



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

16 апреля 2019 года

№ 94-Г

г. Новосибирск

### **О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 747-Г**

В соответствии с 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 16.04.2019 № 16)

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

Внести в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 747-Г «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на территории Новосибирской области на 2019 год» следующие изменения:

1) в пунктах 1 и 2:

а) после слов «измеряемое по прямой линии» дополнить словами «(наименьшее расстояние)»;

б) слова «газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом)» заменить словами «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»;

2) пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Установить размеры стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения к

газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м<sup>3</sup>/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приказа, и установления размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту:

1) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_1$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» газопровода  $i$ -того диапазона диаметров  $n$ -ной протяженности и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), согласно приложению № 1;

2) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_2$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стальных газопроводов  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -того типа прокладки, в расчете на 1 км, согласно приложению № 2;

3) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_3$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, согласно приложению № 3;

4) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_4$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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, согласно приложению № 4;

5) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $m$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup>, согласно приложению № 5;

6) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_6$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup>, согласно приложению № 6;

7) размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, согласно приложению № 7;

8) размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час, согласно приложению № 8.»;

3) приложения №№ 1-6 к приказу изложить в редакции согласно приложениям №№ 1-6 к настоящему приказу;

4) дополнить приложениями №№ 7 и 8 согласно приложениям №№ 7 и 8 к настоящему приказу.

Руководитель департамента

Г.Р. Асмодьяров

Приложение № 1  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 16.04.2019 № 94-Г  
«Приложение № 1  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 747-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>1</sub> на покрытие расходов  
Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск»,  
связанных с проектированием Обществом с ограниченной ответственностью «Газпром  
газораспределение Томск» газораспределительной сети, на территории Новосибирской  
области на 2019 год**

№ п/п	Показатели	Размеры С <sub>1</sub> , руб. (без НДС)
<b>1.</b>	<b>Наземный (наземный) тип прокладки:</b>	
<b>1.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
1.1.1.	протяженность до 100 м	35 847
1.1.2.	протяженность 101-500 м	153 105
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	216 121
1.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	333 959
1.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	457 560
1.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	576 521
1.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	692 280
1.1.8.	протяженность 5 001 м и более	809 425
<b>1.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
1.2.1.	протяженность до 100 м	105 608
1.2.2.	протяженность 101-500 м	220 208
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	230 070
1.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	354 252
1.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	483 473
1.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	606 723
1.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	726 535
1.2.8.	протяженность 5 001 м и более	847 495
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки:</b>	
<b>2.1.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</i></b>	
2.1.1.	протяженность до 100 м	77 000
2.1.2.	протяженность 101-500 м	103 113
2.1.3.	протяженность 501-1 000 м	299 812
2.1.4.	протяженность 1 001-2 000 м	455 726
2.1.5.	протяженность 2 001-3 000 м	613 033
2.1.6.	протяженность 3 001-4 000 м	757 737
2.1.7.	протяженность 4 001-5 000 м	897 809
2.1.8.	протяженность 5 001 м и более	1 037 840
<b>2.2.</b>	<b><i>наружный диаметр строящихся газопроводов 101 мм и выше:</i></b>	
2.2.1.	протяженность до 100 м	152 942
2.2.2.	протяженность 101-500 м	336 165
2.2.3.	протяженность 501-1 000 м	323 060

2.2.4.	протяженность 1 001-2 000 м	489 550
2.2.5.	протяженность 2 001-3 000 м	656 218
2.2.6.	протяженность 3 001-4 000 м	808 074
2.2.7.	протяженность 4 001-5 000 м	954 901
2.2.8.	протяженность 5 001 м и более	1 101 289

