

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «26» декабря 2019 г. № 867
г. Кемерово

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы
за технологическое присоединение к газораспределительным
сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории
Кемеровской области для случаев технологического присоединения
газоиспользующего оборудования
с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным
рабочим давлением в присоединяемом
газопроводе 0,6 МПа и менее на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», 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 ФАС России 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», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск», ИНН 7017203428, на территории Кемеровской области на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 для случаев

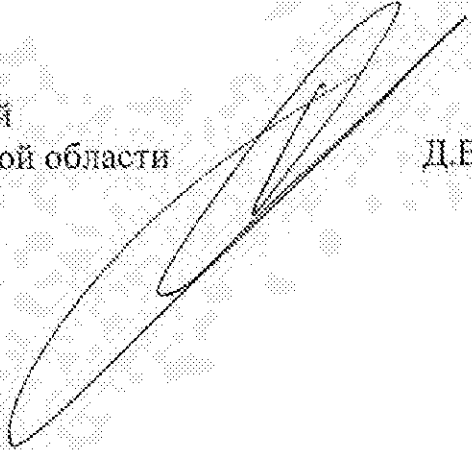
технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюта



3

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «26» декабря 2019 г. № 867

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для
определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории
Кемеровской области на период с 01.01.2020 по 31.12.2020 для
случаев технологического присоединения газоиспользующего
оборудования с максимальным расходом газа 500 м³/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 С ₁ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль):		
1.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	103 496
1.1.1.2.	101-500 м		255 087
1.1.1.3.	501-1000 м		1 631 968
1.1.1.4.	1001-2000 м		2 349 720
1.1.1.5.	2001-3000 м		3 196 507
1.1.1.6.	3001-4000 м		3 943 465
1.1.1.7.	4001-5000 м		4 695 778
1.1.1.8.	5001 м и более		4 975 973
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	103 496
1.1.2.2.	101-500 м		255 087
1.1.2.3.	501-1000 м		1 631 968
1.1.2.4.	1001-2000 м		2 349 720
1.1.2.5.	2001-3000 м		3 196 507
1.1.2.6.	3001-4000 м		3 943 465
1.1.2.7.	4001-5000 м		4 695 778
1.1.2.8.	5001 м и более		4 975 973

1	2	3	4
1.2.	подземного способа прокладки:		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.2.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	215 172
1.2.1.2.	101-500 м		520 176
1.2.1.3.	501-1000 м		1 631 968
1.2.1.4.	1001-2000 м		2 349 720
1.2.1.5.	2001-3000 м		3 196 507
1.2.1.6.	3001-4000 м		3 943 465
1.2.1.7.	4001-5000 м		4 695 778
1.2.1.8.	5001 м и более		4 975 973
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	215 172
1.2.2.2.	101-500 м		520 176
1.2.2.3.	501-1000 м		1 631 968
1.2.2.4.	1001-2000 м		2 349 720
1.2.2.5.	2001-3000 м		3 196 507
1.2.2.6.	3001-4000 м		3 943 465
1.2.2.7.	4001-5000 м		4 695 778
1.2.2.8.	5001 м и более		4 975 973
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.	паземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 409 159
2.1.2.	51-100 мм		2 409 159
2.1.3.	101-158 мм		2 409 159
2.1.4.	159-218 мм		3 237 810
2.1.5.	219-272 мм		4 419 475
2.1.6.	273-324 мм		5 330 318
2.1.7.	325-425 мм		6 470 472
2.1.8.	426-529 мм		8 059 650
2.1.9.	530 мм и выше		10 834 942
2.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 225 915
2.2.2.	51-100 мм		3 225 915
2.2.3.	101-158 мм		3 225 915
2.2.4.	159-218 мм		3 816 102
2.2.5.	219-272 мм		5 131 450
2.2.6.	273-324 мм		5 813 725
2.2.7.	325-425 мм		7 340 748
2.2.8.	426-529 мм		8 436 340
2.2.9.	530 мм и выше		10 651 930
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₃ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с палогом на прибыль):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	2 653 788
3.2.	110-159 мм		2 864 944
3.3.	160-224 мм		4 012 247
3.4.	225-314 мм		4 440 394
3.5.	315-399 мм		6 658 494
3.6.	400 мм и выше		8 384 831

1	2	3	4
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₄ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестрапшейным способом (без НДС, с налогом на прибыль):		
4.1.	полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:		
4.1.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
4.1.1.1.	I и II группы	руб./км	6 828 002
4.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
4.1.2.1.	I и II группы	руб./км	8 474 855
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₃ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль);		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	38 854
5.2.	40 – 99 м ³ /час		14 199
5.3.	100 – 399 м ³ /час		4 248
5.4.	400 – 999 м ³ /час		1 627
5.	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 газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя (без НДС, без налога на прибыль), в том числе:		
5.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	3 652
5.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.2} , связанной с 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 газопровода или газопровода основного абонента, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:		
5.2.1.	стальных газопроводов:		
5.2.1.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
5.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
5.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	11 664
5.2.1.1.1.2.	101-158 мм		11 664
5.2.1.1.1.3.	159-218 мм		34 574
5.2.1.1.1.4.	219-272 мм		49 971

1	2	3	4
5.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
5.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	14 671
5.2.1.1.2.2.	101-158 мм		28 593
5.2.1.1.2.3.	159-218 мм		44 727
5.2.1.1.2.4.	219-272 мм		50 439
5.2.1.1.2.5.	273-324 мм		50 439
5.2.1.1.2.6.	325-425 мм		50 439
5.2.1.1.2.7.	426-529 мм		50 439
5.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		50 439
5.2.1.2.	подземного типа прокладки:		
5.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
5.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	11 664
5.2.1.2.1.2.	108-158 мм		11 664
5.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
5.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	14 671
5.2.1.2.2.2.	108-158 мм		28 593
5.2.1.2.2.3.	159-218 мм		44 727
5.2.1.2.2.4.	219-272 мм		50 439
5.2.1.2.2.5.	273-324 мм		50 439
5.2.1.2.2.6.	325-425 мм		50 439
5.2.1.2.2.7.	426-529 мм		50 439
5.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		50 439
5.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
5.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
5.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	14 147
5.2.2.1.2.	110-159 мм		25 797
5.2.2.1.3.	160-224 мм		25 797
5.2.2.1.4.	225-314 мм		25 797
5.2.2.1.5.	315-399 мм		25 797
5.2.2.1.6.	400 мм и выше		45 938