



Агентство по регулированию цен  
и тарифов Ульяновской области  
**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**  
07.05.2024 № 36-Т/36

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

**П Р И К А З**

7 мая 2024 г.

№ 36-Т

Экз. № \_\_\_\_\_

г. Ульяновск

**О внесении изменения в приказ Агентства по регулированию цен  
и тарифов Ульяновской области от 28.12.2023 № 344-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 28.12.2024 № 344-П «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Автогазсервис», на 2024 год» изменение, изложив таблицу в следующей редакции:

№ п/п	Перечень стандартизированных тарифных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без учёта НДС)	
		единица измерения	размер стандартизи- рованной тарифной ставки
1	2	3	4
1.	$C_0$ , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приёмом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	6 077,83
2.	$C_1$ , ставка на покрытие расходов ГРО <sup>1</sup> , связанных с проектированием газораспределительной сети:		
2.1.	На строительство наземным (надземным) способом прокладки газопровода наружным диаметром:		

2.1.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.1.1.1.	до 100 м		113 561,74
2.1.1.2.	101-500 м		453 852,63
2.1.1.3.	501-1000 м		734 670,29
2.1.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:	руб.	
2.1.2.1.	до 100 м		123 812,19
2.1.2.2.	101-500 м		493 824,54
2.1.2.3.	501-1000 м		795 388,00
2.2.	На строительство подземным способом прокладки газопровода наружным диаметром:		
2.2.1.	Менее 100 мм протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.2.1.1.	до 100 м	руб.	175 064,29
2.2.1.2.	101-500 м		693 684,09
2.2.1.3.	501-1000 м		1 098 976,61
2.2.2.	100 мм и более протяжённостью проектируемого газопровода:		
2.2.2.1.	до 100 м		192 148,35
2.2.2.2.	101-500 м		760 303,93
2.2.2.3.	501-1000 м		1 200 172,83
3.	C <sub>2</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода:		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка наружным диаметром:		
3.1.1.	50 мм и менее	руб./км	1 740 178,89
3.1.2.	51-100 мм		2 781 835,40
3.1.3.	101-158 мм		3 656 135,61
3.2.	Подземная прокладка наружным диаметром:		
3.2.1.	50 мм и менее	руб./км	2 747 621,27
3.2.2.	51-100 мм		3 841 739,93
3.2.3.	101-158 мм		4 175 803,08
4.	C <sub>3</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода наружным диаметром:		
4.1.	109 мм и менее	руб./км	2 293 277,74
4.2.	110-159 мм		2 728 841,21
4.3.	160-224 мм		4 289 576,31
5.	C <sub>4</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода (полиэтиленового газопровода) бестраншейным способом:		

5.1.	Стальные газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:	руб./км	
5.1.1.	50 мм и менее		12 181 549,09
5.1.2.	51-100 мм		12 181 549,09
5.1.3.	101-158 мм		18 376 659,73
5.2.	Полиэтиленовые газопроводы (в грунтах I и II группы) наружным диаметром:		
5.2.1.	109 мм и менее		11 633 376,81
5.2.2.	110-159 мм		17 445 689,33
6.	С <sub>5</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа пропускной способностью:		
6.1.	до 40 м <sup>3</sup> в час	руб./м <sup>3</sup> в час	32 279,96
6.2.	40 - 99 м <sup>3</sup> в час		38 661,98
6.3.	100 - 399 м <sup>3</sup> в час		9 665,49
6.4.	400 - 999 м <sup>3</sup> в час		3 866,20
7.	С <sub>6</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии выходной мощности:		
7.1.	до 1 кВт	руб./м <sup>3</sup> в час	0,00
7.2.	от 1 кВт до 2 кВт		0,00
8.	С <sub>7.1</sub> , ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:		
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.	3 961,46
8.1.1.1.2.	108-158 мм		4 394,00
8.1.1.1.3.	159-218 мм		4 394,00
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.	4 394,00
8.1.1.2.2.	108-158 мм		4 394,00
8.1.1.2.3.	159-218 мм		4 394,00
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.	4 394,00
8.1.2.1.2.	108-158 мм		4 394,00
8.1.2.1.3.	159-218 мм		4 394,00
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.	4 394,00
8.1.2.2.2.	108-158 мм		4 394,00
8.1.2.2.3.	159-218 мм		4 394,00
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.	109 мм и менее	руб.	4 394,00
8.2.1.2.	110-159 мм		4 394,00
8.2.1.3.	160-224 мм		4 394,00
8.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
8.2.2.1.	109 мм и менее	руб.	4 394,00
8.2.2.2.	110-159 мм		4 394,00
8.2.2.3.	160-224 мм		4 394,00
9.	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:		
9.1.	Стальные газопроводы:		
9.1.1.	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
9.1.1.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.1.1.1.	до 100 мм	руб.	11 494,85
9.1.1.1.2.	108-158 мм		10 741,84
9.1.1.1.3.	159-218 мм		12 405,14
9.1.1.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа		

	в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.1.2.1.	до 100 мм	руб.	14 919,73
9.1.1.2.2.	108-158 мм		16 109,67
9.1.1.2.3.	159-218 мм		17 917,47
9.1.2.	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:		
9.1.2.1.	С давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.2.1.1.	до 100 мм	руб.	19 035,54
9.1.2.1.2.	108-158 мм		20 234,84
9.1.2.1.3.	159-218 мм		22 084,24
9.1.2.2.	С давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.1.2.2.1.	до 100 мм	руб.	26 441,53
9.1.2.2.2.	108-158 мм		27 779,47
9.1.2.2.3.	159-218 мм		29 807,03
9.2.	Полиэтиленовые газопроводы:		
9.2.1.	С давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.2.1.1.	63 мм и менее	руб.	12 418,39
9.2.1.2.	64-109 мм		37 120,39
9.2.1.3.	110-159 мм		47 656,27
9.2.1.4.	160-224 мм		63 954,78
9.2.2.	С давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, наружным диаметром:		
9.2.2.1.	63 мм и менее	руб.	12 418,39
9.2.2.2.	64-109 мм		37 120,39
9.2.2.3.	110-159 мм		47 656,27
9.2.2.4.	160-224 мм		63 954,78

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

Исполняющий обязанности  
руководителя



Г.А.Добровольская