



# АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 декабря 2023 года

г. Владивосток

№ 73/6

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток», на территории Приморского края на 2024 год**

Руководствуясь 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 и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», на основании Положения об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденного постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решения правления агентства по тарифам Приморского края от 26 декабря 2023 года № 76 агентство по тарифам Приморского края п о с т а н о в л я е т:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования потребителей газа к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток», максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых составляет

500 куб. метров и менее и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе которых составляет 0,6 Мпа и менее, согласно приложению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, не применяются для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя; для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, 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 в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), а также для случаев, когда величина платы определяется по индивидуальному проекту.

3. Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосенцова

## Приложение

к постановлению  
агентства по тарифам  
Приморского края  
от 26 декабря 2023 года № 73/6

**Стандартизированные тарифные ставки,  
определяющие величину платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования  
потребителей газа к газораспределительным сетям  
акционерного общества «Газпром газораспределение  
Дальний Восток», максимальный часовой расход  
газа газоиспользующего оборудования которых составляет  
500 куб. метров и менее и (или) проектное рабочее  
давление в присоединяемом газопроводе которых  
составляет 0,6 Мпа и менее (без НДС)**

Обозна- чение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
C0	Стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	1 990,02
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-ого диапазона диаметром n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
	Наземная (надземная) прокладка стальной газопровод до 100 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	75 906,69
	101 мм и более		77 858,06
	101-500 м		
менее 100 мм	руб. за	146 710,48	

	101 мм и более	одно присоединение	153 889,50
	Подземная прокладка полиэтиленовый газопровод		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	103 642,98
	101 мм и более		100 179,14
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	234 652,74
	101 мм и более		247 216,29
	501-1000 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	341 585,17
	101 мм и более		360 668,86
	1001-2000 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	508 705,87
	101 мм и более		535 667,43
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-ого диапазона диаметров и k-того типа прокладки		
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	2 324 548,38
51-100 мм	2 536 861,11		
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров		
	109 мм и менее	руб./км	3 295 390,78
	110-159 мм		4 026 073,79
	160-224 мм		5 096 892,86
225-314 мм	7 117 911,48		
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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 бесхозяйного газопровода или		

	газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам	
	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, руб.	
	Стальной газопровод	
	Наземная (надземная) прокладка	
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	32 мм и менее. Подключение "от крана"	3268,85
	до 100 мм	7 341,98
	108-158 мм	7 341,98
	159-218 мм	7 341,98
	219-272 мм	7 341,98
	273-324 мм	7 341,98
	325-425 мм	7 341,98
	426-529 мм	7 341,98
	530 мм и выше	7 341,98
	Подземная прокладка	
	с давлением до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	до 109 мм	7 341,98
	110-159 мм	7 341,98
	160-224 мм	7 341,98
	225-314 мм	7 341,98
	315-399 мм	7 341,98
	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	до 109 мм	7 341,98
	110-159 мм	7 341,98
	160-224 мм	7 341,98
	225-314 мм	7 341,98
	315-399 мм	7 341,98
	400 мм и выше	7 341,98
	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	109 мм и менее	7 341,98
	110-159 мм	7 341,98
	160-224 мм	7 341,98
	225-314 мм	7 341,98
	315-399 мм	7 341,98
	400 мм и выше	7 341,98
C7.1.		
C7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной 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, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), руб.		
Стальные газопроводы		
Наземная (надземная) прокладка		
с давлением до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	27 553,85
108-158 мм		27 553,85
159-218 мм		39 746,46
219-272 мм		40 006,63
273-324 мм		40 006,63
325-425 мм		40 360,44
426-529 мм		88 060,38
530 мм и выше		88 060,38
Подземная прокладка		
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	31 510,12
108-158 мм		31 510,12
159-218 мм		43 823,33
219-272 мм		44 094,96
273-324 мм		44 453,51
325-425 мм		44 453,51
426-529 мм		92 282,51
530 мм и выше		92 568,64
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	35 577,56
110-159 мм		39 529,06
160-224 мм		42 911,96
225-314 мм		45 253,25
315-399 мм		48 134,30
400 мм и выше		49 196,31
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	15 243,48
110-159 мм		17 637,41
160-224 мм		29 774,44
225-314 мм		55 765,70

	315-399 мм		56 124,25
	400 мм и выше		56 493,65

Руководитель  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосензова