



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

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

---

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**

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 размер стандартизированных тарифных ставок на 2022 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 2022 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 2022 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившими силу

1) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25 декабря 2020 года № 20/504 «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 2021 год»;

2) постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 14 мая 2021 года № 21/52 «О внесении изменения в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2020 № 20/504».

5. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию и вступает в силу с 1 января 2022 года.

Директор департамента



И.Ю. Солдатова

Приложение № 1

к постановлению департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области  
от « 28 » декабря 2021 года №21/473

**Размер стандартизированных тарифных ставок на 2022 год**

Таблица № 1

Размер стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину  
платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям, на 2022 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Наименование мероприятия	Размер стандартизированных тарифных ставок
1	2	3	4
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	8 428,95
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром менее 100 мм и протяженностью:	x
		до 100 м	44 539,89
		101-500 м	123 803,32
		501-1000 м	219 482,78
		1001-2000 м	471 071,21
		подземная прокладка строящегося газопровода наружным диаметром 100 мм и выше и протяженностью:	x
		до 100 м	62 788,74
		101-500 м	163 742,02
501-1000 м	273 276,14		
1001-2000 м	446 282,48		
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.)	надземная (наземная) прокладка газопроводов наружным диаметром:	x
		51-100 мм	1 361 687,58
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	1 975 795,25
		110-159 мм	2 232 019,35
		160-224 мм	3 033 700,83

1	2	3	4
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	3 262 743,31
		110-159 мм в грунтах I и II группы	4 383 035,97
		160-219 мм в грунтах I и II группы	5 294 526,04
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	27 705,49
		40-99 м3/час	8 522,19
		100-399 м3/час	2 998,96
		400-999 м3/час	1 055,97
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
7.1.	С7.1-размер стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, (руб.)	x	3 640,73
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	21 481,55
		101-158 мм	21 481,55
		159-218 мм	21 481,55
		219-272 мм	21 481,55
		273-324 мм	21 481,55
		325-425 мм	21 481,55
		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	21 481,55
		101-158 мм	21 481,55
159-218 мм	21 481,55		

1	2	3	4
		219-272 мм	21 481,55
		273-324 мм	21 481,55
		325-425 мм	21 481,55
		426-529 мм	21 481,55
		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
		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 0,005 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

1	2	3	4
		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):	х
		109 мм и менее	16 133,16
		110-159 мм	21 481,55
		160-224 мм	21 481,55
		225-314 мм	21 481,55
		наружный диаметр полиэтиленового газопровода ГРО, в который осуществляется врезка при давлении свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно):	х
		109 мм и менее	16 133,16
		110-159 мм	21 481,55
		160-224 мм	21 481,55

Примечание:

1) Размер стандартизированных тарифных ставок в таблице № 1, 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) 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.

Таблица № 2

**Размер стандартизированных тарифных ставок для определения  
платы за технологическое присоединение внутри границ земельного  
участка заявителя на 2022 год**

Наименование стандартизированной тарифной ставки	Наименование мероприятия	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3
Спр - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (руб.)	Наружный газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	5 646,04
	Наружный газопровод сети газопотребления средней сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	2 809,08
	Выполнение топографической съемки до 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	6 278,55
	Выполнение топографической съемки свыше 40,0 м.п (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	10 268,92
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (котел-колонка, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	4 948,43
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (АОГВ, плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	4 241,51
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления средней сложности (плита, счетчик) (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	3 525,29
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления повышенной сложности (сеть газопотребления многоквартирного жилого дома)	7 757,50
	Выполнение топографической съемки до 40 м	7 145,77
	Выполнение топографической съемки свыше 40 до 100 м	12 505,63
	Выполнение топографической съемки свыше 0,1 до 0,2 км	26 797,16
	Выполнение топографической съемки свыше 0,2 до 0,3 км	44 661,58
	Выполнение топографической съемки свыше 0,3 до 0,4 км	62 526,00
	Выполнение топографической съемки свыше 0,4 до 0,5 км	80 390,41
	Выполнение топографической съемки свыше 0,5 до 0,6 км	98 254,83
	Выполнение топографической съемки свыше 0,6 до 0,7 км	116 119,24
	Выполнение топографической съемки свыше 0,7 до 0,8 км	133 983,66
	Выполнение топографической съемки свыше 0,8 до 0,9 км	151 848,07
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм протяженностью до 40 м (рабочая документация)	10 952,03
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм протяженностью до 40 м (рабочая документация)	12 168,67
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления протяженностью до 40 м диаметром до 100 мм (рабочая документация)	6 570,88
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления протяженностью до 40 м диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	7 300,98
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм протяженностью от 40 до 100 м (рабочая документация)	13 141,99
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм протяженностью от 40 до 100 м (рабочая документация)	14 603,08
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления протяженностью от 40 до 100 м диаметром до 100 мм (рабочая документация)	7 885,86
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления протяженностью от 40 до 100 м диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	8 762,07
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм протяженностью от 0,1 до 0,2 км (рабочая документация)	26 448,06



