



# АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19 декабря 2025 года

г. Владивосток

№ 65/41

**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 2026 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 19 декабря 2025 года № 65 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, 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения.

3. Размеры стандартизированных тарифных ставок, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 01 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 19 декабря 2025 года № 65/41

**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)**

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С0	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашениях к нему	руб.	4364,72
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) (руб.)		
	Подземная прокладка		
	менее 100 мм		
	до 100 м	руб. за одно присоединение	28 764,71
	101 - 500 м		143 823,57
	501-1000 м		287 647,14
	1001 - 2000 м		575 294,28
	2001-3000 м		1 245 322,08
	100 мм и выше		
	до 100 м	руб. за одно присоединение	86 706,26
	101 - 500 м		290 722,14
	501-1000 м		424 140,42
	1001 - 2000 м		629 935,75

C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (руб./км)		
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	2 450 932,04
	51-100 мм		2 983 305,37
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км)		
	109 мм и менее	руб./км	3 249 966,84
	110-159 мм		3 834 012,48
	160-224 мм		4 761 008,64
	225-314 мм		6 417 964,10
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км		
	Полиэтиленовый газопровод		
	В грунтах I и II группы, 109 мм и менее	руб./км	15 109 536,41
	В грунтах I и II группы, 160-219 мм		25 794 136,24
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа t-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м <sup>3</sup> (руб./м <sup>3</sup> )		
	пропускной способностью	до 40 м <sup>3</sup> /ч	18 539,69
		1000 - 1999 м <sup>3</sup> /ч	686,91
		5000 - 9999 м <sup>3</sup> /ч	221,03
C7	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 k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам		
C7.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, в расчете на одно подключение	руб.	8 025,08

С7.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной 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 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	9 342,11
	давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	9 342,11
	Подземная прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	8 407,66
	101-158 мм		8 572,89
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	19 133,01
	101-158 мм		19 133,01
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	21 981,76
	110-159 мм		19 808,84
	160-224 мм		21 318,57
	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	16 661,72
110-159 мм	19 278,40		

Руководитель  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосензова