



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 декабря 2018 года

г. Владивосток

№72/38

**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 2019 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 о департаменте по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 06 августа 2007 года № 214-па «О переименовании региональной энергетической комиссии Приморского края и об утверждении Положения о департаменте по тарифам Приморского края», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 26 декабря 2018 года № 74 , департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Акционерного общества «Газпром газораспределение

Дальний Восток» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 Мпа и менее, согласно приложению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 01 января по 31 декабря 2019 года.

3. 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.

4. Настоящее постановление вступает в силу с 01 января 2019 год.

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий

Приложение

к постановлению департамента по
тарифам Приморского края
от 26 декабря 2018 года №72/38

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток»

Обозначение	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без НДС, с налогом на прибыль)
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)		
	Наземная (надземная) прокладка стальной газопровод		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	60871,50
	101 мм и более		62373,75
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	115876,50
	101 мм и более		121403,25
	Подземная прокладка стальной газопровод		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	84408,00
	101 мм и более		86888,00
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	192458,00
	101 мм и более		202130,00
	501-1000 м		
	менее 100 мм	руб.	281888,00
	101 мм и более		363132,50
	Подземная прокладка полиэтиленовый газопровод		
	до 100 м		
	менее 100 мм	руб.	82244,00
	101 мм и более		79569,25
	101-500 м		
	менее 100 мм	руб.	183631,25
	101 мм и более		193303,25
	501-1000 м		
	менее 100 мм	руб.	266484,25

	101 мм и более		281175,75
	1001-2000 м		
	менее 100 мм	руб.	395258,5
	101 мм и более		416014,75
	2001-3000 м		
	менее 100 мм	руб.	491796,5
	101 мм и более		516299,75
С1ННБ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации, для случаев бестраншейной прокладки газопровода	руб./м	914,76
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 (руб./км)		
	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 (руб./*км)		
	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) п-ной протяженности бестраншейным способом в расчете на 1 км (руб./*км.)		
	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

C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м3 /(руб./м3)		
	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
C6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м3 (руб./ми3)		
	до 1 кВт	руб./м3	242,79
	от 1кВт до 2кВт		246,79
	от 2 до 3 кВт		253,58
свыше 3 кВт	281,22		
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, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (руб.)		
	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.	2782,41
	до 100 мм		6249,42
	108-158 мм		6249,42
	159-218 мм		6249,42
	219-272 мм		6249,42
	273-324 мм		6249,42
	325-425 мм		6249,42
	426-529 мм		6249,42
	530 мм и выше		6249,42
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2782,41
	до 100 мм		6249,42
	108-158 мм		6249,42
	159-218 мм		6249,42
	219-272 мм		6249,42
	273-324 мм		6249,42
	325-425 мм		6249,42
	426-529 мм		6249,42
	530 мм и выше		6249,42
	Подземная прокладка		
	с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	6249,42
	108-158 мм		6249,42
	159-218 мм		6249,42
	219-272 мм		6249,42

	273-324 мм		6249,42
	325-425 мм		6249,42
	426-529 мм		6249,42
	530 мм и выше		6249,42
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб.	6249,42
	108-158 мм		6249,42
	159-218 мм		6249,42
	219-272 мм		6249,42
	273-324 мм		6249,42
	325-425 мм		6249,42
	426-529 мм		6249,42
	530 мм и выше		6249,42
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	6249,42
	110-159 мм		6249,42
	160-224 мм		6249,42
	225-314 мм		6249,42
	315-399 мм		6249,42
	400 мм и выше		6249,42
	с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб.	6249,42
	110-159 мм		6249,42
	160-224 мм		6249,42
	225-314 мм		6249,42
	315-399 мм		6249,42
	400 мм и выше		6249,42
C7.2	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 в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2214,74
	до 100 мм		1914,90
	108-158 мм		1914,90
	159-218 мм		3167,36
	219-272 мм		3388,81
	273-324 мм		3388,81
	325-425 мм		3689,97
	426-529 мм		3982,28
	530 мм и выше		3982,28
	с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	32 мм и менее. Подключение "от крана"	руб.	2214,74
	до 100 мм		23453,55
	108-158 мм		23453,55

159-218 мм		33831,78
219-272 мм		34053,23
273-324 мм		34053,23
325-425 мм		34354,39
426-529 мм		74956,09
530 мм и выше		74956,09
Подземная прокладка		
с давлением до 0,005 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм		5282,45
108-158 мм		5282,45
159-218 мм		6637,54
219-272 мм		6868,75
273-324 мм	руб.	7173,95
325-425 мм		7173,95
426-529 мм		7576,19
530 мм и выше		7819,73
с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм		26821,09
108-158 мм		26821,09
159-218 мм		37301,96
219-272 мм		37533,17
273-324 мм	руб.	37838,37
325-425 мм		37838,37
426-529 мм		78549,92
530 мм и выше		78793,46
Полиэтиленовые газопроводы		
с давлением до 0,6 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее		30283,25
110-159 мм		33646,73
160-224 мм		36526,21
225-314 мм	руб.	38519,10
315-399 мм		40971,42
400 мм и выше		41875,39
с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее		12975,09
110-159 мм		15012,79
160-224 мм		25343,69
225-314 мм	руб.	47467,18
315-399 мм		47772,38
400 мм и выше		48086,82

Директор
департамента по тарифам
Приморского края



В.А. Малюшицкий