



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 28 декабря 2020 года

№ 298-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 2021 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 (далее – Методические указания), а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 28 декабря 2020 года № 66), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург», в соответствии с разделом IV Методических указаний согласно приложению к настоящему приказу.

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 2 399,67 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 3 858,35 руб. (без учета НДС).

3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктами 1 и 2 настоящего приказа действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

4. Размер платы за технологическое присоединение определяется на основании утвержденных размеров стандартизированных тарифных ставок в порядке, определенном разделом V и положениями пункта 10 Методических указаний.

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 28 декабря 2020 года № 298-г

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Оренбург» на 2021 год

Таблица 1

Размеры стандартизированных тарифных ставок (C_1) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети

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.	2 650,72	24 934,11			
1.2	101 мм и более	руб./ шт.	2 958,56	24 063,41			
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.	8 360,94	26 759,82	77 826,71	247 776,81	28 388,93
2.2	101 мм и более	руб./ шт.	11 424,67	34 663,25	118 350,10		

Таблица 2

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₂) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов

№ 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	2 552 486,63
1.2	51 - 100 мм	руб./км	2 156 237,36
1.3	101 - 158 мм	руб./км	2 280 347,68
1.4	159 - 218 мм	руб./км	4 376 775,82
1.5	219 - 272 мм	руб./км	4 641 169,49
1.6	273 - 324 мм	руб./км	5 341 998,00
1.7	325 - 425 мм	руб./км	7 518 625,00
1.8	426 - 529 мм	руб./км	13 218 288,00
1.9	530 мм и выше	руб./км	16 721 751,00
2	Подземная прокладка		
2.1	50 мм и менее	руб./км	1 878 075,33
2.2	51 - 100 мм	руб./км	2 920 310,35
2.3	101 - 158 мм	руб./км	3 044 453,17
2.4	159 - 218 мм	руб./км	4 888 788,21
2.5	219 - 272 мм	руб./км	5 063 885,47
	273 - 324 мм	руб./км	6 667 841,00
	325 - 425 мм	руб./км	9 170 843,00
	426 - 529 мм	руб./км	15 676 762,00
	530 мм и выше	руб./км	19 712 507,00

Таблица 3

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₃) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка без учета НДС
-------	--	-------------------	---

1	109 мм и менее	руб./км	1 202 979,74
2	110 - 159 мм	руб./км	1 597 402,47
3	160 - 224 мм	руб./км	2 648 469,24
4	225 - 314 мм	руб./км	2 907 641,99
5	315 -399 мм	руб./км	6 785 485,00
6	400 мм и выше	руб./км	10 229 399,00

Таблица 4

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С_д) на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (стальных и полиэтиленовых) бестраншейным способом протяженностью до 30 метров

№ 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	8 912 065,00
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	9 452 866,00
1.2.2	в грунтах III группы		
1.3	101 - 158 мм		
1.3.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 536 264,35
1.3.2	в грунтах III группы		
1.3.3	в грунтах IV группы		
1.4	159 - 219 мм		
1.4.1	в грунтах I и II группы		10 789 973,00
1.4.2	в грунтах III группы		
1.4.3	в грунтах IV группы		

2	Полиэтиленовые газопроводы		
2.1	109 мм и менее		
2.1.1	в грунтах I и II группы	руб./км	5 807 796,79
2.1.2	в грунтах III группы		
2.1.3	в грунтах IV группы		
2.2	110 – 159 мм		
2.2.1	в грунтах I и II группы	руб./км	7 158 469,61
2.2.2	в грунтах III группы		
2.2.3	в грунтах IV группы		
2.3	160 – 219 мм		
2.3.1	в грунтах I и II группы		9 865 444,00
2.3.2	в грунтах III группы		
2.3.3	в грунтах IV группы		

Таблица 5

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С₅) на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС
1	до 40 м ³ /час	руб./м ³	9 704,20
2	40 - 99 м ³ /час	руб./м ³	6 138,91
3	100 - 399 м ³ /час	руб./м ³	4 012,34
4	400 – 999 м ³ /час	руб./м ³	2 073,30
5	1000 – 1999 м ³ /час	руб./м ³	1 772,35
6	2000 – 2999 м ³ /час	руб./м ³	647,20
7	3000 – 3999 м ³ /час	руб./м ³	2 309,72
8	4000- 4999 м ³ в час	руб./м ³	703,75
9	5000- 9999 м ³ в час	руб./м ³	569,79

