



**МИНИСТЕРСТВО  
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКИ  
КАЛУЖСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

от 26 декабря 2022 г. № 608-ПК

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз», на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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» (в ред. постановлений Правительства РФ от 22.05.2002 № 328, от 07.12.2006 № 750, от 28.05.2007 № 333, от 10.12.2008 № 950, от 27.01.2009 № 46, от 23.07.2009 № 606, от 27.11.2010 № 943, от 31.12.2010 № 1205, от 18.08.2011 № 685, от 24.11.2011 № 972, от 27.01.2012 № 37, от 16.04.2012 № 323, от 13.11.2013 № 1018, от 30.12.2013 № 1314, от 15.04.2014 № 342, от 19.06.2014 № 566, от 18.10.2014 № 1074, от 03.12.2014 № 1305, от 04.09.2015 № 941, от 17.05.2016 № 432, от 27.12.2017 № 1663, от 30.01.2018 № 82, от 29.10.2018 № 1282, от 30.11.2018 № 1442, от 21.12.2018 № 1622, от 21.02.2019 № 179, от 05.09.2019 № 1164, от 19.03.2020 № 305, от 24.11.2020 № 1907, от 20.03.2021 № 425, от 13.09.2021 № 1549, от 01.11.2021 № 1899, от 07.05.2022 № 826, от 10.06.2022 № 1061, от 02.09.2022 № 1554, от 26.10.2022 № 1910), приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину» (в ред. приказов ФАС России от 26.02.2021 № 157/21, от 11.11.2021 № 1256/21), постановлением Правительства Калужской области от 04.04.2007 № 88 «О министерстве конкурентной политики Калужской

**КОПИЯ ВЕРНА**

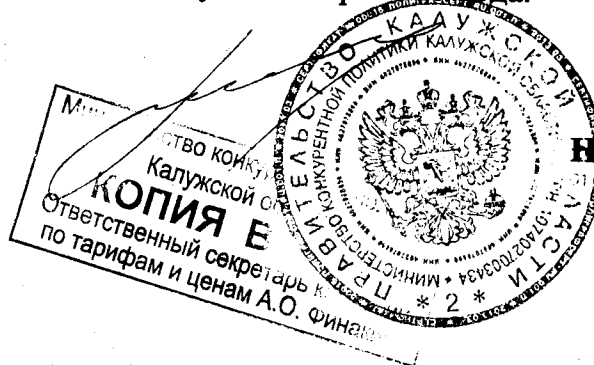
Ответственный секретарь комиссии  
по тарифам и ценам А.О. Финакин

области» (в редакции постановлений Правительства Калужской области от 07.06.2007 № 145, от 06.09.2007 № 214, от 09.11.2007 № 285, от 22.04.2008 № 171, от 09.09.2010 № 355, от 17.01.2011 № 12, от 24.01.2012 № 20, от 02.05.2012 № 221, от 05.06.2012 № 278, от 17.12.2012 № 627, от 01.03.2013 № 112, от 02.08.2013 № 403, от 26.02.2014 № 128, от 26.03.2014 № 196, от 01.02.2016 № 62, от 18.05.2016 № 294, от 16.11.2016 № 617, от 18.01.2017 № 26, от 29.03.2017 № 173, от 26.07.2017 № 425, от 31.10.2017 № 623, от 06.12.2017 № 714, от 18.12.2017 № 748, от 05.02.2018 № 81, от 30.08.2018 № 523, от 05.10.2018 № 611, от 07.12.2018 № 742, от 25.12.2018 № 805 от 07.05.2019 № 288, от 11.07.2019 № 432, от 08.11.2019 № 705, от 03.06.2020 № 437, от 28.08.2020 № 665, от 30.06.2021 № 412, от 06.09.2021 № 591, от 16.09.2021 № 611, от 22.12.2022 № 1001), на основании протокола заседания комиссии по тарифам и ценам министерства конкурентной политики Калужской области от 26.12.2022 **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз», на 2023 год согласно приложениям № 1 – № 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2023 года.

