



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от « 12 » марта 2019 г. № 48
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 2019 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 12.03.2019 по 31.12.2019 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

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «14» марта 2019 г. № 78

**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 12.03.2019 по 31.12.2019 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**

Т	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль)
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₁ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода:		
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	96 725
1.1.1.2.	101-500 м		238 400
1.1.1.3.	501-1000 м		1 523 780
1.1.1.4.	1001-2000 м		2 193 950
1.1.1.5.	2001-3000 м		2 984 600
1.1.1.6.	3001-4000 м		3 682 040
1.1.1.7.	4001-5000 м		4 384 480
1.1.1.8.	5001 м и более		4 646 100
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	96 725
1.1.2.2.	101-500 м		238 400
1.1.2.3.	501-1000 м		1 523 780
1.1.2.4.	1001-2000 м		2 193 950
1.1.2.5.	2001-3000 м		2 984 600
1.1.2.6.	3001-4000 м		3 682 040
1.1.2.7.	4001-5000 м		4 384 480
1.1.2.8.	5001 м и более		4 646 100

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	201 100
1.2.1.2.	101-500 м		287 510
1.2.1.3.	501-1000 м		1 523 780
1.2.1.4.	1001-2000 м		2 193 950
1.2.1.5.	2001-3000 м		2 984 600
1.2.1.6.	3001-4000 м		3 682 040
1.2.1.7.	4001-5000 м		4 384 480
1.2.1.8.	5001 м и более		4 646 100
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	201 100
1.2.2.2.	101-500 м		287 510
1.2.2.3.	501-1000 м		1 523 780
1.2.2.4.	1001-2000 м		2 193 950
1.2.2.5.	2001-3000 м		2 984 600
1.2.2.6.	3001-4000 м		3 682 040
1.2.2.7.	4001-5000 м		4 384 480
1.2.2.8.	5001 м и более		4 646 100
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₂ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов:		
2.1.	наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	51-100 мм	руб./км	2 251 555
2.1.2.	101-158 мм		2 251 555
2.1.3.	159-218 мм		3 023 165
2.1.4.	219-272 мм		4 126 494
2.1.5.	273-324 мм		4 976 955
2.1.6.	325-425 мм		6 041 524
2.1.7.	426-529 мм		7 525 350
2.1.8.	530 мм и выше		10 116 659
2.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	51-100 мм	руб./км	3 012 059
2.2.2.	101-158 мм		3 012 059
2.2.3.	159-218 мм		3 563 120
2.2.4.	219-272 мм		4 791 270
2.2.5.	273-324 мм		5 428 314
2.2.6.	325-425 мм		6 854 106
2.2.7.	426-529 мм		7 877 069
2.2.8.	530 мм и выше		9 945 780
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₃ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	2 477 860
3.2.	110-159 мм		2 675 018
3.3.	160-224 мм		3 746 263
3.4.	225-314 мм		4 146 026
3.5.	315-399 мм		6 217 081
3.6.	400 мм и выше		7 828 973

1	2	3	4
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₄ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом		
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	6 071 660
4.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
4.1.2.1.	I и II группы	руб./км	7 913 030
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, в том числе:		
5.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	3 480
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	10 730
5.2.1.1.1.2.	101-158 мм		10 730
5.2.1.1.1.3.	159-218 мм		21 960
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	12 530
5.2.1.1.2.2.	101-158 мм		25 270
5.2.1.1.2.3.	159-218 мм		29 183
5.2.1.1.2.4.	219-272 мм		33 095
5.2.1.1.2.5.	273-324 мм		37 008
5.2.1.1.2.6.	325-425 мм		40 920
5.2.1.1.2.7.	426-529 мм		50 350
5.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		57 600

1	2	3	4
5.2.1.2.	подземного типа прокладки:		
5.2.1.2.1.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
5.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	12 530
5.2.1.2.1.2.	108-158 мм		25 270
5.2.1.2.1.3.	159-218 мм		29 183
5.2.1.2.1.4.	219-272 мм		33 095
5.2.1.2.1.5.	273-324 мм		37 008
5.2.1.2.1.6.	325-425 мм		38 260
5.2.1.2.1.7.	426-529 мм		42 165
5.2.1.2.1.8.	530 мм и выше		46 070
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	12 870
5.2.2.1.2.	110-159 мм		26 200
5.2.2.1.3.	160-224 мм		26 210
5.2.2.1.4.	225-314 мм		32 340
5.2.2.1.5.	315-399 мм		38 470
5.2.2.1.6.	400 мм и выше		44 600