

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 24 декабря 2020 года № 38/1

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями 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», 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», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 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», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области постановляет:

1. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в 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 включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной

сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 1.

2. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в 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 включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2.

3. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» согласно приложению № 3.

4. С 1 января 2021 года признать утратившими силу пункты 1 – 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 июня 2020 года № 16/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,

определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» и АО «Тулагоргаз», на 2020 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год»; пункт 1, абзац 3 пункта 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 21 июля 2020 года № 20/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год и о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 4 августа 2020 года № 22/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 октября 2020 года № 28/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год».

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз»,
для случаев технологического присоединения газоиспользующего
оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров
газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением
в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее (без учета НДС), на 2021 год**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
С1- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	руб./шт.	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	242 420,11
		Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:	
		До 100 м	222 606,65
		Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	115 870,16
		101-500 м	272 766,00
		Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:	
		до 100 м	198 822,00
101-500 м	179 939,59		
С2- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км	руб./км	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:	
		50 мм и менее	3 618 684,93
		51-100 мм	1 560 446,63
		101-158 мм	1 854 219,24
		159-218 мм	3 433 600,00
		Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	4 411 233,51
		101-158 мм	5 043 446,86
С3 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	1 865 507,54
		110-159 мм	2 232 199,31
		160-224 мм	2 944 103,20
		315-399 мм	5 428 530,56

С4 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	8 907 405,88
		110-158 мм	
		В грунтах I и II группы	15 849 212,78
		159-218 мм	
С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	руб./шт.	Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6 268,98
		108-158 мм	6 268,98
		159-218 мм	6 268,98
		219-272 мм	6 268,98
		273-324 мм	6 268,98
		325-425 мм	6 268,98
		426-529 мм	6 268,98
		530 мм и выше	6 268,98
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6 268,98
		108-158 мм	6 268,98
		159-218 мм	6 268,98
		219-272 мм	6 268,98
		273-324 мм	6 268,98
		325-425 мм	6 268,98
		426-529 мм	6 268,98
		530 мм и выше	6 268,98
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6 268,98
		108-158 мм	6 268,98

		159-218 мм	6 268,98
		219-272 мм	6 268,98
		273-324 мм	6 268,98
		325-425 мм	6 268,98
		426-529 мм	6 268,98
		530 мм и выше	6 268,98
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	6 268,98
		108-158 мм	6 268,98
		159-218 мм	6 268,98
		219-272 мм	6 268,98
		273-324 мм	6 268,98
		325-425 мм	6 268,98
		426-529 мм	6 268,98
		530 мм и выше	6 268,98
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6 268,98
		110-159 мм	6 268,98
		160-224 мм	6 268,98
		225-314 мм	6 268,98
		315-399 мм	6 268,98
		400 мм и выше	6 268,98
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6 268,98
		110-159 мм	6 268,98
		160-224 мм	6 268,98
		225-314 мм	6 268,98
		315-399 мм	6 268,98
		400 мм и выше	6 268,98
		Стальные газопроводы	
		Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		До 100 мм	32 798,05
		108-158 мм	32 798,05
		159-218 мм	32 798,05
		219-272 мм	32 798,05
S7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса	руб./шт.		

<p>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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом проклад ки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)</p>	273-324 мм	32 798,05	
	325-425 мм	32 798,05	
	426-529 мм	32 798,05	
	530 мм и выше	32 798,05	
	Стальные газопроводы		
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	До 100 мм	32 798,05	
	108-158 мм	32 798,05	
	159-218 мм	32 798,05	
	219-272 мм	32 798,05	
	273-324 мм	32 798,05	
	325-425 мм	32 798,05	
	426-529 мм	32 798,05	
	530 мм и выше	32 798,05	
	Стальные газопроводы		
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	До 100 мм	32 798,05	
	108-158 мм	32 798,05	
	159-218 мм	32 798,05	
	219-272 мм	32 798,05	
	273-324 мм	32 798,05	
	325-425 мм	32 798,05	
	426-529 мм	32 798,05	
	530 мм и выше	32 798,05	
	Стальные газопроводы		
	Подземная прокладка, в том числе:		
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	До 100 мм	32 798,05	
	108-158 мм	32 798,05	
	159-218 мм	32 798,05	
	219-272 мм	32 798,05	
	273-324 мм	32 798,05	
	325-425 мм	32 798,05	
	426-529 мм	32 798,05	
	530 мм и выше	32 798,05	
	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	32 798,05	
	110-159 мм	32 798,05	

	160-224 мм	32 798,05
	225-314 мм	32 798,05
	315-399 мм	32 798,05
	400 мм и выше	32 798,05
	Полиэтиленовые газопроводы	
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	109 мм и менее	32 798,05
	110-159 мм	32 798,05
	160-224 мм	32 798,05
	225-314 мм	32 798,05
	315-399 мм	32 798,05
	400 мм и выше	32 798,05

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Тула», для случаев технологического
присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным
расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее
и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом
газопроводе 0,6 МПа и менее (без учета НДС), на 2021 год**

