



ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

11 декабря 2019 года

№ 594-Г

г. Новосибирск

Об установлении размеров стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя на территории Новосибирской области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 11.12.2019 № 63)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т:**

1. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк» (ОГРН 1085475000885, ИНН 5448452150), связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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

Приложение
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 11.12.2019 № 594-Г

Размеры стандартизированных тарифных ставок C_7 на покрытие расходов Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газопользующее оборудование Заявителя на территории Новосибирской области на 2020 год

№ п/п	Характеристики газопровода, в который осуществляется врезка, тип его прокладки и тип врезки	Размеры C_7 , руб. (без НДС)
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7,1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	1 651
2.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», 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 Акционерного общества «Управляющая компания «Промышленно-логистический парк», бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):	
2.1.	<i>стальные газопроводы:</i>	
2.1.1.	<i>надземный (наземный) тип прокладки:</i>	
2.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 262
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 388
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 041
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	47 625
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	60 431
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	60 431
2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	93 134
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	106 983
2.1.1.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	

2.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	33 256
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	40 512
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	41 854
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	47 625
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	60 501
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	60 501
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	93 254
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	107 173
2.1.2.	<i>подземный тип прокладки:</i>	
2.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 235
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 498
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	20 041
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	34 570
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	60 431
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	93 560
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	115 673
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	116 559
2.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	36 450
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	41 101
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	41 854
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	47 625
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	93 560
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	93 560
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	115 673
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	116 559
2.2.	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>	
2.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 235
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	20 315
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	21 690
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 803
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	38 826
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	38 826
2.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>	
2.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	45 041
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	48 735
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	60 750
2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	60 750
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	192 193

