ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 26 декабря 2019 года № 351-г

г. Оренбург

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021, постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 1151/18, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 26 декабря 2019 года № 74), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемых для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м^3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим

5 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), 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, используемых для обеспечения населения газом, а также установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:

С $7.1_{зо}$ – при замене оборудования, влекущего изменение параметров максимального часового расхода газа в ранее выданных технических условиях в размере 2 994,19 руб. без учета НДС,

С $7.1_{уо}$ – при установке дополнительного оборудования, влекущего изменение параметров максимального часового расхода газа в ранее выданных технических условиях в размере 4 852,27 руб. без учета НДС.

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 и 2 настоящего приказа действуют с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года.

4. Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном разделом V и с учетом положений пункта 10 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

5. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования

Директор департамента А.В. Шумский

Приложение
к приказу департамента
Оренбургской области по ценам
и регулированию тарифов
от 26 декабря 2019 года № 351-г

Таблица 1

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_1) на покрытие расходов ГРО на проектирование газораспределительных сетей

Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС:							
№ п/п	Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода				
			до 100 м	101 – 500 м	501 - 1000 м	1001- 2000 м	2001- 3000 м
1	C_1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:						
1.1	менее 100 мм	руб./ шт.	2 855,93	26 486,22			
1.2	101 мм и более	руб./ шт.	5 283,34	25 069,25			
2	C_1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром						
2.1	менее 100 мм	руб./ шт.	8 772,84	31 606,25	81 079,83	308 129,55	43 613,65
2.2	101 мм и более	руб./ шт.	12 439,29	41 780,35	123 297,06		

Таблица 2

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_2) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов

N п/п	Тип прокладки, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка без учета НДС
1	Наземная (надземная) прокладка		
1.1	50 мм и менее	руб./км	2 062 291,30
1.2	51 - 100 мм	руб./км	1 872 174,08
1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 997 115, 79
1.4	159 - 218 мм	руб./км	3 043 530,43
1,5	219 - 272 мм	руб./км	5 342 813,44
2	Подземная прокладка		
2.1	50 мм и менее	руб./км	2 102 941,40
2.2	51 - 100 мм	руб./км	2 345 002,76
2.3	101 - 158 мм	руб./км	2 707 256,51
2.4	159 - 218 мм	руб./км	3 978 160,10
2.5	219 - 272 мм	руб./км	5 848 682,91

Таблица 3

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_3) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов

N п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка без учета НДС
1	109 мм и менее	руб./км	1 411 957,40
2	110 - 159 мм	руб./км	2 062 063,63
3	160 - 224 мм	руб./км	3 217 078,89
4	225 - 314 мм	руб./км	3 275 429,73

Таблица 4

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_4) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (стальных и полиэтиленовых) бестраншейным способом

N п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов, типы и категории грунтов	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС
1	Стальные газопроводы		
1.1	50 мм и менее		
1.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	
1.1.2	в грунтах III группы		
1.1.3	в грунтах IV группы		
1.2	51 - 100 мм		
1.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	
1.2.2	в грунтах III группы		
1.3	101 - 158 мм		
1.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 754 711,16
1.3.2	в грунтах III группы		
1.3.3	в грунтах IV группы		
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	109 мм и менее		
2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 298 137,41
2.1.2	в грунтах III группы		
2.1.3	в грунтах IV группы		
2.2	101 – 158 мм		
2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 308 193,63
2.2.2	в грунтах III группы		
2.2.3	в грунтах IV группы		

Таблица 5

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_5) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа

N п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС
1	до 40 $м^3$/час	руб./$м^3$	10 506,00
2	40 - 99 $м^3$/час	руб./$м^3$	6 568,54
3	100 - 399 $м^3$/час	руб./$м^3$	8 390,95
4	400 – 999 $м^3$/час	руб./$м^3$	2 740,37
5	1000 – 1999 $м^3$/час	руб./$м^3$	2 093,87
6	2000 – 2999 $м^3$/час	руб./$м^3$	
7	3000 – 3999 $м^3$/час	руб./$м^3$	2 406,27

Таблица 6

Размеры стандартизированных тарифных ставок ($C_{7.1}$) на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

N п/п	Тип материалов, прокладки газопроводов, диапазоны давления в газопроводе, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС
1	Стальные газопроводы		
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.1.1	до 100 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.1.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.1.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.1.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.1.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.1.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.1.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.1.8	530 мм и выше	руб./ шт.	10 716,24
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
1.1.2.1	до 100 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.2.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.1.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	10 716,24
1.2.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	10 716,24
2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.1.1	109 мм и менее	руб./ шт.	10 716,24
2.1.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	10 716,24

2.1.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	10 716,24
2.1.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	10 716,24
2.1.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	10 716,24
2.1.6	400 мм и выше	руб./ шт.	10 716,24
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
2.2.1	109 мм и менее	руб./ шт.	10 716,24
2.2.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	10 716,24
2.2.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	10 716,24
2.2.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	10 716,24
2.2.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	10 716,24
2.2.6	400 мм и выше	руб./ шт.	10 716,24

		руб./ шт.	27 956,78	8 764,05
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.1.2.1	до 100 мм	руб./ шт.	18 771,80	8 764,05
1.1.2.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	18 036,08	8 764,05
1.1.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	19 870,83	8 764,05

1.1.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	27 936,78	8 764,05
1.1.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	27 936,78	8 764,05
1.1.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	27 936,78	8 764,05
1.1.2.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	27 936,78	8 764,05
1.1.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	27 936,78	8 764,05
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:			
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.1.1	до 100 мм	руб./ шт.	16 518,90	8 764,05
1.2.1.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	18 036,08	8 764,05
1.2.1.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	20 488,29	8 764,05
1.2.1.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	20 488,29	8 764,05
1.2.1.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	30 050,16	8 764,05
1.2.1.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	35 183,96	8 764,05
1.2.1.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	35 183,96	8 764,05
1.2.1.8	530 мм и выше	руб./ шт.	41 623,22	8 764,05
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.2.1	до 100 мм	руб./ шт.	21 005,23	8 764,05
1.2.2.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	29 294,35	8 764,05
1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	20 488,29	8 764,05
1.2.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	20 488,29	8 764,05
1.2.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	30 050,16	8 764,05
1.2.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	35 183,96	8 764,05
1.2.2.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	35 183,96	8 764,05
1.2.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	41 623,22	8 764,05
2	Полиэтиленовые газопроводы			

2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.1.1	109 мм и менее	руб./ шт.	14 042,47	8 764,05
2.1.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	15 476,06	8 764,05
2.1.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	15 476,06	8 764,05
2.1.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	17 276,73	8 764,05
2.1.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	17 276,73	8 764,05
2.1.6	400 мм и выше	руб./ шт.	17 276,73	8 764,05
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
2.2.1	109 мм и менее	руб./ шт.	14 042,47	8 764,05
2.2.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	15 476,06	8 764,05
2.2.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	15 476,06	8 764,05
2.2.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	17 276,73	8 764,05
2.2.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	17 276,73	8 764,05
2.2.6	400 мм и выше	руб./ шт.	17 276,73	8 764,05

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не

более 15 $м^3$/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 $м^3$/час (для прочих Заявителей), определенный в соответствии с абзацем первым настоящего пункта примечания, не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, установленный приказом департамента от 3 декабря 2019 года № 283-г/п.