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_

Приложение № 2  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 16.04.2019 № 94-Г  
«Приложение № 2  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 747-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>2</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км, на территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Показатели	Размеры С <sub>2</sub> , руб./км (без НДС)
<b>1.</b>	<b>Надземный (наземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 250 116
1.2.	наружный диаметр 51-100 мм	1 949 973
1.3.	наружный диаметр 101-158 мм	2 588 597
1.4.	наружный диаметр 159-218 мм	3 318 951
1.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 951 347
1.6.	наружный диаметр 273-324 мм	5 607 311
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>	
2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 013 396
2.2.	наружный диаметр 51-100 мм	2 567 271
2.3.	наружный диаметр 101-158 мм	3 625 007
2.4.	наружный диаметр 159-218 мм	4 594 946
2.5.	наружный диаметр 219-272 мм	4 594 946
2.6.	наружный диаметр 273-324 мм	7 167 007
2.7.	наружный диаметр 325-425 мм	8 117 916
2.8.	наружный диаметр 426-529 мм	9 130 520

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_

Приложение № 3  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 16.04.2019 № 94-Г  
«Приложение № 3  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 747-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>3</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, на территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Диапазоны наружных диаметров строящихся газопроводов	Размеры С <sub>3</sub> , руб./км (без НДС)
1.	109 мм и менее	1 541 920
2.	110-159 мм	1 920 346
3.	160-224 мм	3 356 429
4.	225-314 мм	4 597 490
5.	315-399 мм	6 517 859
6.	400 мм и выше	9 910 317

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_

Приложение № 4  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 16.04.2019 № 94-Г  
«Приложение № 4  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 747-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>4</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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, на территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Показатели	Размеры С <sub>4</sub> , руб./км (без НДС)
<b>1.</b>	<b>Стальные газопроводы:</b>	
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	4 812 123
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51-100 мм, в грунтах I и II группы	5 220 953
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101-158 мм, в грунтах I и II группы	5 348 250
<b>2.</b>	<b>Полиэтиленовые газопроводы:</b>	
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	7 435 033
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110-158 мм, в грунтах I и II группы	10 312 538

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_



Приложение № 5  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 16.04.2019 № 94-Г  
«Приложение № 5  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 747-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_5$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа  $n$ -ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на  $1 \text{ м}^3$ , на территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Пропускная способность	Размеры $C_5$ , руб./ $\text{м}^3$ (без НДС)
1.	до $40 \text{ м}^3/\text{час}$	6 335
2.	$40-99 \text{ м}^3/\text{час}$	2 583
3.	$100-399 \text{ м}^3/\text{час}$	1 190
4.	$400-999 \text{ м}^3/\text{час}$	951

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_

Приложение № 6  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 16.04.2019 № 94-Г  
«Приложение № 6  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 747-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок С<sub>6</sub> на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, в расчете на 1 м<sup>3</sup>, на территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Выходная мощность	Размеры С <sub>6</sub> , руб./м <sup>3</sup> (без НДС)
1.	до 1 кВт	4 875
2.	от 1 кВт до 2 кВт	5 343
3.	от 2 кВт до 3 кВт	5 836
4.	свыше 3 кВт	6 511

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_

**Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_7$  на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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 Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», а также бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя, на территории Новосибирской области на 2019 год**

№ п/п	Показатели	Размеры $C_7$ , руб. (без НДС)
1.	<b>Размер стандартизированной тарифной ставки <math>C_{7,1}</math>, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий</b>	1 323
2.	<b>Размеры стандартизированных тарифных ставок <math>C_{7,2}</math>, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):</b>	
2.1.	<b><i>стальные газопроводы:</i></b>	
2.1.1.	<b><i>надземный (наземный) тип прокладки:</i></b>	
2.1.1.1.	<b><i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i></b>	
2.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	7 117
2.1.1.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.1.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	17 188
2.1.1.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.1.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265

