



Агентство по регулированию цен  
и тарифов Ульяновской области  
**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

05.10.2023 № 19-17/21

**АГЕНТСТВО ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ  
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

5 октября 2023г.

№ 81-П

Экз. № \_\_\_\_\_

г. Ульяновск

**О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен  
и тарифов Ульяновской области от 27.12.2022 № 353-П**

П р и к а з ы в а ю:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Агентства по регулированию цен и тарифов Ульяновской области от 27.12.2022 № 353-П «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис», на 2023 год» изменение, изложив таблицу в следующей редакции:

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	$C_1$ , ставка на покрытие расходов ГРО <sup>1</sup> , связанных с проектированием газораспределительной сети:		
1.1.	На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
1.1.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:	руб.	
1.1.1.1.	до 100 м		107 700,22
1.1.1.2.	101-500 м		430 993,91
1.1.1.3.	501-1000 м		699 941,17

0001212\*

1.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:			
1.1.2.1.	до 100 м		117 299,71	
1.1.2.2.	101-500 м		468 427,47	
1.1.2.3.	501-1000 м		756 803,11	
1.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром:			
1.2.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:			
1.2.1.1.	до 100 м	руб.	165 297,20	
1.2.1.2.	101-500 м		655 595,25	
1.2.1.3.	501-1000 м		1 041 112,78	
1.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:			
1.2.2.1.	до 100 м		181 296,30	
1.2.2.2.	101-500 м		717 984,50	
1.2.2.3.	501-1000 м		1 135 882,67	
2.	C <sub>2</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода:			
2.1.	Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром:			
2.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 491 613,51	
2.1.2.	51-100 мм		2 421 290,41	
2.1.3.	101-158 мм		3 203 113,13	
2.1.4.	159-218 мм		0,00	
2.1.5.	219-272 мм		0,00	
2.1.6.	273-324 мм		0,00	
2.1.7.	325-425 мм		0,00	
2.1.8.	426-529 мм		0,00	
2.1.9.	530 мм и выше		0,00	
2.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:			
2.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 352 635,42	
2.2.2.	51-100 мм		3 465 860,69	
2.2.3.	101-158 мм		3 749 310,58	
2.2.4.	159-218 мм		0,00	
2.2.5.	219-272 мм		0,00	
2.2.6.	273-324 мм		0,00	
2.2.7.	325-425 мм		0,00	
2.2.8.	426-529 мм		0,00	
2.2.9.	530 мм и выше		0,00	
3.	C <sub>3</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:			
3.1.	109 мм и менее	руб./км	2 050 513,91	
3.2.	110-159 мм		2 471 622,36	

3.3.	160-224 мм		3 987 947,61
3.4.	225-314 мм		0,00
3.5.	315-399 мм		0,00
3.6.	400 мм и выше		0,00
4.	С <sub>4</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		
4.1.	Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:	руб./км	
4.1.1.	50 мм и менее		0,00
4.1.2.	51-100 мм		11 918 515,52
4.1.3.	101-158 мм		18 020 985,01
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
4.2.1.	109 мм и менее		11 383 075,96
4.2.2.	110-159 мм		17 109 084,47
5.	С <sub>5</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:		
5.1.	до 40 м <sup>3</sup> в час	руб./м <sup>3</sup> в час	23 143,20
5.2.	40 - 99 м <sup>3</sup> в час		9 350,79
5.3.	100 - 399 м <sup>3</sup> в час		2 320,12
5.4.	400 - 999 м <sup>3</sup> в час		3 479,21
5.5.	1 000 - 1 999 м <sup>3</sup> в час		0,00
6.	С <sub>6</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности:		
6.1.	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup> в час	0,00
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		0,00
7.	С <sub>7.1</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:		
7.1.	Стальные газопроводы:		
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	1 407,00
7.1.1.1.2.	108-158 мм		11 386,35
7.1.1.1.3.	159-218 мм		13 149,45
7.1.1.1.4.	219-272 мм		0,00
7.1.1.1.5.	273-324 мм		0,00
7.1.1.1.6.	325-425 мм		0,00
7.1.1.1.7.	426-529 мм		0,00