Министр



Н.В. Владимиров

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы  
за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования  
к газораспределительным сетям открытого акционерного общества  
«Малоярославецмежрайгаз», на 2023 год.**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода (С <sub>1</sub> ):		
1.1.	Строительство надземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	54 073
1.1.2.	101 - 500 м	руб.	256 121
1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	439 778
1.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	753 744
1.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	1 036 640
1.1.6.	3001 - 4000 м	руб.	1 319 536
1.1.7.	4001 - 5000 м	руб.	1 596 854
1.1.8.	5001 м и более	руб.	2 774 824
1.2.	Строительство надземным способом газопровода диаметром 100 мм и выше, протяженностью:		
1.2.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	-
1.2.2.	101 - 500 м	руб.	-
1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	-
1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	-
1.2.5.	2001 - 3000 м	руб.	-
1.2.6.	3001 - 4000 м	руб.	-
1.2.7.	4001 - 5000 м	руб.	-
1.2.8.	5001 м и более	руб.	-
1.3.	Строительство подземным способом газопровода диаметром менее 100 мм, протяженностью:		
1.3.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	71 374
1.3.2.	101 - 500 м	руб.	342 613
1.3.3.	501 - 1000 м	руб.	571 144
1.3.4.	1001 - 2000 м	руб.	939 345
1.3.5.	2001 - 3000 м	руб.	1 255 748
1.3.6.	3001 - 4000 м	руб.	1 572 151
1.3.7.	4001 - 5000 м	руб.	1 879 246
1.3.8.	5001 м и более	руб.	3 206 144
1.4.	Строительство подземным способом газопровода диаметром 100 мм и выше,		

Ответственный секретарь комиссии  
по тарифам и ценам А.О. Финакин

протяженностью:			
1.4.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	76 184
1.4.2.	101 - 500 м	руб.	305 319
1.4.3.	501 - 1000 м	руб.	607 636
1.4.4.	1001 - 2000 м	руб.	990 896
1.4.5.	2001 - 3000 м	руб.	1 316 608
1.4.6.	3001 - 4000 м	руб.	1 642 319
1.4.7.	4001 - 5000 м	руб.	1 957 693
1.4.8.	5001 м и более	руб.	3 325 958
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов (С <sub>2</sub> ):		
2.1.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:		
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 944 898
2.1.2.	51 - 100 мм	руб./км	1 954 145
2.1.3.	101 - 158 мм	руб./км	1 954 145
2.1.4.	159 - 218 мм	руб./км	2 346 526
2.1.5.	219 - 272 мм	руб./км	3 459 038
2.1.6.	273 - 324 мм	руб./км	4 541 405
2.1.7.	325 - 425 мм	руб./км	5 655 516
2.1.8.	426 - 529 мм	руб./км	7 862 197
2.1.9.	530 мм и выше	руб./км	11 874 456
2.2.	Строительство подземным способом газопровода диаметром:		
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 245 976
2.2.2.	51 - 100 мм	руб./км	2 819 803
2.2.3.	101 - 158 мм	руб./км	2 819 803
2.2.4.	159 - 218 мм	руб./км	3 903 653
2.2.5.	219 - 272 мм	руб./км	5 098 022
2.2.6.	273 - 324 мм	руб./км	7 954 538
2.2.7.	325 - 425 мм	руб./км	-
2.2.8.	426 - 529 мм	руб./км	-
2.2.9.	530 мм и выше	руб./км	-
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов (С <sub>3</sub> ):		
3.1.	109 мм и менее	руб./км	2 205 200
3.2.	110 - 159 мм	руб./км	2 325 428
3.3.	160 - 224 мм	руб./км	5 622 488
3.4.	225 - 314 мм	руб./км	9 867 458
3.5.	315 - 399 мм	руб./км	16 905 864
3.6.	400 мм и выше	руб./км	-
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом (С <sub>4</sub> ):		
4.1	Стальные газопроводы:		
4.1.1.	50 мм и менее		
4.1.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	-
4.1.1.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
4.1.2.	51 - 100 мм		
4.1.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.2.2.	в грунтах III группы	руб./км	-
4.1.2.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-