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С7.1) на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

№ 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.	9 524,43
1.1.1.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.1.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.1.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.1.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.1.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.1.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.1.8	530 мм и выше	руб./ шт.	9 524,43
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.	9 524,43
1.1.2.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.2.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.1.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	9 524,43
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.	9 524,43

1.2.1.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.1.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.1.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.1.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.1.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.1.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.1.8	530 мм и выше	руб./ шт.	9 524,43
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.	9 524,43
1.2.2.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.2.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	9 524,43
1.2.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	9 524,43
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.	9 524,43
2.1.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	9 524,43
2.1.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	9 524,43
2.1.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	9 524,43
2.1.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	9 524,43
2.1.6	400 мм и выше	руб./ шт.	9 524,43
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.	9 524,43
2.2.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	9 524,43
2.2.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	9 524,43
2.2.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	9 524,43

2.2.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	9 524,43
2.2.6	400 мм и выше	руб./ шт.	9 524,43

Таблица 7

Размеры стандартизированных тарифных ставок (С_{7.2}) на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента

№ п/п	Тип материалов, прокладки газопроводов, диапазоны давления в газопроводе, диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки без учета НДС	
			при подключении в существующий газопровод на границе земельного участка или в пределах границ земельного участка	при подключении во вновь построенный газопровод
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.	7 164,54	7 164,54
1.1.1.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	7 164,54	7 164,54
1.1.1.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	7 164,54	7 164,54
1.1.1.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	15 949,82	7 164,54
1.1.1.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	22 163,20	7 164,54
1.1.1.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	22 163,20	7 164,54
1.1.1.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	22 163,20	7 164,54
1.1.1.8	530 мм и выше	руб./ шт.	22 163,20	7 164,54
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.	7 164,54	7 164,54
1.1.2.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	7 164,54	7 164,54
1.1.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	15 949,82	7 164,54
1.1.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	15 949,82	7 164,54

1.1.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	22 163,20	7 164,54
1.1.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	22 163,20	7 164,54
1.1.2.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	22 163,20	7 164,54
1.1.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	22 163,20	7 164,54
1.2	Подземная 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.	7 164,54	7 164,54
1.2.1.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	14 695,11	7 164,54
1.2.1.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	16 437,77	7 164,54
1.2.1.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	16 437,77	7 164,54
1.2.1.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	23 993,90	7 164,54
1.2.1.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	28 050,79	7 164,54
1.2.1.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	28 050,79	7 164,54
1.2.1.8	530 мм и выше	руб./ шт.	33 139,34	7 164,54
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.	7 164,54	7 164,54
1.2.2.2	101 - 158 мм	руб./ шт.	7 164,54	7 164,54
1.2.2.3	159 - 218 мм	руб./ шт.	7 164,54	7 164,54
1.2.2.4	219 - 272 мм	руб./ шт.	16 437,77	7 164,54
1.2.2.5	273 - 324 мм	руб./ шт.	23 993,90	7 164,54
1.2.2.6	325 - 425 мм	руб./ шт.	28 050,79	7 164,54
1.2.2.7	426 - 529 мм	руб./ шт.	28 050,79	7 164,54
1.2.2.8	530 мм и выше	руб./ шт.	33 139,34	7 164,54
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.	7 164,54	7 164,54
2.1.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	7 164,54	7 164,54
2.1.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	12 478,01	7 164,54

2.1.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	13 901,32	7 164,54
2.1.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	13 901,32	7 164,54
2.1.6	400 мм и выше	руб./ шт.	13 901,32	7 164,54
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.	11 344,91	7 164,54
2.2.2	110 - 159 мм	руб./ шт.	12 478,01	7 164,54
2.2.3	160 - 224 мм	руб./ шт.	12 478,01	7 164,54
2.2.4	225 - 314 мм	руб./ шт.	13 901,32	7 164,54
2.2.5	315 - 399 мм	руб./ шт.	13 901,32	7 164,54
2.2.6	400 мм и выше	руб./ шт.	13 901,32	7 164,54

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 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/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 12 ноября 2020 года № 115-г/п.