



**ДЕПАРТАМЕНТ
ТАРИФНОЙ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКИ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

02 сентября 2015г.

№ 03/01-21

г. Тюмень

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям

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 службы по тарифам от 28.04.2014 № 101-э/3 «Об утверждении методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», Положением о Департаменте тарифной и ценовой политики Тюменской области, утвержденным постановлением Правительства Тюменской области от 30.05.2005 № 59-п, протоколом заседания коллегиального органа – тарифной комиссии от 02.02.2015 № 2, на основании заявления открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Север»:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Север» 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 к настоящему распоряжению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим распоряжением, действуют с 02.02.2015.

Директор департамента

Е.А.Карташков

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Север» с максимальным расходом газа 500 куб. метров в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1	2	3	4
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО*, составляет более 150 метров, С1	руб. за 1 присоединение	102 524,86
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО*, составляет 150 метров и менее, С2	руб./м ³ в час	6 715,08
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО*, составляет более 150 метров, С3ij		
3.1.	Наземная (надземная) прокладка		
3.1.1.	158 мм и менее	руб. за 1 км	193 630,00**
3.1.2.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	248 300,00**
3.1.3.	219 – 272 мм	руб. за 1 км	369 990,00**
3.1.4.	273 – 324 мм	руб. за 1 км	446 760,00**
3.1.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 км	505 390,00**
3.1.6.	426 – 529 мм	руб. за 1 км	869 880,00**
3.1.7.	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 123 160,00**

3.2.	Подземная прокладка		
3.2.1.	158 мм и менее	руб. за 1 км	193 800,00**
3.2.2.	159 – 218 мм	руб. за 1 км	319 940,00**
3.2.3.	219 – 272 мм	руб. за 1 км	421 850,00**
3.2.4.	273 – 324 мм	руб. за 1 км	624 560,00**
3.2.5.	325 – 425 мм	руб. за 1 км	737 850,00**
3.2.6.	426 – 529 мм	руб. за 1 км	1 098 880,00**
3.2.7.	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 479 530,00**
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода к-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО*, составляет более 150 метров, С4к		
4.1.	109 мм и менее	руб. за 1 км	68 100,00**
4.2.	110 – 159 мм	руб. за 1 км	129 510,00**
4.3.	160 – 224 мм	руб. за 1 км	228 280,00**
4.4.	225 – 314 мм	руб. за 1 км	408 880,00**
4.5.	315 – 399 мм	руб. за 1 км	745 090,00**
4.6.	400 мм и выше	руб. за 1 км	1 181 630,00**
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО*, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, С5	руб./м ³ в час	1 496,54**
6.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО*, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, С6		
6.1.	до 40 куб. метров в час	руб./м ³ в час	1 764,36**
6.2.	40 – 99 куб. метров в час	руб./м ³ в час	1 241,45**

6.3.	100 – 399 куб. метров в час	руб./м ³ в час	199,08**
6.4.	400 – 999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	122,66**
6.5.	1000 – 1999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	28,45**
7.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО*, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и газопровода ГРО*, и проведением пуска газа, С8ik		
7.1.	Стального газопровода ГРО* i-того диапазона диаметров		
	Наземная (надземная) прокладка		
7.1.1.	57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	24 390,00
7.1.2.	58 - 108 мм	руб. за 1 присоединение	39 180,00
7.1.3.	109 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	108 950,00
7.1.4.	160 - 219 мм	руб. за 1 присоединение	230 130,00
	Подземная прокладка		
7.1.5.	57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	37 980,00
7.1.6.	58 - 108 мм	руб. за 1 присоединение	55 490,00
7.1.7.	109 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	124 210,00
7.1.8.	160 - 219 мм	руб. за 1 присоединение	246 200,00
7.2.	Полиэтиленового газопровода ГРО* k-того диапазона диаметров		
7.2.1.	62 мм и менее	руб. за 1 присоединение	21 070,00
7.2.2.	63 - 109 мм	руб. за 1 присоединение	25 110,00
7.2.3.	110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	30 980,00
7.2.4.	160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	42 360,00

7.2.5.	225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	57 140,00
--------	--------------	----------------------------	-----------

*- ГРО – газораспределительная организация, владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

** - стандартизированные тарифные ставки с п. 3.1.1. по п. 6.5. указаны в территориальных единичных расценках 2001 года.

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение определяется по формулам 16 и 17 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 101-э/3, исходя из максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования Заявителя, определяемого в соответствии с договором о подключении, а также состава и технических параметров сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диаметры, материалы и типы прокладки газопроводов, максимальный часовой расход газа газорегуляторных пунктов и установок), строительство (реконструкция) которых предусмотрена проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории поселения (при наличии).

Используемые при расчете стоимости технологического присоединения стандартизированные тарифные ставки, установленные в территориальных единичных расценках 2001 года, приводятся к текущей стоимости путем применения индекса изменения стоимости работ, рекомендуемого уполномоченным органом исполнительной власти Тюменской области в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. Стандартизированные тарифные ставки, утвержденные настоящим распоряжением, не применяются для случаев технологического присоединения к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования Заявителя, (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)), если расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа).