

**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «28» декабря 2022 года

№22/520

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 года № 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», руководствуясь постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области»,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

1) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего

оборудования к газораспределительным сетям, на 2023 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

2) стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2023 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению;

3) плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на 2023 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению;

4) размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и соответствующие выпадающие доходы на 2023 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

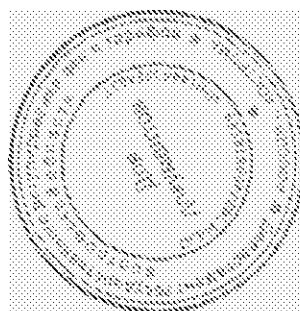
2. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2021 года № 21/473 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и размера стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 февраля 2022 года № 22/19 «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/473».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года и подлежит официальному опубликованию.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение № 1
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от «28» декабря 2022 года № 22/520

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям,
на 2023 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием газораспределительной организацией газопровода (С ₁):		
1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	8 934,69
	101-500 м	руб.	-
	501-1000 м	руб.	-
	1001-2000 м	руб.	-
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	-
	101-500 м	руб.	-
	501-1000 м	руб.	-
	1001-2000 м	руб.	-
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
1.2.	подземная прокладка:		
1.2.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	47 212,28
	101-500 м	руб.	131 231,52
	501-1000 м	руб.	211 135,66
	1001-2000 м	руб.	499 335,48
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-

1	2	3	4
	5001 и более	руб.	-
1.2.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 100 м	руб.	63 644,98
	101-500 м	руб.	173 566,54
	501-1000 м	руб.	289 672,71
	1001-2000 м	руб.	473 059,43
	2001-3000 м	руб.	-
	3001-4000 м	руб.	-
	4001-5000 м	руб.	-
	5001 и более	руб.	-
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством стальных газопроводов (С ₂):		
2.1.	надземная (наземная) прокладка, наружным диаметром:		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51-100 мм	руб./км	1 653 167,59
	101-158 мм	руб./км	-
	159-218 мм	руб./км	-
	219-272 мм	руб./км	-
	273-324 мм	руб./км	-
	325-425 мм	руб./км	-
	426-529 мм	руб./км	-
	530 мм и более	руб./км	-
2.2.	подземная прокладка, наружным диаметром:		
	50 мм и менее	руб./км	-
	51-100 мм	руб./км	-
	101-158 мм	руб./км	-
	159-218 мм	руб./км	-
	219-272 мм	руб./км	-
	273-324 мм	руб./км	-
	325-425 мм	руб./км	-
	426-529 мм	руб./км	-
	530 мм и более	руб./км	-
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленового газопровода (С ₃):		
3.1.	наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб./км	2 329 002,23
	110-159 мм	руб./км	2 738 128,90
	160-224 мм	руб./км	3 335 435,56
	225-314 мм	руб./км	4 472 172,60
	315-399 мм	руб./км	-
	400 мм и выше	руб./км	-
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных со строительством полиэтиленовых и стальных газопроводов бестраншейным способом (С ₄):		
4.1.	стальные газопроводы, наружным диаметром:		
4.1.1.	50 мм и менее, в грунтах:		

1	2	3	4
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.1.2.	51-100 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.1.3.	101-158 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.1.4.	159-219 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	-
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.2.	полиэтиленовые газопроводы, наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	3 359 654,04
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.2.2.	110-159 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	4 578 347,40
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
4.2.3.	160-219 мм, в грунтах:		
	I и II группы	руб./км	5 294 526,04
	III группы	руб./км	-
	IV группы и выше	руб./км	-
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (C ₅):		
5.1.	пропускная способность:		
	до 40 м ³ /час	руб./м ³	34 305,10
	40-99 м ³ /час	руб./м ³	10 300,99
	100-399 м ³ /час	руб./м ³	3 508,94
	400-999 м ³ /час	руб./м ³	1 055,97
	1000-1999 м ³ /час	руб./м ³	-
	2000-2999 м ³ /час	руб./м ³	-
	3000-3999 м ³ /час	руб./м ³	-
	4000-4999 м ³ /час	руб./м ³	-
	5000-9999 м ³ /час	руб./м ³	-
	10000-19999 м ³ /час	руб./м ³	-
	20000-29999 м ³ /час	руб./м ³	-
	30000 м ³ /час и выше	руб./м ³	-
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов газораспределительной организации, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C ₆):		
6.1.	выходная мощность:		

1	2	3	4
	до 1 кВт	руб./м ³	-
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м ³	-
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м ³	-
	свыше 3 кВт	руб./м ³	-
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки 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 газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С7):		
7.1.	Размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С7.1)	руб.	3 859,17
7.2.	Размер стандартизированной тарифной ставки, 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 газопровода газораспределительной организации, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента и проведением пуска газа (С7.2):		
7.2.1.	стальных газопроводов:		
7.2.1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
7.2.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	25 мм	руб.	3 522,30
	32 мм	руб.	4 332,43
	40 мм	руб.	5 328,90
	57 мм	руб.	6 554,54
	76 мм	руб.	8 062,08
	89 мм	руб.	9 916,36
	102 мм	руб.	11 056,75
	108 мм	руб.	12 197,13
	114 мм	руб.	15 002,47
	127 мм	руб.	16 727,75
	133 мм	руб.	18 453,03
	158 мм	руб.	19 765,65
	159-218 мм	руб.	19 765,65
	219-272 мм	руб.	19 765,65
	273-324 мм	руб.	19 765,65
	325-425 мм	руб.	19 765,65

1	2	3	4
	426-529 мм	руб.	19 765,65
	530 мм и выше	руб.	19 765,65
7.2.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	25 мм	руб.	3 522,30
	32 мм	руб.	4 332,43
	40 мм	руб.	5 328,90
	57 мм	руб.	6 554,54
	76 мм	руб.	8 062,08
	89 мм	руб.	9 916,36
	102 мм	руб.	11 056,75
	108 мм	руб.	12 197,13
	114 мм	руб.	15 002,47
	127 мм	руб.	16 727,75
	133 мм	руб.	18 453,03
	158 мм	руб.	19 765,65
	159-218 мм	руб.	19 765,65
	219-272 мм	руб.	19 765,65
	273-324 мм	руб.	19 765,65
	325-425 мм	руб.	19 765,65
	426-529 мм	руб.	19 765,65
	530 мм и выше	руб.	19 765,65
7.2.1.2.	подземная прокладка:		
7.2.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	до 100 мм	руб.	22 774,68
	101-158 мм	руб.	22 774,68
	159-218 мм	руб.	22 774,68
	219-272 мм	руб.	22 774,68
	273-324 мм	руб.	22 774,68
	325-425 мм	руб.	22 774,68
	426-529 мм	руб.	22 774,68
	530 мм и выше	руб.	22 774,68
7.2.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	до 100 мм	руб.	22 774,68
	101-158 мм	руб.	22 774,68
	159-218 мм	руб.	22 774,68
	219-272 мм	руб.	22 774,68
	273-324 мм	руб.	22 774,68
	325-425 мм	руб.	22 774,68
	426-529 мм	руб.	22 774,68
	530 мм и выше	руб.	22 774,68
7.2.2.	полиэтиленовых газопроводов:		
7.2.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	17 101,15
	110-159 мм	руб.	22 770,44
	160-224 мм	руб.	22 770,44

1	2	3	4
	225-314 мм	руб.	22 770,44
	315-399 мм	руб.	22 770,44
	400 мм и выше	руб.	22 770,44
7.2.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	17 101,15
	110-159 мм	руб.	22 770,44
	160-224 мм	руб.	22 770,44
	225-314 мм	руб.	22 770,44
	315-399 мм	руб.	22 770,44
	400 мм и выше	руб.	22 770,44

Примечание:

1) размер стандартизированных тарифных ставок используется для определения платы за технологическое присоединение до границ земельного участка заявителя, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;

2) размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в соответствии с главой V Методических указаний.

Приложение № 2
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от «28» декабря 2022 года № 22/520

**Стандартизированные тарифные ставки,
определяющие величину платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям
внутри границ земельного участка заявителя, на 2023 год**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, без учета НДС
1	2	3	4
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С ^{пр}):		
1.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час:		
1.1.1.	на разработку рабочей документации:		
1.1.1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
1.1.1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	6 965,13
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	8 359,01
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	16 820,26
1.1.1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	7 739,04
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	9 287,79
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	18 689,17
1.1.1.2.	подземная прокладка:		
1.1.1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	11 609,15
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	13 930,51
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	28 034,94
1.1.1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	12 898,79
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	15 479,26
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	31 149,01
1.1.1.3.	наружный газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	5 984,81
1.1.1.4.	наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	2 977,62
1.1.1.5.	наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м.	руб.	22 201,97
1.1.1.6.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома:		