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
С1- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)	руб./шт.	Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью:	
		до 100 м	98 333,11
		101-500 м	246 072,41
		501-1000 м	595 862,50
		Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью:	
С2- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км	руб./км	Подземная прокладка газопровода диаметром:	
		51-100 мм	4 771 112,93
		101-158 мм	5 361 494,44
С3 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	1 365 464,76
		110-159 мм	1 519 055,46
С4 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км	руб./км	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:	
		109 и менее	
		В грунтах I и II группы	8 907 405,88
		110-158 мм	
		В грунтах I и II группы	16 823 625,00
159-218 мм			
С5 – на покрытие расходов на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа, в расчете на 1 м ³ / час	руб./м ³ в час	Пропускной способностью	
		40-99 м ³ / час	5 744,75
	руб./шт.	Стальные газопроводы	

С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	6 268,98
	108-158 мм	6 268,98
	159-218 мм	6 268,98
	219-272 мм	6 268,98
	273-324 мм	6 268,98
	325-425 мм	6 268,98
	426-529 мм	6 268,98
	530 мм и выше	6 268,98
	Стальные газопроводы	
	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	6 268,98
	108-158 мм	6 268,98
	159-218 мм	6 268,98
	219-272 мм	6 268,98
	273-324 мм	6 268,98
	325-425 мм	6 268,98
	426-529 мм	6 268,98
	530 мм и выше	6 268,98
	Стальные газопроводы	
	Подземная прокладка, в том числе:	
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	6 268,98
	108-158 мм	6 268,98
	159-218 мм	6 268,98
219-272 мм	6 268,98	
273-324 мм	6 268,98	
325-425 мм	6 268,98	
426-529 мм	6 268,98	
530 мм и выше	6 268,98	
Стальные газопроводы		
Подземная прокладка, в том числе:		
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
До 100 мм	6 268,98	
108-158 мм	6 268,98	

		159-218 мм	6 268,98		
		219-272 мм	6 268,98		
		273-324 мм	6 268,98		
		325-425 мм	6 268,98		
		426-529 мм	6 268,98		
		530 мм и выше	6 268,98		
		Полиэтиленовые газопроводы		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6 268,98		
		110-159 мм	6 268,98		
		160-224 мм	6 268,98		
		225-314 мм	6 268,98		
		315-399 мм	6 268,98		
		400 мм и выше	6 268,98		
		Полиэтиленовые газопроводы		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
		109 мм и менее	6 268,98		
		110-159 мм	6 268,98		
		160-224 мм	6 268,98		
		225-314 мм	6 268,98		
		315-399 мм	6 268,98		
		400 мм и выше	6 268,98		
		С7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных 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./шт.	Стальные газопроводы	
Наземная (надземная) прокладка, в том числе:					
с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
До 100 мм	32 798,05				
108-158 мм	32 798,05				
159-218 мм	32 798,05				
219-272 мм	32 798,05				
273-324 мм	32 798,05				
325-425 мм	32 798,05				
426-529 мм	32 798,05				
530 мм и выше	32 798,05				
Стальные газопроводы				Наземная (надземная) прокладка, в том числе:	
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
До 100 мм	32 798,05				
108-158 мм	32 798,05				
159-218 мм	32 798,05				
219-272 мм	32 798,05				
273-324 мм	32 798,05				
325-425 мм	32 798,05				
426-529 мм	32 798,05				
530 мм и выше	32 798,05				
Стальные газопроводы					

		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	32 798,05	
	108-158 мм	32 798,05	
	159-218 мм	32 798,05	
	219-272 мм	32 798,05	
	273-324 мм	32 798,05	
	325-425 мм	32 798,05	
	426-529 мм	32 798,05	
	530 мм и выше	32 798,05	
		Стальные газопроводы	
		Подземная прокладка, в том числе:	
		с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	До 100 мм	32 798,05	
	108-158 мм	32 798,05	
	159-218 мм	32 798,05	
	219-272 мм	32 798,05	
	273-324 мм	32 798,05	
	325-425 мм	32 798,05	
	426-529 мм	32 798,05	
	530 мм и выше	32 798,05	
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	109 мм и менее	32 798,05	
	110-159 мм	32 798,05	
	160-224 мм	32 798,05	
	225-314 мм	32 798,05	
	315-399 мм	32 798,05	
	400 мм и выше	32 798,05	
		Полиэтиленовые газопроводы	
		с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
	109 мм и менее	32 798,05	
	110-159 мм	32 798,05	
	160-224 мм	32 798,05	
	225-314 мм	32 798,05	
	315-399 мм	32 798,05	
	400 мм и выше	32 798,05	

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» (без учета НДС), на 2021 год

Стандартизированная тарифная ставка	Ед. изм.	Диапазоны	Величина ставки
1	2	3	4
Для коммунально-бытовых нужд			
Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час			
Население			
С ^{ПР} - на проектирование сети газопотребления	руб./шт.	-	6 388,26
С ^Г - на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии	руб./км	Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром:	
		25 мм и менее	899 719,50
		46-57 мм	1 108 094,25
		Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:	
		33-63 мм	820 040,52
С _{ОУ} - на установку отключающих устройств	руб./ед.	Без учета стоимости отключающего устройства	
		-	992,71
С ^Г _{ОКС} – на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя	руб./км	Стальные газопроводы диаметром:	
		11-15 мм	630 145,83
		16-20 мм	581 627,14
		21-25мм	630 574,34
С ^{ПУ} – на установку прибора учета газа	руб./ед.	Без электронного корректора объема	
		-	414,50