



# АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13 декабря 2024 года

г. Владивосток

№ 57/1

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования для потребителей газа к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Приморского края на 2025 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 13 декабря 2024 года № 59 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 для потребителей газа к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток» на территории Приморского края, 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 2025 года по 31 декабря 2025 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 13 декабря 2024 года № 57/1

**Стандартизированные тарифные ставки,  
определяющие величину платы за технологическое  
присоединение газоиспользующего оборудования  
для потребителей газа к газораспределительным сетям  
акционерного общества «Газпром газораспределение  
Дальний Восток» на территории Приморского края,  
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 стандартизирован ных тарифных ставок, руб.
C0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	руб.	2 081,56
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметром n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)		
	Наземная (надземная) прокладка		
	менее 100 мм		
	до 100 м	руб. за одно присоединение	84 691,62
	101 - 500 м		163 689,77
	100 мм и выше		
	до 100 м	руб. за одно присоединение	86 868,83
101 - 500 м	171 699,65		

	Подземная прокладка		
	менее 100 мм		
	до 100 м	руб. за одно присоединение	115 637,92
	101 - 500 м		261 809,89
	501-1000 м		381 117,96
	1001 - 2000 м		567 580,09
	100 мм и выше		
	до 100 м	руб. за одно присоединение	111 773,21
	101 - 500 м		275 827,46
	501-1000 м		402 410,27
	1001 - 2000 м		597 662,00
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки		
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	2 593 576,11
51-100 мм	2 830 460,50		
С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров		
	109 мм и менее	руб./км	3 676 777,34
	110-159 мм		4 492 024,73
	160-224 мм		5 686 773,26
225-314 мм	7 941 691,10		
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -го диапазона диаметров), n -й протяженности бестраншейным, в расчете на 1 км		
	Полиэтиленовый газопровод (бестраншейная прокладка в футляре)		
	В грунтах I и II группы, 109 мм и менее	руб./ км	24 388 348,80
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной		

	<p>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 k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам</p>		
C7.1	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение</p>	руб.	7 635,66
C7.2	<p>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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение). руб.</p>		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	28 656,00
	108-158 мм		28 656,00
	159-218 мм		41 336,32
	219-272 мм		41 606,90
	273-324 мм		41 606,90
	325-425 мм		41 974,86
	426-529 мм		91 582,80
	530 мм и выше		91 582,80
	давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который		

осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	28 656,00
101-158 мм		28 656,00
159-218 мм		41 336,32
219-272 мм		41 606,90
273-324 мм		41 606,90
325-425 мм		41 974,86
426-529 мм		91 582,80
530 мм и выше		91 582,80
Подземная прокладка		
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	32 770,53
101-158 мм		32 770,53
159-218 мм		45 576,26
219-272 мм		45 858,76
273-324 мм		46 231,65
325-425 мм		46 231,65
426-529 мм		95 973,81
530 мм и выше		96 271,38
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	37 000,66
110-159 мм		41 110,22
160-224 мм		44 628,43
225-314 мм		47 877,94
315-399 мм		50 059,67
400 мм и выше		51 164,16
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	15 853,21
110-159 мм		18 342,91
160-224 мм		30 965,41
225-314 мм		57 996,33
315-399 мм		58 369,22
400 мм и выше		58 753,40

Руководитель  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосенцова