



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «26» декабря 2023 г. № 738
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 - Кузбасса на 2024 год**

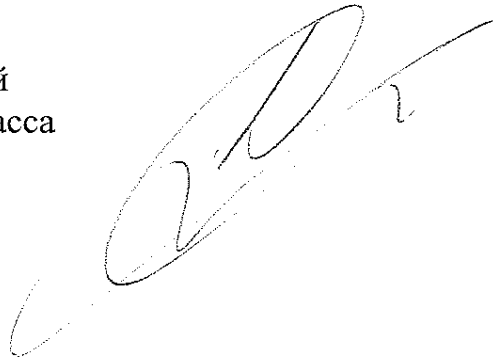
В соответствии с Федеральным законом от 31.03.99 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего 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», 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 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 Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса 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 - Кузбасса на период с 01.01.2024 по 31.12.2024 согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «26» декабря 2023 г. № 738

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для
определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории
Кемеровской области - Кузбасса на период с 01.01.2024
по 31.12.2024**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_0 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему (без НДС, без налога на прибыль)	руб. за 1 присоединение	1 928
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (без НДС, с налогом на прибыль):		
2.1.	наземного (надземного) способа прокладки:		
2.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	253 412
2.1.1.2.	101-500 м		309 688
2.1.1.3.	501-1000 м		1 979 561
2.1.1.4.	1001-2000 м		2 850 188
2.1.1.5.	2001-3000 м		3 877 331
2.1.1.6.	3001-4000 м		4 783 383
2.1.1.7.	4001-5000 м		5 695 931
2.1.1.8.	5001 м и более		6 035 806
2.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	218 235
2.1.2.2.	101-500 м		309 688
2.1.2.3.	501-1000 м		1 979 561
2.1.2.4.	1001-2000 м		2 850 188
2.1.2.5.	2001-3000 м		3 877 331
2.1.2.6.	3001-4000 м		4 783 383
2.1.2.7.	4001-5000 м		5 695 931
2.1.2.8.	5001 м и более		6 035 806

1	2	3	4
2.2.	подземного способа прокладки:		
2.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
2.2.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	169 978
2.2.1.2.	101-500 м		284 748
2.2.1.3.	501-1000 м		1 979 561
2.2.1.4.	1001-2000 м		2 850 188
2.2.1.5.	2001-3000 м		3 877 331
2.2.1.6.	3001-4000 м		4 783 383
2.2.1.7.	4001-5000 м		5 695 931
2.2.1.8.	5001 м и более		6 035 806
2.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
2.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	393 531
2.2.2.2.	101-500 м		430 191
2.2.2.3.	501-1000 м		1 979 561
2.2.2.4.	1001-2000 м		2 850 188
2.2.2.5.	2001-3000 м		3 877 331
2.2.2.6.	3001-4000 м		4 783 383
2.2.2.7.	4001-5000 м		5 695 931
2.2.2.8.	5001 м и более		9 838 842
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₂ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (без НДС, с налогом на прибыль):		
3.1.	наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 938 355
3.1.2.	51-100 мм		3 940 947
3.1.3.	101-158 мм		3 940 947
3.1.4.	159-218 мм		3 940 947
3.1.5.	219-272 мм		5 374 296
3.1.6.	273-324 мм		6 479 139
3.1.7.	325-425 мм		7 862 135
3.1.8.	426-529 мм		9 789 792
3.1.9.	530 мм и выше		13 156 194
3.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 926 520
3.2.2.	51-100 мм		4 642 411
3.2.3.	101-158 мм		4 642 411
3.2.4.	159-218 мм		4 642 411
3.2.5.	219-272 мм		6 237 914
3.2.6.	273-324 мм		7 065 508
3.2.7.	325-425 мм		8 917 770
3.2.8.	426-529 мм		10 246 712
3.2.9.	530 мм и выше		12 934 201
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₃ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (без НДС, с налогом на прибыль):		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	4 908 636
4.2.	110-159 мм		5 782 980
4.3.	160-224 мм		5 782 980
4.4.	225-314 мм		5 782 980
4.5.	315-399 мм		8 090 203
4.6.	400 мм и выше		10 184 233

1	2	3	4
5.	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):		
5.1.	полиэтиленовых газопроводов наружным диаметром:		
5.1.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
5.1.1.1.	I и II группы	руб./км	6 969 764
5.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
5.1.2.1.	I и II группы	руб./км	6 969 764
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₅ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (без НДС, с налогом на прибыль);		
6.1.	до 40 м ³ /час	руб./м ³	22 355
6.2.	40 – 99 м ³ /час		8 752
6.3.	100 – 399 м ³ /час		5 968
6.4.	400 – 999 м ³ /час		1 974
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 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 С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	4 646
7.2.	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:		
7.2.1.	стальных газопроводов:		
7.2.1.1.	наземного (надземного) способа 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. за 1 присоединение	15 142
7.2.1.1.1.2.	101-158 мм		17 216
7.2.1.1.1.3.	159-218 мм		17 216
7.2.1.1.1.4.	219-272 мм		17 216
7.2.1.1.1.5.	273-324 мм		17 216

1	2	3	4
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. за 1 присоединение	22 770
7.2.1.1.2.2.	101-158 мм		25 386
7.2.1.1.2.3.	159-218 мм		25 386
7.2.1.1.2.4.	219-272 мм		49 441
7.2.1.1.2.5.	273-324 мм		49 441
7.2.1.1.2.6.	325-425 мм		49 441
7.2.1.1.2.7.	426-529 мм		49 441
7.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		49 441
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. за 1	14 322
7.2.1.2.1.2.	108-158 мм	присоединение	14 322
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. за 1 присоединение	18 014
7.2.1.2.2.2.	108-158 мм		35 108
7.2.1.2.2.3.	159-218 мм		54 917
7.2.1.2.2.4.	219-272 мм		57 108
7.2.1.2.2.5.	273-324 мм		57 108
7.2.1.2.2.6.	325-425 мм		57 901
7.2.1.2.2.7.	426-529 мм		57 901
7.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		57 901
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. за 1 присоединение	19 532
7.2.2.1.2.	110-159 мм		24 635
7.2.2.1.3.	160-224 мм		24 635
7.2.2.1.4.	225-314 мм		24 635
7.2.2.1.5.	315-399 мм		24 635
7.2.2.1.6.	400 мм и выше		56 404
7.2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	28 878
7.2.2.2.2.	110-159 мм		28 878
7.2.2.2.3.	160-224 мм		33 340
7.2.2.2.4.	225-314 мм		33 340
7.2.2.2.5.	315-399 мм		33 340
7.2.2.2.6.	400 мм и выше		33 340