

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

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от « 26 » декабря 2019 года

№19/525

**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 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30 декабря 2013 года № 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 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 Положением о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденным постановлением администрации Костромской области от 31 июля 2012 года № 313-а,

департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области ПО С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Установить размер стандартизированных тарифных ставок на 2020 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области на 2020 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Кострома» на территории Костромской области и соответствующие выпадающие доходы на 2020 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

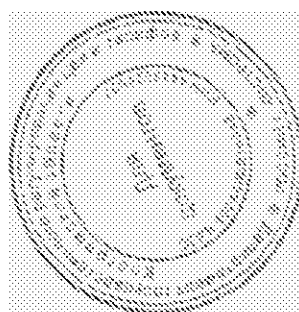
4. Признать утратившими силу:

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28 декабря 2018 года № 18/645 «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 2019 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 26 ноября 2019 года № 19/281 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2018 № 18/645».

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2020 года.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение №1
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 26 » декабря 2019 года №19/525

Размер стандартизированных тарифных ставок на 2020 год

Таблица № 1

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину
платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям, на 2020 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	С1-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки (руб. на одно подключение)	надземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x
		до 100 м	23 225,70
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x
		до 100 м	36 627,06
		101-500 м	103 831,47
		501-1000 м	192 109,50
		1001-2000 м	343 201,11
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром 100 мм и выше и протяженностью:	x
		до 100 м	85 229,13
		101-500 м	181 029,49
501-1000 м	273 276,14		
2.	С2-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, (руб./км.)	подземная прокладка газопроводов наружным диаметром:	x
		50 мм и менее	1 568 173,86
		51-100 мм	2 223 629,17
		101-158 мм	2 483 108,72
		159-218 мм	3 340 349,10
		надземная (наземная) прокладка газопроводов наружным диаметром:	x
		50 мм и менее	998 808,85
		51-100 мм	1 197 967,69
		101-158 мм	1 644 803,70
3.	С3-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, (руб./км)	диапазон наружных диаметров строящихся газопроводов:	x
		109 мм и менее	1 520 582,96
		110-159 мм	1 970 489,01
		160-224 мм	2 861 251,99

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
4.	С4-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, (руб./км)	бестраншейный способ прокладки полиэтиленовых газопроводов:	x
		109 мм и менее в грунтах I и II группы	2 463 180,91
		110-158 мм в грунтах I и II группы	3 381 510,41
		159-160 мм в грунтах I и II группы	4 715 437,31
		161-225 мм в грунтах I и II группы	5 409 815,81
5.	С5-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, (руб./м3)	пропускная способность:	x
		до 40 м3/час	15 926,69
		40-99 м3/час	7 668,35
		100-399 м3/час	2 209,70
6.	С6-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, (руб./м3)	выходная мощность:	x
		до 1 кВт	-
		от 1 кВт до 2 кВт	-
		от 2 кВт до 3 кВт	-
		свыше 3 кВт	-
7.	С7-размер стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя:	x	x

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
7.1.	С7.1-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, (руб.)	x	3 369,33
7.2.	С7.2-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, (руб. на одно подключение)	наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно):	x
		до 100 мм	18 646,84
		101-158 мм	18 646,84
		159-218 мм	18 646,84
		219-272 мм	18 646,84
		273-324 мм	18 646,84
		325-425 мм	18 646,84
		426-529 мм	18 646,84
		наружный диаметр стального газопровода ГРО подземной прокладки, в который осуществляется врезка при давлении от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно):	x
		до 100 мм	18 646,84
		101-158 мм	18 646,84
		159-218 мм	18 646,84
		219-272 мм	18 646,84
		273-324 мм	18 646,84
		325-425 мм	18 646,84
		426-529 мм	18 646,84
		наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении до 0,005 МПа (включительно):	x
		25 мм	3 522,30
		32 мм	4 332,43
		40 мм	5 328,90
57 мм	6 554,54		
76 мм	8 062,08		
89 мм	9 916,36		
102 мм	11 056,75		
108 мм	12 197,13		
114 мм	15 002,47		
127 мм	16 727,75		

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
		133 мм	18 453,03
		158 мм	18 646,84
		159-218 мм	18 646,84
		219-272 мм	18 646,84
		273-324 мм	18 646,84
		325-425 мм	18 646,84
		426-529 мм	18 646,84
		наружный диаметр стального газопровода ГРО надземной (наземной) прокладки, в который осуществляется врезка при давлении от 0,003 МПа до 1,2 МПа (включительно):	x
		25 мм	3 522,30
		32 мм	4 332,43
		40 мм	5 328,90
		57 мм	6 554,54
		76 мм	8 062,08
		89 мм	9 916,36
		102 мм	11 056,75
		108 мм	12 197,13
		114 мм	15 002,47
		127 мм	16 727,75
		133 мм	18 453,03
		158 мм	18 646,84
		159-218 мм	18 646,84
		219-272 мм	18 646,84
		273-324 мм	18 646,84
		325-425 мм	18 646,84
		426-529 мм	18 646,84
		наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении до 0,6 МПа (включительно):	x
		109 мм и менее	14 930,53
		110-159 мм	18 646,84
		160-224 мм	18 646,84
		225-314 мм	18 646,84
		315-399 мм	18 646,84