7.1.1.1.8.	530 мм и выше		0,00
7.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	15 679,35
7.1.1.2.2.	108-158 мм		16 911,49
7.1.1.2.3.	159-218 мм		18 792,41
7.1.1.2.4.	219-272 мм		0,00
7.1.1.2.5.	273-324 мм		0,00
7.1.1.2.6.	325-425 мм		0,00
7.1.1.2.7.	426-529 мм		0,00
7.1.1.2.8.	530 мм и выше		0,00
7.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
7.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	20 177,67
7.1.2.1.2.	108-158 мм		21 448,93
7.1.2.1.3.	159-218 мм		23 414,59
7.1.2.1.4.	219-272 мм		0,00
7.1.2.1.5.	273-324 мм		0,00
7.1.2.1.6.	325-425 мм		0,00
7.1.2.1.7.	426-529 мм		0,00
7.1.2.1.8.	530 мм и выше		0,00
7.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	27 892,41
7.1.2.2.2.	108-158 мм		29 276,71
7.1.2.2.3.	159-218 мм		31 383,57
7.1.2.2.4.	219-272 мм		0,00
7.1.2.2.5.	273-324 мм		0,00
7.1.2.2.6.	325-425 мм		0,00
7.1.2.2.7.	426-529 мм		0,00
7.1.2.2.8.	530 мм и выше		0,00
7.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
7.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.1.1.	63 мм и менее	руб.	11 691,33
7.2.1.2.	64-109 мм		33 671,28

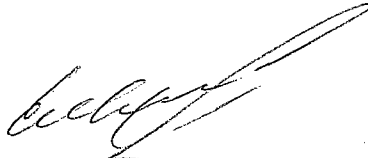
7.2.1.3.	110-159 мм		43 391,15
7.2.1.4.	160-224 мм		58 746,29
7.2.1.5.	225-314 мм		0,00
7.2.1.6.	315-399 мм		0,00
7.2.1.7.	400 мм и выше		0,00
7.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
7.2.2.1.	63 мм и менее	руб.	11 691,33
7.2.2.2.	64-109 мм		33 671,28
7.2.2.3.	110-159 мм		43 391,15
7.2.2.4.	160-224 мм		58 746,29
7.2.2.5.	225-314 мм		0,00
7.2.2.6.	315-399 мм		0,00
7.2.2.7.	400 мм и выше		0,00
8.	С <sub>7.2</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента:		
8.1.	Стальные газопроводы:		
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	4 653,00
8.1.1.1.2.	108-158 мм		4 657,64
8.1.1.1.3.	159-218 мм		4 657,64
8.1.1.1.4.	219-272 мм		0,00
8.1.1.1.5.	273-324 мм		0,00
8.1.1.1.6.	325-425 мм		0,00
8.1.1.1.7.	426-529 мм		0,00
8.1.1.1.8.	530 мм и выше		0,00
8.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	4 657,64
8.1.1.2.2.	108-158 мм		4 657,64
8.1.1.2.3.	159-218 мм		4 657,64
8.1.1.2.4.	219-272 мм		0,00
8.1.1.2.5.	273-324 мм		0,00
8.1.1.2.6.	325-425 мм		0,00

8.1.1.2.7.	426-529 мм		0,00
8.1.1.2.8.	530 мм и выше		0,00
8.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
8.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	4 657,64
8.1.2.1.2.	108-158 мм		4 657,64
8.1.2.1.3.	159-218 мм		4 657,64
8.1.2.1.4.	219-272 мм		0,00
8.1.2.1.5.	273-324 мм		0,00
8.1.2.1.6.	325-425 мм		0,00
8.1.2.1.7.	426-529 мм		0,00
8.1.2.1.8.	530 мм и выше		0,00
8.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	4 657,64
8.1.2.2.2.	108-158 мм		4 657,64
8.1.2.2.3.	159-218 мм		4 657,64
8.1.2.2.4.	219-272 мм		0,00
8.1.2.2.5.	273-324 мм		0,00
8.1.2.2.6.	325-425 мм		0,00
8.1.2.2.7.	426-529 мм		0,00
8.1.2.2.8.	530 мм и выше		0,00
8.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
8.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.1.1.	63 мм и менее	руб.	4 657,64
8.2.1.2.	64-109 мм		4 657,64
8.2.1.3.	110-159 мм		4 657,64
8.2.1.4.	160-224 мм		4 657,64
8.2.1.5.	225-314 мм		0,00
8.2.1.6.	315-399 мм		0,00
8.2.1.7.	400 мм и выше		0,00
8.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.1.	63 мм и менее	руб.	4 657,64
8.2.2.2.	64-109 мм		4 657,64
8.2.2.3.	110-159 мм		4 657,64

8.2.2.4.	160-224 мм		4 657,64
8.2.2.5.	225-314 мм		0,00
8.2.2.6.	315-399 мм		0,00
8.2.2.7.	400 мм и выше		0,00

2. Настоящий приказ вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Руководитель



С.М.Курбатов

