



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «11» августа 2020 г. № 178
г. Кемерово

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
используемых для определения платы
за технологическое присоединение к газораспределительным
сетям ООО «Кузбассоблгаз» (г. Кемерово) 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 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 «Кузбассоблгаз» (г. Кемерово), ИНН 4205244870 на период с 11.08.2020 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 с 11.08.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «11» августа 2020 г. № 178

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для
определения платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
ООО «Кузбассоблгаз» (г. Кемерово) на период с 11.08.2020
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 (НДС не облагается):		
1.1.	надземного (надземного) способа прокладки:		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	99 356
1.1.1.2.	101-500 м		244 884
1.1.1.3.	501-1000 м		1 566 689
1.1.1.4.	1001-2000 м		2 255 731
1.1.1.5.	2001-3000 м		3 068 647
1.1.1.6.	3001-4000 м		3 785 726
1.1.1.7.	4001-5000 м		4 507 947
1.1.1.8.	5001 м и более		4 776 934
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	99 356
1.1.2.2.	101-500 м		244 884
1.1.2.3.	501-1000 м		1 566 689
1.1.2.4.	1001-2000 м		2 255 731
1.1.2.5.	2001-3000 м		3 068 647
1.1.2.6.	3001-4000 м		3 785 726
1.1.2.7.	4001-5000 м		4 507 947
1.1.2.8.	5001 м и более		4 776 934

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	206 565
1.2.1.2.	101-500 м		499 369
1.2.1.3.	501-1000 м		1 566 689
1.2.1.4.	1001-2000 м		2 255 731
1.2.1.5.	2001-3000 м		3 068 647
1.2.1.6.	3001-4000 м		3 785 726
1.2.1.7.	4001-5000 м		4 507 947
1.2.1.8.	5001 м и более		4 776 934
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	206 565
1.2.2.2.	101-500 м		499 369
1.2.2.3.	501-1000 м		1 566 689
1.2.2.4.	1001-2000 м		2 255 731
1.2.2.5.	2001-3000 м		3 068 647
1.2.2.6.	3001-4000 м		3 785 726
1.2.2.7.	4001-5000 м		4 507 947
1.2.2.8.	5001 м и более		4 776 934
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₂ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается):		
2.1.	наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 312 793
2.1.2.	51-100 мм		2 312 793
2.1.3.	101-158 мм		2 312 793
2.1.4.	159-218 мм		3 108 298
2.1.5.	219-272 мм		4 242 696
2.1.6.	273-324 мм		5 117 105
2.1.7.	325-425 мм		6 211 653
2.1.8.	426-529 мм		7 737 264
2.1.9.	530 мм и выше		10 401 544
2.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 096 878
2.2.2.	51-100 мм		3 096 878
2.2.3.	101-158 мм		3 096 878
2.2.4.	159-218 мм		3 663 458
2.2.5.	219-272 мм		4 926 192
2.2.6.	273-324 мм		5 581 176
2.2.7.	325-425 мм		7 047 118
2.2.8.	426-529 мм		8 098 886
2.2.9.	530 мм и выше		10 225 853
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₃ на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (НДС не облагается):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	2 547 636
3.2.	110-159 мм		2 750 346
3.3.	160-224 мм		3 851 757
3.4.	225-314 мм		4 262 778
3.5.	315-399 мм		6 392 154
3.6.	400 мм и выше		8 049 438

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 (НДС не облагается):		
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	6 554 882
4.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
4.1.2.1.	I и II группы	руб./км	8 135 861
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки С ₅ на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (НДС не облагается):		
5.1.	до 40 м ³ /час	руб./ м ³	37 300
5.2.	40 – 99 м ³ /час		13 631
5.3.	100 – 399 м ³ /час		4 078
5.4.	400 – 999 м ³ /час		1 562
6.	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 (НДС не облагается), в том числе:		
6.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки С _{7.1} , связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	4 382
6.2.	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:		
6.2.1.	стальных газопроводов:		
6.2.1.1.	надземного (надземного) способа прокладки:		
6.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.1.1.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	13 997
6.2.1.1.1.2.	101-158 мм		13 997
6.2.1.1.1.3.	159-218 мм		41 489
6.2.1.1.1.4.	219-272 мм		59 965

1	2	3	4
6.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.1.1.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	17 605
6.2.1.1.2.2.	101-158 мм		34 312
6.2.1.1.2.3.	159-218 мм		53 672
6.2.1.1.2.4.	219-272 мм		60 527
6.2.1.1.2.5.	273-324 мм		60 527
6.2.1.1.2.6.	325-425 мм		60 527
6.2.1.1.2.7.	426-529 мм		60 527
6.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		60 527
6.2.1.2.	подземного типа прокладки:		
6.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.1.2.1.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	13 997
6.2.1.2.1.2.	108-158 мм		13 997
6.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.1.2.2.1.	до 100 мм	руб. за 1 присоединение	17 605
6.2.1.2.2.2.	108-158 мм		34 312
6.2.1.2.2.3.	159-218 мм		53 672
6.2.1.2.2.4.	219-272 мм		60 527
6.2.1.2.2.5.	273-324 мм		60 527
6.2.1.2.2.6.	325-425 мм		60 527
6.2.1.2.2.7.	426-529 мм		60 527
6.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		60 527
6.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
6.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.2.1.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	16 976
6.2.2.1.2.	110-159 мм		30 956
6.2.2.1.3.	160-224 мм		30 956
6.2.2.1.4.	225-314 мм		30 956
6.2.2.1.5.	315-399 мм		30 956
6.2.2.1.6.	400 мм и выше		55 126