1	2	3	4
	до 2 квартир	руб.	10 159,41
	свыше 2 до 4 квартир	руб.	12 263,80
	свыше 4 до 8 квартир	руб.	14 044,30
	свыше 8 до 16 квартир	руб.	16 892,85
	свыше 16 до 20 квартир	руб.	22 209,07
1.1.1.7.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	5 245,33
1.1.1.8.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	4 496,00
1.1.1.9.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	3 736,81
1.1.1.10.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	8 222,95
1.1.1.11.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью:		
	до 20 кВт/час	руб.	17 097,82
	свыше 20 до 60 кВт/час	руб.	24 447,61
	свыше 60 до 100 кВт	руб.	38 460,93
	свыше 100 до 360 кВт	руб.	61 784,54
1.1.1.12.	газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ)	руб.	26 876,63
1.1.2.	на проведение инженерно-геодезических изысканий:		
	выполнение топографической съемки до 0,04 км (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	6 655,27
	выполнение топографической съемки свыше 0,04 км (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	руб.	10 885,06
	выполнение топографической съемки до 0,04 км	руб.	7 574,51
	выполнение топографической съемки свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	13 255,97
	выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	28 404,99
1.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час:		
1.2.1.	на разработку рабочей документации:		
1.2.1.1.	надземная (наземная) прокладка:		
1.2.1.1.1.	наружным диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	6 965,13
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	8 359,01
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	16 820,26
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	23 889,75
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	35 381,53
	свыше 0,4 км до 0,5 км	руб.	43 459,43
	свыше 0,5 км до 0,6 км	руб.	53 967,29
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	59 042,33
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	64 117,38
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	69 192,41

1	2	3	4
1.2.1.1.2.	наружным диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	7 739,04
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	9 287,79
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	18 689,17
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	26 544,16
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	39 312,81
	свыше 0,4 км до 0,5 км	руб.	48 288,25
	свыше 0,5 км до 0,6 км	руб.	59 963,66
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	65 602,59
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	71 241,53
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	76 880,46
1.2.1.2.	подземная прокладка:		
1.2.1.2.1.	диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	11 609,15
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	13 930,51
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	28 034,94
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	39 815,66
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	58 968,63
	свыше 0,4 км до 0,5 км	руб.	72 432,97
	свыше 0,5 км до 0,6 км	руб.	89 944,90
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	98 403,30
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	106 861,70
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	115 321,28
1.2.1.2.2.	диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
	до 0,04 км	руб.	12 898,79
	свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	15 479,26
	свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	31 149,01
	свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	44 239,48
	свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	65 520,95
	свыше 0,4 км до 0,5 км	руб.	80 480,81
	свыше 0,5 км до 0,6 км	руб.	99 939,04
	свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	109 336,87
	свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	118 735,88
	свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	128 134,89
1.2.1.3.	наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м.	руб.	22 201,97
1.2.1.4.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома:		
	от 16 до 20 квартир	руб.	22 209,07
	свыше 20 до 24 квартир	руб.	27 144,42
	свыше 24 до 28 квартир	руб.	32 079,77
	свыше 28 до 32 квартир	руб.	37 015,12
	свыше 32 до 40 квартир	руб.	44 418,14
	свыше 40 до 48 квартир	руб.	54 288,84
	свыше 48 до 56 квартир	руб.	64 159,53
	свыше 56 до 64 квартир	руб.	74 030,23
	свыше 64 до 72 квартир	руб.	82 667,09
	свыше 72 до 80 квартир	руб.	92 537,79
	свыше 80 до 88 квартир	руб.	101 174,65
	свыше 88 до 96 квартир	руб.	111 045,35

1	2	3	4
1.2.1.5.	внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью:		
	свыше 0,36 до 1 МВт	руб.	78 868,17
	свыше 1 до 2 МВт	руб.	94 039,81
	свыше 2 до 3 МВт	руб.	108 609,22
	свыше 3 до 4 МВт	руб.	123 178,64
	свыше 4 до 5 МВт	руб.	137 748,05
	свыше 5 до 6 МВт	руб.	150 988,77
	свыше 6 до 7 МВт	руб.	156 944,80
	свыше 7 до 8 МВт	руб.	162 900,82
	свыше 8 до 9 МВт	руб.	168 858,02
	свыше 9 до 10 МВт	руб.	174 814,04
1.2.1.6.	газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ)	руб.	26 876,63
1.2.2.	на проведение инженерно-геодезических изысканий:		
	выполнение топографической съемки до 0,04 км	руб.	7 574,51
	выполнение топографической съемки свыше 0,04 до 0,1 км	руб.	13 255,97
	выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2 км	руб.	28 404,99
	выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3 км	руб.	47 341,28
	выполнение топографической съемки свыше 0,3 до 0,4 км	руб.	66 277,56
	выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5 км	руб.	85 213,84
	выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6 км	руб.	104 150,12
	выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7 км	руб.	123 086,40
	выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8 км	руб.	142 022,68
	выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9 км	руб.	160 958,96
2.	Размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С):		
2.1.	стальных газопроводов надземного (наземного) типа прокладки, наружным диаметром:		
	25 мм и менее	руб./км	1 243 594,30
	26-38 мм	руб./км	1 243 594,30
	39-45 мм	руб./км	1 243 594,30
	46-57 мм	руб./км	1 243 594,30
	58-76 мм	руб./км	1 486 661,50
2.2.	стальных газопроводов подземного типа прокладки, наружным диаметром:		
	25 мм и менее	руб./км	-
	26-38 мм	руб./км	-
	39-45 мм	руб./км	-
	46-57 мм	руб./км	-
	58-76 мм	руб./км	-
2.3.	полиэтиленовых газопроводов:		
2.3.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час, наружным диаметром:		
	32 мм и менее	руб./км	1 668 971,71