1	2	3
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм протяженностью от 0,7 до 0,8 км (рабочая документация)	100 812,92
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм протяженностью от 0,7 до 0,8 км (рабочая документация)	112 014,98
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления протяженностью от 0,7 до 0,8 км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	60 488,09
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления протяженностью от 0,7 до 0,8 км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	67 208,99
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром до 100 мм протяженностью от 0,8 до 0,9 км (рабочая документация)	108 793,66
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления диаметром свыше 100 мм протяженностью от 0,8 до 0,9 км (рабочая документация)	120 881,97
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления протяженностью от 0,8 до 0,9 км диаметром до 100 мм (рабочая документация)	65 275,86
	Наружный надземный газопровод сети газопотребления протяженностью от 0,8 до 0,9 км диаметром свыше 100 мм (рабочая документация)	72 528,74
	Наружный подземный газопровод сети газопотребления, закрытая прокладка способом наклонно-направленного бурения, горизонтально-направленного бурения до 100 п.м. (рабочая документация)	20 945,25
	Газорегуляторный пункт шкафного типа (ШРП), пункт учета газа (ПУГ) привязка	25 355,31
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома до 2 квартир	9 584,35
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 2 до 4 квартир	11 569,62
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 4 до 8 квартир	13 249,34
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 8 до 16 квартир	15 936,65
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 16 до 20 квартир	20 951,95
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 20 до 24 квартир	25 607,94
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 24 до 28 квартир	30 263,93
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 28 до 32 квартир	34 919,92
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 32 до 40 квартир	41 903,90
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 40 до 48 квартир	51 215,88
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 48 до 56 квартир	60 527,86

1	2	3
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 56 до 64 квартир	69 839,84
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 64 до 72 квартир	77 987,82
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 72 до 80 квартир	87 299,80
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 80 до 88 квартир	95 447,78
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления многоквартирного (блокированного) жилого дома свыше 88 до 96 квартир	104 759,76
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью до 20 кВт/час	16 130,02
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 20 до 60 кВт/час	23 063,78
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 60 до 100 кВт	36 283,90
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 100 до 360 кВт	58 287,30
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 0,36 до 1 МВт	74 403,93
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 1 до 2 МВт	88 716,80
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 2 до 3 МВт	102 461,53
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 3 до 4 МВт	116 206,26
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 4 до 5 МВт	129 950,99
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 5 до 6 МВт	142 442,24
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 6 до 7 МВт	148 061,13
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 7 до 8 МВт	153 680,02
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 8 до 9 МВт	159 300,02
	Внутренний и вводной газопровод сети газопотребления автономного источника теплоснабжения (котельной) мощностью свыше 9 до 10 МВт	164 918,91

1	2	3
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	1 498 526,15
	33-63 мм	1 526 673,29
	полиэтиленовый газопровод наружным диаметром (максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час):	x
	91-110 мм	1 970 489,01
	111-160 мм	1 970 489,01
	стальные газопроводы наземной (надземной) прокладки диаметром:	x
	57 мм и менее 58-76 мм	1 082 592,85 1 284 610,92
Спрг - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (руб.)	Модификация газорегуляторного пункта шкафного (ГРПШ) (без стоимости газового оборудования - ГРПШ):	x
	пропускная способность до 20 м3 в час:	x
	ГРПШ-10МС (или аналог) (на фасаде жилого дома)	18 106,35
	ГРПШ-10МС (или аналог) (отдельно в ограде)	78 528,37
	пропускная способность 21-49 м3 в час:	x
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) в ограде, с молниеотводом	196 746,15
	ГРПШ-05-2У1 (или аналог) на многоквартирные жилые дома (на фасаде здания)	192 586,67
Соу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств (руб./шт.)	Дифференциация отключающих устройств (кранов):	x
	Установка крана шарового условным диаметром 15 мм	308,62
	Установка крана шарового условным диаметром 20 мм	380,28
	Установка крана шарового условным диаметром 25 мм	535,72
	Установка крана шарового условным диаметром 32 мм	693,11
	Установка крана шарового условным диаметром 40 мм	1 070,69
	Установка крана шарового условным диаметром 57 мм	1 087,83
	Установка крана фланцевого условным диаметром 25 мм (в комплекте с фланцами)	4 524,23
	Установка крана фланцевого условным диаметром 32 мм (в комплекте с фланцами)	5 940,89
	Установка крана фланцевого условным диаметром 57 мм (в комплекте с фланцами)	15 225,74
	Установка крана фланцевого условным диаметром 76 мм (в комплекте с фланцами)	18 587,53
	Установка крана фланцевого условным диаметром 89 мм (в комплекте с фланцами)	22 476,17
	Установка крана фланцевого условным диаметром 108 мм (в комплекте с фланцами)	29 075,41
	Установка крана фланцевого условным диаметром 159 мм (в комплекте с фланцами)	55 677,80
Установка крана фланцевого условным диаметром 219 мм (в комплекте с фланцами)	88 727,21	

1	2	3
Сг (окс) - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км)	стальные газопроводы диаметром:	x
	11-15 мм	1 553 616,67
	16-20 мм	1 587 733,33
	21-25 мм	1 587 733,33
	26-32 мм	1 587 733,33
	индивидуальная застройка (индивидуальные жилые дома, магазины, административные помещения) (максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час):	x
	до 5 м.п.	2 597 847,83
	до 10 м.п.	1 787 725,50
	до 15 м.п.	1 510 061,44
	до 20 м. п.	1 424 006,50
	до 30 м.п.	1 251 619,47
	до 50 м.п.	1 219 702,52
	многоквартирные жилые дома (максимальный расход газа газоиспользующего оборудования более 42 м3/час):	x
	до 150 м.п.	2 986 844,08
	до 250 м.п.	2 858 982,31
	до 500 м. п.	2 850 911,37
	до 1000 м.п.	2 792 900,33
свыше 1000 м.п.	2 651 481,52	
Спу - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа (руб.)	монтаж индивидуального прибора учета газа (без стоимости счетчика):	x
	на вновь строящемся газопроводе G-1,5;G-2,5;G-4;G-6	2 315,85
	на вновь строящемся газопроводе G-10,5;G-16;G-40	3 821,72
	на вновь строящемся газопроводе G-16 (с монтажом фланцевых соединений)	6 523,27
	на вновь строящемся газопроводе G-40 (с монтажом фланцевых соединений)	7 743,62
на вновь строящемся газопроводе G-100 (с монтажом фланцевых соединений)	7 968,62	
Сгио - размер стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования (руб.)	установка газового котла (настенный, напольный)	2 983,33
	установка газовой колонки	1 491,67
	установка плиты газовой	1 816,67
	установка газовой поверхности	1 658,33

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).

к постановлению департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области  
от « 28 » декабря 2021 года №21/473

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром  
газораспределение Кострома» на территории Костромской области  
на 2022 год**

№п/п	Заявитель	Единица измерения	Размер платы	
			с НДС	без НДС
1.	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	рублей	69 025,88	57 521,55
2.	Прочие заявители	рублей	41 415,52	34 512,93

Примечание:

1) в пункте 1 настоящего приложения указана плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м<sup>3</sup>/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;

2) в пункте 2 настоящего приложения указана плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м<sup>3</sup>/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.

к постановлению департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Костромской области  
от «28» декабря 2021 года №21/473

**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 2022 год**

№п/п	Наименование	Единица измерения	Размер, (без НДС)
1.	Экономически обоснованная плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования	рублей	128 271,44
2.	Выпадающие доходы от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования	рублей	59 794 214,77

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.