К  
 Ответственный секретарь комиссии  
 по тарифам и ценам А.О. Финакин

4.1.3.	101 - 158 мм		
4.1.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.3.2.	в грунтах III группы	руб./км	-
4.1.3.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
4.1.4.	159 - 219 мм		
4.1.4.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.1.4.2.	в грунтах III группы	руб./км	-
4.1.4.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
4.2.1.	109 мм и менее		
4.2.1.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	5 576 284
4.2.1.2.	в грунтах III группы	руб./км	-
4.2.1.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
4.2.2.	110 - 158 мм		
4.2.2.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	8 824 535
4.2.2.2.	в грунтах III группы	руб./км	-
4.2.2.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
4.2.3.	159 - 219 мм		
4.2.3.1.	в грунтах I и II группы	руб./км	-
4.2.3.2.	в грунтах III группы	руб./км	-
4.2.3.3.	в грунтах IV группы	руб./км	-
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа (C <sub>5</sub> ):		
5.1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	11 983
5.2.	40 - 99 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	9 960
5.3.	100 - 399 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	2 706
5.4.	400 - 999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	2 306
5.5.	1000 - 1999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	1 905
5.6.	2000 - 2999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	953
5.7.	3000 - 3999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	635
5.8.	4000 - 4999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	476
5.9.	5000 - 9999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	893
5.10.	10000 - 19999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	446
5.11.	20000 - 29999 м <sup>3</sup> /час	руб./м <sup>3</sup>	226
5.12.	30000 м <sup>3</sup> /час и выше	руб./м <sup>3</sup>	150
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии (C <sub>6</sub> ):		
6.1.	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup>	-
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м <sup>3</sup>	-
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м <sup>3</sup>	-
6.4.	свыше 3 кВт	руб./м <sup>3</sup>	-
7.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (C <sub>7.1</sub> ):		
7.1.	Стальные газопроводы		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	17 548
7.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	17 548
7.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	17 548

7.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	17 548
7.1.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.	-
7.1.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.	-
7.1.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.	-
7.1.1.1.8.	530 мм и выше	руб.	-
7.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	17 548
7.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	17 548
7.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	17 548
7.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	17 548
7.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	-
7.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	-
7.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	-
7.1.1.2.8.	530 мм и выше	руб.	-
7.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	17 548
7.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	17 548
7.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	17 548
7.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	17 548
7.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	-
7.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	-
7.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	-
7.1.2.1.8.	530 мм и выше	руб.	-
7.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	17 548
7.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	17 548
7.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	17 548
7.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	17 548
7.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	-
7.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	-
7.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	-
7.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	-
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
7.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	17 548
7.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	17 548
7.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	17 548
7.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	17 548
7.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	17 548
7.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	-
7.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
7.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	17 548
7.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	17 548
7.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	17 548
7.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	17 548