2.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
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	35 631
2.1.1.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	35 631
2.1.1.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	76 186
2.1.1.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.1.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
<b>2.1.2.</b>	<b><i>подземный тип прокладки:</i></b>	
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	7 117
2.1.2.1.2.	наружным диаметром 101-158 мм	7 117
2.1.2.1.3.	наружным диаметром 159-218 мм	17 188
2.1.2.1.4.	наружным диаметром 219-272 мм	69 309
2.1.2.1.5.	наружным диаметром 273-324 мм	97 265
2.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	97 265
2.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
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	60 515
2.1.2.2.2.	наружным диаметром 101-158 мм	67 574
2.1.2.2.3.	наружным диаметром 159-218 мм	87 714
2.1.2.2.4.	наружным диаметром 219-272 мм	100 058
2.1.2.2.5.	наружным диаметром 273-324 мм	102 573
2.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	102 573
2.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	138 133
2.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	162 281
<b>2.2.</b>	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>	
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	7 117
2.2.1.2.	наружным диаметром 110-159 мм	7 164
2.2.1.3.	наружным диаметром 160-224 мм	34 276
2.2.1.4.	наружным диаметром 225-314 мм	34 276
2.2.1.5.	наружным диаметром 315-399 мм	36 112
2.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 801
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	62 746
2.2.2.2.	наружным диаметром 110-159 мм	79 568
2.2.2.3.	наружным диаметром 160-224 мм	97 141

2.2.2.4.	наружным диаметром 225-314 мм	97 141
2.2.2.5.	наружным диаметром 315-399 мм	140 256
2.2.2.6.	наружным диаметром 400 мм и выше	183 737

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_

Приложение № 8  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 16.04.2019 № 94-Г  
«Приложение № 8  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 13.12.2018 № 747-Г

**Размеры стандартизированных тарифных ставок для Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», используемых для определения размера платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час, на территории Новосибирской области на 2019 год<sup><1></sup>**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Размеры стандартизированных тарифных ставок, руб. (без НДС)
<b>1.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка С<sup>пр</sup> на проектирование сети газопотребления:</b>		
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	руб. за 1 присоединение	3 735
1.2.	при использовании газа для иных нужд		15 924
<b>2.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка С<sup>г</sup> на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии:</b>		
<b>2.1.</b>	<b><i>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</i></b>		
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	руб./км	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26-38 мм		1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39-45 мм		1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46-57 мм		1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58-76 мм		1 666 642
<b>2.2.</b>	<b><i>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</i></b>		
2.2.1.	наружный диаметр 26-38 мм	руб./км	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39-45 мм		1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46-57 мм		1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58-76 мм		2 114 024
<b>2.3.</b>	<b><i>полиэтиленовые газопроводы:</i></b>		
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	руб./км	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33-63 мм		1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64-90 мм		1 317 879
<b>3.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка С<sup>прг</sup> на установку пункта редуцирования газа:</b>		
3.1.	пропускная способность до 10 м <sup>3</sup> в час	руб./шт.	54 146
3.2.	пропускная способность 11-20 м <sup>3</sup> в час		108 291
3.3.	пропускная способность 21-31 м <sup>3</sup> в час		162 437
3.4.	пропускная способность 32-49 м <sup>3</sup> в час		216 582
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка С<sup>оу</sup> на установку отключающих устройств<sup>&lt;2&gt;</sup></b>		
		руб./шт.	1 111

<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка <math>C_{\text{окс}}^{\Gamma}</math> на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя<sup>&lt;3&gt;</sup>:</b>		
<b>5.1.</b>	<b>стальной газопровод:</b>		
5.1.	диаметр 11-15 мм	руб./км	737 282
5.2.	диаметр 16-20 мм		794 820
5.3.	диаметр 21-25 мм		858 309
5.4.	диаметр 26-32 мм		1 024 023
5.5.	диаметр 33-50 мм		1 068 474
<b>6.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка <math>C^{\text{пу}}</math> на установку прибора учета газа<sup>&lt;4&gt;</sup></b>		1 290
		руб./шт.	

**Примечание.**

<1> Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{тп}}^3$ ) в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м<sup>3</sup>/час, в случаях, предусмотренных абзацем вторым пункта 88 Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} * l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} * n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} * l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}}$$

где:

$l^{\Gamma}$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка Заявителя до объекта капитального строительства f-типом материала i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

n - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов f-типом материала i-того диапазона диаметров, км.

<2> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств ( $C^{\text{оу}}$ ) включены расходы на приобретение отключающих устройств.

<3> В размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя ( $C_{\text{окс}}^{\Gamma}$ ) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров.

<4> В размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ( $C^{\text{пу}}$ ) расходы на приобретение прибора учета не включены.

\_\_\_\_\_».

\_\_\_\_\_