.2.2.	101-158 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		11 335,61
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		11 335,61
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.	11 335,61
7.2.2.1.2.	110-159 мм		11 335,61
7.2.2.1.3.	160-224 мм		11 335,61
7.2.2.1.4.	225-314 мм		11 335,61
7.2.2.1.5.	315-399 мм		11 335,61
7.2.2.1.6.	400 мм и выше		11 335,61
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.	11 335,61
7.2.2.2.2.	110-159 мм		11 335,61
7.2.2.2.3.	160-224 мм		11 335,61
7.2.2.2.4.	225-314 мм		11 335,61
7.2.2.2.5.	315-399 мм		11 335,61
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		11 335,61

**Размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых
для определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования заявителей, 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 (Спр) на проектирование сети газопотребления (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	5 338,51
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сг) 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	1 053 212,00
2.1.2.	26-38 мм		1 142 466,00
2.1.3.	39-45 мм		1 190 061,00
2.1.4.	46-57 мм		1 224 494,00
2.1.5.	58-76 мм		1 431 549,00
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	1 129 329,00
2.2.2.	26-38 мм		1 199 021,00
2.2.3.	39-45 мм		1 204 926,00
2.2.4.	46-57 мм		1 322 448,00
2.2.5.	58-76 мм		1 390 043,00
2.3.	полиэтиленовых газопроводов, наружным диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	834 337,00
2.3.2.	33-63 мм		897 038,00
2.3.3.	64-90 мм		1 046 084,00
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спрг) на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (без НДС и налога на прибыль):		
3.1.	до 10 м ³ в час	руб./м ³	1 270,07
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Соу) на установку отключающих устройств (без НДС и налога на прибыль)	руб./шт.	1 536,73

1	2	3	4
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Сгокс) на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (без НДС и налога на прибыль)		
5.1.	стальных газопроводов, диаметром:		
5.1.1.	до 10 мм	руб./км	895 151,66
5.1.2.	11-15 мм		966 930,11
5.1.3.	16-20 мм		997 805,99
5.1.4.	21-25 мм		1 036 369,74
5.1.5.	26-32 мм		1 052 761,55
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки (Спу) на установку прибора учета газа (без НДС и налога на прибыль)		руб./шт. 5 444,96