Ответственный секретарь комиссии  
по тарифам и ценам А.О. Финакин

7.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	17 548
7.2.2.6.	400 мм и выше	руб.	-
8.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С <sub>7.2</sub> ):		
8.1	Стальные газопроводы		
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	22 175
8.1.1.1.2.	108 - 158 мм	руб.	22 175
8.1.1.1.3.	159 - 218 мм	руб.	33 808
8.1.1.1.4.	219 - 272 мм	руб.	36 513
8.1.1.1.5.	273 - 324 мм	руб.	-
8.1.1.1.6.	325 - 425 мм	руб.	-
8.1.1.1.7.	426 - 529 мм	руб.	-
8.1.1.1.8.	530 мм и выше	руб.	-
8.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	47 234
8.1.1.2.2.	108 - 158 мм	руб.	48 716
8.1.1.2.3.	159 - 218 мм	руб.	53 055
8.1.1.2.4.	219 - 272 мм	руб.	57 299
8.1.1.2.5.	273 - 324 мм	руб.	-
8.1.1.2.6.	325 - 425 мм	руб.	-
8.1.1.2.7.	426 - 529 мм	руб.	-
8.1.1.2.8.	530 мм и выше	руб.	-
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	19 309
8.1.2.1.2.	108 - 158 мм	руб.	16 085
8.1.2.1.3.	159 - 218 мм	руб.	46 091
8.1.2.1.4.	219 - 272 мм	руб.	49 626
8.1.2.1.5.	273 - 324 мм	руб.	-
8.1.2.1.6.	325 - 425 мм	руб.	-
8.1.2.1.7.	426 - 529 мм	руб.	-
8.1.2.1.8.	530 мм и выше	руб.	-
8.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	20 752
8.1.2.2.2.	108 - 158 мм	руб.	58 480
8.1.2.2.3.	159 - 218 мм	руб.	62 818
8.1.2.2.4.	219 - 272 мм	руб.	66 035
8.1.2.2.5.	273 - 324 мм	руб.	-
8.1.2.2.6.	325 - 425 мм	руб.	-
8.1.2.2.7.	426 - 529 мм	руб.	-
8.1.2.2.8.	530 мм и выше	руб.	-
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы		
8.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.1.1.	109 мм и менее	руб.	22 291

К  
 Ответственный секретарь комиссии  
 по тарифам и ценам А.О. Финакин

8.2.1.2.	110 - 159 мм	руб.	30 894
8.2.1.3.	160 - 224 мм	руб.	31 599
8.2.1.4.	225 - 314 мм	руб.	32 648
8.2.1.5.	315 - 399 мм	руб.	70 224
8.2.1.6.	400 мм и выше	руб.	-
8.2.2.	с давлением свыше 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	22 291
8.2.2.2.	110 - 159 мм	руб.	30 894
8.2.2.3.	160 - 224 мм	руб.	31 599
8.2.2.4.	225 - 314 мм	руб.	32 648
8.2.2.5.	315 - 399 мм	руб.	73 033
8.2.2.6.	400 мм и выше	руб.	-

К  
 Ответственный секретарь комиссии  
 по тарифам и ценам А.О. Финакин



Приложение № 2  
к приказу министерства  
конкурентной политики  
Калужской области  
от 26.12.2022 № 608-ПК

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа не более 42 м<sup>3</sup>/час внутри границ земельных участков заявителей при создании сетей газопотребления для коммунально-бытовых и иных нужд, на 2023 г.**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> ):		
1.1.	Проектирование сети газопотребления	руб.	9 315
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> ):		
2.1.	Строительство наземным способом стального газопровода диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 805 680
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 805 680
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	2 142 119
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	2 142 119
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	2 300 667
2.2.	Строительство подземным способом стального газопровода диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	2 100 254
2.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	2 100 254
2.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	2 100 254
2.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	2 100 254
2.2.5.	58 - 76 мм	руб./км	2 242 387
2.3.	Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	1 460 339
2.3.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 636 540
2.3.3.	64 - 90 мм	руб./км	1 714 920
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ):		
3.1.	до 10 м <sup>3</sup> /час (вкл.)	руб.	30 207
3.2.	11 - 20 м <sup>3</sup> /час	руб.	60 415
3.3.	21 - 31 м <sup>3</sup> /час	руб.	90 622
3.4.	32 - 49 м <sup>3</sup> /час	руб.	120 830
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> ):		
4.1.	Установка отключающих устройств	руб.	539