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
		наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно):	x
		109 мм и менее	14 930,53
		110-159 мм	18 646,84
		160-224 мм	18 646,84
		225-314 мм	18 646,84
		315-399 мм	18 646,84

Примечание:

1) Размер стандартизированных тарифных ставок в таблице № 1, используется для определения платы за технологическое присоединение, 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, 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) ГРО – газораспределительная организация (АО «Газпром газораспределение Кострома»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется технологическое присоединение (подключение) газоиспользующего оборудования заявителя.

3) В соответствии с пунктами 9, 10 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки установлены без учета налога на добавленную стоимость.

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

**Размер стандартизированных тарифных ставок для определения
платы за технологическое присоединение внутри границ земельного
участка заявителя на 2020 год**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
Спр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Наружный газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	5 210,08	
	Наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	2 592,17	
	Выполнение топографической съемки до 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	5 793,75	
	Выполнение топографической съемки свыше 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	9 476,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	4 566,33	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3 914,00	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3 253,08	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	7 158,50	
	Выполнение топографической съемки до 40м	-	6 594,00
	Выполнение топографической съемки свыше 40 до 100м	-	11 540,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2км	-	24 728,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3км	-	41 213,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,3 до 0,4км	-	57 698,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5км	-	74 183,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6км	-	90 668,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7км	-	107 153,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8км	-	123 638,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9км	-	140 123,00
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм до 40 м (рабочая документация)	-	10 106,36
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм до 40 м (рабочая документация)	-	11 229,06
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления до 40 м диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	6 063,51
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления до 40 м диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	6 737,23
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 40 до 100м (рабочая документация)	-	12 127,22
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 40 до 100м (рабочая документация)	-	13 475,49
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 40 до 100м диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	7 276,95
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 40 до 100м диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	8 085,50
Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	-	24 405,85	

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,1 до 0,2км (рабочая документация)	-	27 116,81
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,1 до 0,2км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	14 642,89
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,1 до 0,2км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	16 269,88
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	-	34 661,56
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,2 до 0,3км (рабочая документация)	-	38 512,73
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления от 0,2 до 0,3км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	20 797,25
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления от 0,2 до 0,3км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	23 108,05
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	-	51 335,20
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,3 до 0,4км (рабочая документация)	-	57 039,34
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,3 до 0,4км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	30 801,43
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,3 до 0,4км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	34 223,81
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	-	63 056,60
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,4 до 0,5км (рабочая документация)	-	70 062,66
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,4 до 0,5км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	37 833,65
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,4 до 0,5км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	42 037,39
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	-	78 301,63
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,5 до 0,6км (рабочая документация)	-	87 002,04
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,5 до 0,6км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	46 981,29
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,5 до 0,6км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	52 201,43
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	-	85 665,10
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,6 до 0,7км (рабочая документация)	-	95 183,33
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,6 до 0,7км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	51 399,37
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,6 до 0,7км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	57 110,41

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	-	93 028,57
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,7 до 0,8км (рабочая документация)	-	103 365,65
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,7 до 0,8км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	55 817,45
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,7 до 0,8км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	62 019,39
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм свыше 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	-	100 393,07
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм свыше 0,8 до 0,9км (рабочая документация)	-	111 547,97
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,8 до 0,9км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	-	60 235,53
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления свыше 0,8 до 0,9км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	-	66 928,37
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м. (рабочая документация)	-	19 327,95
	Газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ) привязка	23 397,48	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома до 2 квартир	8 844,28	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 2 до 4 квартир	10 676,27	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 4 до 8 квартир	12 226,28	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 8 до 16 квартир	14 706,09	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 16 до 20 квартир	19 334,13	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 20 до 24 квартир	23 630,60	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 24 до 28 квартир	27 927,08	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 28 до 32 квартир	32 223,55	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 32 до 40 квартир	38 668,26	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 40 до 48 квартир	47 261,21	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 48 до 56 квартир	55 854,15	

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 56 до 64 квартир	64 447,10	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 64 до 72 квартир	71 965,93	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 72 до 80 квартир	80 558,88	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 80 до 88 квартир	88 077,70	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 88 до 96 квартир	96 670,65	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью до 20 кВт/час	14 884,53	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 20 до 60 кВт/час	21 282,89	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 60 до 100 кВт	33 482,21	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 100 до 360 кВт	53 786,60	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 0,36 до 1 МВт	68 658,77	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 1 до 2 МВт	81 866,46	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 2 до 3 МВт	94 549,88	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 3 до 4 МВт	107 233,30	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 4 до 5 МВт	119 916,72	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 5 до 6 МВт	131 443,45	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 6 до 7 МВт	136 628,47	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 7 до 8 МВт	141 813,49	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 8 до 9 МВт	146 999,54	
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 9 до 10 МВт	152 184,56	

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
СГ - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (руб./км.)	полиэтиленовый газопровод наружным диаметром:	x	
	32 мм и менее	1 442 277,33	
	33-63 мм	1 442 277,33	
	64-110 мм	1 970 489,01	
	111-160 мм	1 970 489,01	
	стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки диаметром:	x	
	57 мм и менее	998 808,85	
	58-108 мм	1 197 967,69	
	109-159 мм	1 644 803,70	
Спрг - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (руб.)	Модификация газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ) (без стоимости газового оборудования - ГРПШ):	x	
	ГРПШ-10МС (или аналог) (на фасаде жилого дома)	17 500,00	
	ГРПШ-10МС (или аналог) (отдельно в ограде)	75 671,19	
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) в ограде, с молниеотводом	212 650,82	
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) на многоквартирные жилые дома (на фасаде здания)	191 035,03	
Соу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (руб./шт.)	Дифференциация отключающих устройств (кранов):	x	x
	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм	305,83	366,51
	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм	340,00	401,70
	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм	481,53	601,69
	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм	615,00	736,45
	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм	960,00	1 085,00
	Установка крана шарового условным диаметром 57 мм	990,83	1 115,83
	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)	4 316,67	4 926,83
	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)	5 566,67	6 191,67
	Установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	13 791,67	14 416,67
	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)	17 541,67	18 433,33
	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)	20 356,67	21 248,33
	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)	26 305,00	27 196,67
	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)	57 160,83	58 594,17
Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)	84 125,00	85 558,33	

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки	
		для физических лиц	для юридических лиц
Ст (окс) - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км)	индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения):	х	х
	до 5 м.п.	2 397 252,90	2 863 533,90
	до 10 м.п.	1 669 125,30	2 136 158,20
	до 15 м.п.	1 426 416,10	1 893 696,20
	до 20 м. п.	1 305 051,20	1 772 475,50
	до 30 м.п.	1 201 731,90	1 663 367,60
	до 50 м.п.	1 125 522,20	1 609 653,10
	многоквартирные жилые дома:	х	х
	до 150 м.п.	-	2 858 170,00
	до 250 м.п.	-	2 782 606,80
	до 500 м. п.	-	2 764 890,80
	до 1000 м.п.	-	2 689 453,60
	свыше 1000 м.п.	-	2 663 198,90
	Спу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (руб.)	монтаж индивидуального прибора учета газа (без стоимости счетчика):	х
на вновь строящемся газопроводе G-1,5;G-2,5;G-4;G-6		2 068,58	3 081,42
на вновь строящемся газопроводе G-10,5;G-16;G-40		3 455,65	4 996,67
на вновь строящемся газопроводе G-16 (с монтажом фланцевых соединений)		-	7 616,85
на вновь строящемся газопроводе G-40 (с монтажом фланцевых соединений)		-	8 730,97
на вновь строящемся газопроводе G-100 (с монтажом фланцевых соединений)		-	8 950,70
монтаж общедомового прибора учета газа (без стоимости счетчика) для многоквартирных жилых домов на газопроводе условным диаметром:		х	х
до 32 мм		-	25 750,00
до 57 мм		-	32 187,50
до 76 мм		-	40 212,92
до 89 мм		-	46 336,27
до 108 мм	-	54 504,17	

Примечание:

1) В соответствии с пунктами 9, 10 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки установлены без учета налога на добавленную стоимость.

2) Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется в соответствии с пунктом 42 Методических указаний.

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

4) В состав затрат стандартизированной тарифной ставки Ст (окс) не входит стоимость газового оборудования (котлы, плиты, гибкие подводки, сигнализаторы загазованности, приборы учета газа, КТЗ), монтаж системы дымоудаления и вентиляции, акт на поверку дымоходов, окраска газопровода.

Приложение №2
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 26 » декабря 2019 года №19/525

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Кострома» на территории Костромской области
на 2020 год**

№п/п	Заявитель	Единица измерения	Размер платы	
			с НДС	без НДС
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	63 880,43	53 233,69
2.	Прочие заявители	рублей	38 328,25	31 940,21

Примечание:

1) в пункте 1 настоящего приложения указана плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования;

2) в пункте 2 настоящего приложения указана плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

Приложение №3
к постановлению департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области
от « 26 » декабря 2019 года №19/525

**Размер экономически обоснованной платы
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение
Кострома» на территории Костромской области и соответствующие
выпадающие доходы на 2020 год**

№п/п	Наименование	Единица измерения	Размер, (без НДС)
1.	Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования	рублей	119 783,76
2.	Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования	рублей	44 675 675,08

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 газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.