1	2	3	4
	33-63 мм	руб./км	1 668 971,71
	64-90 мм	руб./км	1 822 450,77
2.3.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час, наружным диаметром:		
	91-110 мм	руб./км	2 231 577,44
	111-160 мм	руб./км	2 231 577,44
3.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа пропускной способностью (C ^{прг}):		
	до 10 м ³ в час (на фасаде)	руб.	19 192,73
	до 10 м ³ в час (отдельно в ограде)	руб.	83 240,07
	11-20 м ³ в час (на фасаде)	руб.	19 192,73
	11-20 м ³ в час (отдельно в ограде)	руб.	83 240,07
	21-31 м ³ в час	руб.	206 346,39
	32-49 м ³ в час	руб.	206 346,39
4.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (C ^{от}):		
4.1.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования до 42 м ³ /час:		
	установка крана шарового условным диаметром 15 мм	руб./шт.	334,76
	установка крана шарового условным диаметром 20 мм	руб./шт.	414,45
	установка крана шарового условным диаметром 25 мм	руб./шт.	585,32
	установка крана шарового условным диаметром 32 мм	руб./шт.	760,34
	установка крана шарового условным диаметром 40 мм	руб./шт.	1 180,20
	установка крана шарового условным диаметром 57 мм	руб./шт.	1 199,27
	установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	5 455,68
	установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	7 997,35
4.2.	максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м ³ /час:		
	установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	11 445,29
	установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	13 508,62
	установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	21 750,29
	установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	41 899,05
	установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)	руб./шт.	98 471,46
5.	Размер стандартизированной тарифной ставки на устройство стального внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (C ^{г_окс}):		
5.1.	стальные газопроводы:		
	до 10 мм	руб./км	1 645 027,80
	11-15 мм	руб./км	1 645 027,80
	16-20 мм	руб./км	1 691 791,84
	21-25 мм	руб./км	1 691 791,84
	26-32 мм	руб./км	1 691 791,84

1	2	3	4
5.2.	максимальный расход газа газопользующего оборудования более 42 м ³ /час:		
5.2.1.	индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения):		
	до 5 м.п.	руб./км	2 753 718,70
	до 10 м.п.	руб./км	1 892 758,62
	до 15 м.п.	руб./км	1 599 358,84
	до 20 м.п.	руб./км	1 508 567,99
	до 30 м.п.	руб./км	1 326 416,81
	до 50 м.п.	руб./км	1 292 884,67
5.2.2.	многоквартирные жилые дома:		
	до 150 м.п.	руб./км	3 167 072,18
	до 250 м.п.	руб./км	2 996 567,68
	до 500 м.п.	руб./км	3 001 092,97
	до 1000 м.п.	руб./км	2 961 218,04
	свыше 1000 м.п.	руб./км	2 812 082,32
6.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (С ^м):		
6.1.	установка прибора учета газа	руб./шт.	2 421,27
6.2.	установка прибора учета газа (с монтажом фланцевых соединений)	руб./шт.	6 711,26
7.	Размер стандартизированной тарифной ставки на установку газопользующего оборудования (без учета стоимости оборудования) (С ^{тпо}):		
7.1.	установка газового котла (настенный, напольный)	руб./шт.	3 162,33
7.2.	установка газовой колонки	руб./шт.	1 581,17
7.3.	установка плиты газовой	руб./шт.	1 925,67
7.4.	установка газовой поверхности	руб./шт.	1 757,83

Примечание:

1) размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется в соответствии с пунктом 42 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок дифференцированы в зависимости от целей использования газа (для коммунально-бытовых нужд).

Приложение № 3
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от «28» декабря 2022 года № 22/520

**Плата
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования
к газораспределительным сетям на 2023 год**

№ п/п	Заявитель	Единица измерения	Размер платы	
			с учетом НДС	без учета НДС
1.	Заявители, намеревающиеся использовать для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности*	рублей	73 443,52	61 202,93
2.	Прочие заявители**	рублей	44 066,11	36 721,76

Примечание:

* плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час ($m^3/час$) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом;

** плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 $m^3/час$ включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.

Приложение № 4
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от «28» декабря 2022 года № 22/520

**Размер
экономически обоснованной платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и
соответствующие выпадающие доходы на 2023 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер, без учета НДС
1.	Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования	рублей	153 030,80
2.	Размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования	рублей	76 769 071,81

Примечание: размер экономически обоснованной платы и размер выпадающих доходов установлены за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.