**КОПИЯ В:**

Ответственный секретарь комиссии  
по тарифам и ценам А.О. Финякин

5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^Г$ ):		
5.1	Стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	10 мм и менее	руб./км	2 031 859
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./км	2 031 859
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./км	2 076 185
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./км	2 159 486
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./км	2 218 724
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа ( $C^{пу}$ ):		
6.1.	Установка прибора учета	руб.	4 471
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования ( $C^{гю}$ ):		
7.1.	Установка плиты газовой	руб.	1 680
7.2.	Установка газового котла (колонки) настенного	руб.	4 327
7.3.	Установка газового котла напольного	руб.	6 401
7.4.	Установка газового конвектора	руб.	4 216

**КОПИЯ ВЕРНА**

Ответственный секретарь комиссии  
по тарифам и ценам А.О. Финакин

Приложение № 3  
к приказу министерства  
конкурентной политики  
Калужской области  
от 26.12.2022 № 608-РК

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Малоярославецмежрайгаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа более 42 м<sup>3</sup>/час, на 2023 г.**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (С <sup>пр</sup> ):		
1.1.	Строительство наземным (надземным) способом газопровода, протяженностью:		
1.1.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	54 073
1.1.2.	101 - 500 м	руб.	256 121
1.1.3.	501 - 1000 м	руб.	439 778
1.1.4.	1001 - 2000 м	руб.	753 744
1.1.5.	2001 - 3000 м	руб.	1 036 640
1.2.	Строительство подземным способом газопровода, протяженностью:		
1.2.1.	до 100 м (вкл.)	руб.	71 374
1.2.2.	101 - 500 м	руб.	342 613
1.2.3.	501 - 1000 м	руб.	571 144
1.2.4.	1001 - 2000 м	руб.	939 345
1.2.5.	2001 - 3000 м	руб.	1 255 748
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С <sup>г</sup> ):		
2.1.	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:		
2.1.1.	25 мм и менее	руб./км	1 883 324
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./км	1 883 324
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./км	2 234 223
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./км	2 234 230
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./км	2 399 588
2.2.	Строительство подземным способом стального газопровода диаметром:		
2.2.1.	25 мм и менее	руб./км	2 190 556
2.2.2.	26 - 38 мм	руб./км	2 190 556
2.2.3.	39 - 45 мм	руб./км	2 190 556
2.2.4.	46 - 57 мм	руб./км	2 190 556
2.2.5.	58 - 76 мм	руб./км	2 338 810
2.2.6.	77-100мм	руб./км	2 338 809
2.2.7.	101-158мм	руб./км	3 300 711
2.3.	Строительство подземным способом полиэтиленового газопровода диаметром:		
2.3.1.	32 мм и менее	руб./км	1 523 135

Копия  
Ответственный секретарь комиссии  
по тарифам и ценам А.О. Финакин

2.3.2.	33 - 63 мм	руб./км	1 706 911
2.3.3.	64 - 90 мм	руб./км	1 788 659
2.3.4.	91-110мм	руб./км	1 788 659
2.3.5.	110-160мм	руб./км	5 622 488
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа (С <sup>прг</sup> ):		
3.1.	40-99м <sup>3</sup> /час	руб.	676 400
3.2.	100-399м <sup>3</sup> /час	руб.	754 132
3.3.	400-999м <sup>3</sup> /час	руб.	1 427 477
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (С <sup>оу</sup> ):		
4.1.	25 мм и менее	руб.	538
4.2.	26 - 38 мм	руб.	597
4.3.	39 - 45 мм	руб.	613
4.4.	46 - 57 мм	руб.	705
4.5.	58 -76 мм	руб.	1 287
4.6.	80 мм и более	руб.	1 520
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (С <sup>оис</sup> ):		
5.1	Стальные газопроводы диаметром:		
5.1.1.	10 мм и менее	руб./км	2 119 229
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./км	2 119 229
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./км	2 165 461
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./км	2 252 343
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./км	2 314 129
5.1.6.	33 - 57мм	руб./км	3 426 775
5.1.7.	58 - 89мм	руб./км	5 443 287
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (С <sup>пу</sup> ):		
6.1.	Установка прибора учета	руб.	4 663

**КОП**

Ответственный секретарь комиссии  
по тарифам и ценам А.О. Финакин