РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «23» декабря 2021 г. № 914
г. Кемерово

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на 2022 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 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 постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз», ИНН 4205244870 на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 согласно приложению к настоящему постановлению.

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

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «23» декабря 2021 г. № 914

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Кузбассоблгаз» на период с 01.01.2022 по 31.12.2022

№ 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 (НДС не облагается, 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	273 516
1.1.1.2.	101-500 м		282 560
1.1.1.3.	501-1000 м		1 806 154
1.1.1.4.	1001-2000 м		2 600 515
1.1.1.5.	2001-3000 м		3 537 683
1.1.1.6.	3001-4000 м		4 364 366
1.1.1.7.	4001-5000 м		5 196 976
1.1.1.8.	5001 м и более		5 507 079
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.1.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	273 516
1.1.2.2.	101-500 м		282 560
1.1.2.3.	501-1000 м		1 806 154
1.1.2.4.	1001-2000 м		2 600 515
1.1.2.5.	2001-3000 м		3 537 683
1.1.2.6.	3001-4000 м		4 364 366
1.1.2.7.	4001-5000 м		5 196 976
1.1.2.8.	5001 м и более		5 507 079

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	14 215
1.2.1.2.	101-500 м		229 655
1.2.1.3.	501-1000 м		1 806 154
1.2.1.4.	1001-2000 м		2 600 515
1.2.1.5.	2001-3000 м		3 537 683
1.2.1.6.	3001-4000 м		4 364 366
1.2.1.7.	4001-5000 м		5 196 976
1.2.1.8.	5001 м и более		5 507 079
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и более, протяженностью:		
1.2.2.1.	до 100 м	руб. за 1 присоединение	386 234
1.2.2.2.	101-500 м		388 288
1.2.2.3.	501-1000 м		1 806 154
1.2.2.4.	1001-2000 м		2 600 515
1.2.2.5.	2001-3000 м		3 537 683
1.2.2.6.	3001-4000 м		4 364 366
1.2.2.7.	4001-5000 м		5 196 976
1.2.2.8.	5001 м и более		8 025 673
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_2 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
2.1.	наземного (надземного) способа прокладки, наружным диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	2 680 959
2.1.2.	51-100 мм		2 680 959
2.1.3.	101-158 мм		2 680 959
2.1.4.	159-218 мм		3 595 726
2.1.5.	219-272 мм		4 903 516
2.1.6.	273-324 мм		5 911 576
2.1.7.	325-425 мм		7 173 423
2.1.8.	426-529 мм		8 932 221
2.1.9.	530 мм и выше		12 003 732
2.2.	подземного способа прокладки, наружным диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	3 582 563
2.2.2.	51-100 мм		3 582 563
2.2.3.	101-158 мм		3 582 563
2.2.4.	159-218 мм		4 235 743
2.2.5.	219-272 мм		5 691 483
2.2.6.	273-324 мм		6 446 580
2.2.7.	325-425 мм		8 136 587
2.2.8.	426-529 мм		9 349 116
2.2.9.	530 мм и выше		11 801 185
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_3 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром (НДС не облагается, с налогом на прибыль):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	8 748 472
3.2.	110-159 мм		4 075 452
3.3.	160-224 мм		4 452 822
3.4.	225-314 мм		4 926 667
3.5.	315-399 мм		7 381 514
3.6.	400 мм и выше		9 292 110

1	2	3	4
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_4 на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стального и полиэтиленового газопроводов бестраншейным способом (НДС не облагается, 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	6 181 491
4.1.2.	110-159 мм, в грунтах:		
4.1.2.1.	I и II группы	руб./км	6 181 491
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_5 на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа (НДС не облагается, с налогом на прибыль);		
5.1.	до 40 м³/час	руб./ м³	20 397
5.2.	40 – 99 м³/час		7 533
5.3.	100 – 399 м³/час		4 701
5.4.	400 – 999 м³/час		1 801
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки C_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, без налога на прибыль), в том числе:		
6.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий:	руб. за 1 присоединение	4 696
6.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.2}$, 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.	наземного (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	14 911
6.2.1.1.1.2.	101-158 мм		16 678
6.2.1.1.1.3.	159-218 мм		50 668
6.2.1.1.1.4.	219-272 мм		61 051

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	24 230
6.2.1.1.2.2.	101-158 мм		36 005
6.2.1.1.2.3.	159-218 мм		48 287
6.2.1.1.2.4.	219-272 мм		48 287
6.2.1.1.2.5.	273-324 мм		66 950
6.2.1.1.2.6.	325-425 мм		69 760
6.2.1.1.2.7.	426-529 мм		70 026
6.2.1.1.2.8.	530 мм и выше		70 026
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	15 125
6.2.1.2.1.2.	108-158 мм		15 125
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	19 024
6.2.1.2.2.2.	108-158 мм		37 075
6.2.1.2.2.3.	159-218 мм		57 995
6.2.1.2.2.4.	219-272 мм		65 402
6.2.1.2.2.5.	273-324 мм		65 402
6.2.1.2.2.6.	325-425 мм		65 402
6.2.1.2.2.7.	426-529 мм		65 402
6.2.1.2.2.8.	530 мм и выше		65 402
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	18 077
6.2.2.1.2.	110-159 мм		33 487
6.2.2.1.3.	160-224 мм		34 272
6.2.2.1.4.	225-314 мм		34 606
6.2.2.1.5.	315-399 мм		36 088
6.2.2.1.6.	400 мм и выше		59 566
6.2.2.2.	с давлением от 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
6.2.2.2.1.	109 мм и менее	руб. за 1 присоединение	27 149
6.2.2.2.2.	110-159 мм		36 222
6.2.2.2.3.	160-224 мм		66 617