



АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14 июля 2021 года

г. Владивосток

№ 23/3

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 2021 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 14 июля 2021 года № 25 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) 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. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение
к постановлению
агентства по тарифам
Приморского края
от 14 июля 2021 года № 23/3

**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**

Обозна - чение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок, руб.
С1	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) (без НДС и налога на прибыль)		
	Наземная (надземная) прокладка стальной газопровод до 100 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	67 814,52
	101 мм и более		69 557,86
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	131 070,14
	101 мм и более		137 483,83
	Подземная прокладка стальной газопровод до 100 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	95 101,25
	101 мм и более		97 979,25
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	219 988,63
	101 мм и более		231 088,49
	501-1000 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	323 017,45
	101 мм и более		417 178,46

	Подземная прокладка полиэтиленовый газопровод		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	92 593,93
	101 мм и более		89 499,36
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	209 637,16
	101 мм и более		220 861,35
	501-1000 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	305 169,86
	101 мм и более		322 219,10
	1001-2000 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	454 474,35
	101 мм и более		478 561,63
	2001-3000 м		
	менее 100 мм	руб. за одно присоединение	566 390,06
101 мм и более	594 825,66		
С1ННБ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода (без НДС и налога на прибыль)	руб./м	1067,14
С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-ого диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км (без НДС и налога на прибыль)		
	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	101340,20
	51-100 мм		137356,78
	101-158 мм		224778,29
	159-218 мм		349078,14
	Подземная прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	189502,74
	51-100 мм		238253,07
	101-158 мм		384999,34
	159-218 мм		523843,79
219-272 мм	773648,63		

С3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (без НДС и налога на прибыль)		
	109 мм и менее	руб./км	185847,29
	110-159 мм		359949,83
	160-224 мм		656511,61
	225-314 мм		1099283,40
С4	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 (без НДС и налога на прибыль)		
	Стальной газопровод		
	50 мм и менее		
	в грунтах III группы	руб./м	1461,29
	51-100 мм		
	в грунтах III группы	руб./м	2012,63
	101-158 мм		
	в грунтах III группы	руб./м	2027,63
	Полиэтиленовые газопроводы		
	63 мм и менее		
	в грунтах III группы	руб./м	1276,25
	64-109 мм		
	в грунтах III группы	руб./м	1547,58
	110-158 мм		
	в грунтах III группы	руб./м	2385,88
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 (без НДС и налога на прибыль)		
	до 5 куб. метров в час	руб./м3 в час	771,75
	до 40 куб. метров в час		7536,19
	40-99 куб. метров в час		4805,88
	100-399 куб. метров в час		1517,87
	400-999 куб. метров в час		1543,22

С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м ³ (без НДС и налога на прибыль)		
	до 1 кВт	руб./м ³	242,79
	от 1кВт до 2кВт		246,79
	от 2 до 3 кВт		253,58
свыше 3 кВт	281,22		
С7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и 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, а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам		
С7.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, руб. (без НДС и налога на прибыль)		
	Стальной газопровод		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2865,88
	до 100 мм		6436,90
	108-158 мм		6436,90
	159-218 мм		6436,90
	219-272 мм		6436,90
	273-324 мм		6436,90
325-425 мм	6436,90		
426-529 мм	6436,90		
530 мм и выше	6436,90		
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
32 мм и менее. Подключение "от	руб.	2865,88	

крана"		
до 100 мм		6436,90
108-158 мм		6436,90
159-218 мм		6436,90
219-272 мм		6436,90
273-324 мм		6436,90
325-425 мм		6436,90
426-529 мм		6436,90
530 мм и выше		6436,90
Подземная прокладка		
с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	6436,90
108-158 мм		6436,90
159-218 мм		6436,90
219-272 мм		6436,90
273-324 мм		6436,90
325-425 мм		6436,90
426-529 мм		6436,90
530 мм и выше		6436,90
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	6436,90
108-158 мм		6436,90
159-218 мм		6436,90
219-272 мм		6436,90
273-324 мм		6436,90
325-425 мм		6436,90
426-529 мм		6436,90
530 мм и выше		6436,90
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	6436,90
110-159 мм		6436,90
160-224 мм		6436,90
225-314 мм		6436,90
315-399 мм		6436,90
400 мм и выше		6436,90
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	6436,90
110-159 мм		6436,90

	160-224 мм		6436,90
	225-314 мм		6436,90
	315-399 мм		6436,90
	400 мм и выше		6436,90
	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. (без НДС и налога на прибыль)		
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
С7.2	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2281,19
	до 100 мм		1972,35
	108-158 мм		1972,35
	159-218 мм		3262,39
	219-272 мм		3490,48
	273-324 мм		3490,48
	325-425 мм		3800,67
	426-529 мм		4101,75
	530 мм и выше		4101,75
			с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:
С7.2	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2281,19
	до 100 мм		24157,16
	108-158 мм		24157,16
	159-218 мм		34846,73
	219-272 мм		35074,83
	273-324 мм		35074,83

325-425 мм		35385,02
426-529 мм		77204,77
530 мм и выше		77204,77
Подземная прокладка		
с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	5440,92
108-158 мм		5477,90
159-218 мм		6836,67
219-272 мм		7074,81
273-324 мм		7389,17
325-425 мм		7389,17
426-529 мм		7803,48
530 мм и выше		8054,33
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб.	27 625,72
108-158 мм		27 625,72
159-218 мм		38 421,02
219-272 мм		38 659,17
273-324 мм		38 973,52
325-425 мм		38 973,52
426-529 мм		80 906,42
530 мм и выше		81 157,27
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	31 191,75
110-159 мм		34 656,13
160-224 мм		37 622,00
225-314 мм		39 674,67
315-399 мм		42 200,56
400 мм и выше		43 131,65
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб.	13 364,34
110-159 мм		15 463,17
160-224 мм		26 104,00
225-314 мм		48 891,20
315-399 мм		49 205,55
400 мм и выше		49 529,42

Примечание: стандартизированные тарифные ставки (С1, С1ННБ, С7.1, С7.2) установлены в текущих ценах, стандартизированные тарифные ставки

(С2, С3, С4, С5, С6) – в ценах 2001 года. Подключение «от крана» применяется для случаев, когда не требуется осуществление мероприятий по созданию сети до границ земельного участка Заявителя (присоединение сети газопотребления осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу (отключающему устройству)).

Руководитель
агентства по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий