

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области о внесении изменений 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»

В соответствии с требованиями Главы VI.2. Основных положений 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее – Основные положения №1021: *«Газораспределительные организации ежегодно, не позднее 1 октября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) прогнозные сведения о планируемых расходах на технологическое присоединение на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования цен (тарифов)»*).

ООО «Газпром газораспределение Томск» в срок до 1 октября 2018 года представило в департамент по тарифам Новосибирской области (далее департамент) заявление и копии документов для установления платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, на 2019 год (заявление от 28.09.2018 № 2782, поступило в департамент 28.09.2018, входящий № 2040/33).

Таким образом, расчётные и обосновывающие материалы ООО «Газпром газораспределение Томск» представлены согласно требованиям Основных положений № 1021 до 01.10.2018. При этом ООО «Газпром газораспределение Томск» руководствовалось Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 (далее – Методические указания № 101-э/3).

Приказом департамента от 13.12.2018 № 747-Г (далее – Приказ № 747-Г) установлены стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Новосибирской области на 2019 год, на основании обосновывающих материалов ООО «Газпром газораспределение Томск», подготовленных с применением Методических указаний № 101-э/3 и действующих на момент принятия тарифного решения.

В связи с тем, что новые Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденные приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания № 1151/18) вступили в законную силу 17.12.2018 г., плата за технологическое присоединение в виде стандартизированных тарифных ставок, установленных Приказом № 747-Г на 2019 год, подлежит пересмотру из-за несоответствия вышеуказанных стандартизированных тарифных

ставок и стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения размера платы за технологическое присоединение согласно пункту 34 Методических указаний № 1151/18. В связи с чем, департамент письмом от 18.12.2018 № 2040/33 направил запрос в ООО «Газпром газораспределение Томск» о предоставлении расчётных и обосновывающих материалов в соответствии с Методическими указаниями № 1151/18.

Для установления платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок в соответствии с новыми Методическими указаниями № 1151/18 ООО «Газпром газораспределение Томск» представило заявление и копии документов (заявление от 31.01.2019 № 350, поступило в департамент 31.01.2019, входящий № 101/33, дополнения и исправления технических ошибок в ранее представленных документах – заявление от 27.02.2019 № 757, входящий от 27.02.2019 № 195/33, заявление от 17.04.2019 № 1283).

1) Главой IV Методических указаний № 1151/18 предусмотрено установление на очередной период регулирования 2019 год следующих размеров стандартизированных тарифных ставок:

- C_{link} - размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети;

- C_{2ik} , C_{3j} - размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных);

- $C_{4i(j)n}$ - размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (полиэтиленовых и стальных) бестраншейным способом;

- C_{5m} - размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;

- C_{6w} - размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии;

- C_7 - размер стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Определение указанных размеров стандартизированных тарифных ставок проводилось департаментом в соответствии с пунктами 23-30 Методических указаний № 1151/18 на основании фактических расходов ГРО по договорам о подключении (по которым подписан акт о подключении), а также с учетом дифференциации стандартизированных тарифных ставок, предусмотренной пунктом 20 Методических указаний № 1151/180.

При расчете стандартизированных тарифных ставок департаментом также применялся пункт 31 Методических указаний № 1151/18 предусматривающий применение количественных показателей (длины газопроводов, количество построенных пунктов редуцирования газа, количество подключений и др.).

В соответствии с абзацами 4 и 5 пункта 32 Методических указаний № 1151/18: *«фактические экономически обоснованные расходы, сложившиеся у ГРО, учитываемые при установлении размера стандартизированных тарифных ставок, с учетом индекса, указанного в пункте 33 настоящих Методических указаний, не должны превышать расходы, определенные в соответствии с НЦС, а для объектов газораспределительной сети, в отношении которых не утверждены НЦС, - средние рыночные цены материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.*

В случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен

материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.»

Кроме того, при определении размеров стандартизированных тарифных ставок департамент исходил из требований других действующих нормативных правовых актов и документов, а именно:

1. «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве. Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» (СБЦП 81-2001-14), принят и введен в действие приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 № 140/пр.

2. «Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства», одобрен письмом Госстроя РФ от 22.06.1998 № 9-4/84 (в редакции письма Росстроя от 10.07.2006 № СК-2832/02).

3. «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания», утвержден и введен в действие с 01.01.2004 постановлением Госстроя России от 23.12.2003 № 213.

4. Постановление мэрии города Новосибирска от 05.12.2014 № 10724 «Об установлении тарифов на услуги, оказываемые муниципальным бюджетным учреждением города Новосибирска «Геофонд».

5. «Примерный прейскурант на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем», утвержденный приказом ОАО «Росгазификация» от 20.06.2001 № 35, (далее «Прейскурант на услуги газового хозяйства»).

6. Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».

7. Письмо Минстроя НСО от 14.12.2018 № 11080/45 «Об индексах цен в строительстве».

8. НЦС 81-02-15-2017 Сборник № 15. Наружные сети газоснабжения. Государственные сметные нормативы. Укрупненные нормативы цены строительства.

При определении расходов в соответствии с НЦС 81-02-15-2017 департаментом учитывались индексы-дефляторы на 2018 год – 104,9%, на 2019 год – 105,0% в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года (Минэкономразвития РФ, октябрь 2018 г.) с применением дополнительных коэффициентов:

0,96 – коэффициент перехода от цен базового района (Московская область) к уровню цен Новосибирской области;

1,09 – коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства.

Стандартизированные тарифные ставки, сформированные департаментом по результатам рассмотрения расчетных и обосновывающих материалов, отражены в таблицах №№ 1 - 9.

1. Размеры стандартизированных тарифных ставок C_{link} на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием ООО «Газпром газораспределение Томск» газопровода i -того диапазона диаметров n -ной протяженности и k -того типа прокладки по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Показатели	СТС по проекту организации, руб./шт	СТС по проекту департамента, руб./шт	Отклонения от проекта организации, руб.
1.	Наземный (надземный) тип прокладки:			
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:			
1.1.1.	протяженность до 100 м	42 195	35 847	-6 348
1.1.2.	протяженность 101 -500 м	180 215	153 105	-27 110
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	-	216 121	216 121
1.1.4.	протяженность 1001-2000 м	-	333 959	333 959

1.1.5.	протяженность 2001-3000 м	-	457 560	457 560
1.1.6.	протяженность 3001-4000 м	-	576 521	576 521
1.1.7.	протяженность 4001-5000 м	-	692 280	692 280
1.1.8.	протяженность 50001 м и более	-	809 425	809 425
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 101 мм и выше:			
1.2.1.	протяженность до 100 м	290 519	105 608	-184 911
1.2.2.	протяженность 101 -500 м	905 620	220 208	-685 412
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	-	230 070	230 070
1.2.4.	протяженность 1001-2000 м	-	354 252	354 252
1.2.5.	протяженность 2001-3000 м	-	483 473	483 473
1.2.6.	протяженность 3001-4000 м	-	606 723	606 723
1.2.7.	протяженность 4001-5000 м	-	726 535	726 535
1.2.8.	протяженность 50001 м и более	-	847 495	847 495
2.	Подземный тип прокладки:			
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:			
2.1.1.	протяженность до 100 м	95 074	77 000	-18 075
2.1.2.	протяженность 101 -500 м	127 354	103 113	-24 240
2.1.3.	протяженность 501-1000 м	1 371 758	299 812	-1 071 946
2.1.4.	протяженность 1001-2000 м	2 105 567	455 726	-1 649 841
2.1.5.	протяженность 2001-3000 м	2 763 977	613 033	-2 150 944
2.1.6.	протяженность 3001-4000 м	3 409 490	757 737	-2 651 753
2.1.7.	протяженность 4001-5000 м	4 051 122	897 809	-3 153 313
2.1.8.	протяженность 50001 м и более	-	1 037 840	1 037 840
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 101 мм и выше:			
2.2.1.	протяженность до 100 м	288 922	152 942	-135 980
2.2.2.	протяженность 101 -500 м	907 236	336 165	-571 072
2.2.3.	протяженность 501-1000 м	1 402 018	323 060	-1 078 958
2.2.4.	протяженность 1001-2000 м	2 187 136	489 550	-1 697 586
2.2.5.	протяженность 2001-3000 м	2 868 123	656 218	-2 211 905
2.2.6.	протяженность 3001-4000 м	3 530 881	808 074	-2 722 807
2.2.7.	протяженность 4001-5000 м	4 194 333	954 901	-3 239 432
2.2.8.	протяженность 50001 м и более	-	1 101 289	1 101 289

ООО «Газпром газораспределение Томск» представлены данные о размерах СТС C_{link} только по части пунктов, предусмотренных при дифференциации протяженности, диапазонов наружных диаметров строящихся газопроводов и типу их прокладки. При этом расчеты на основании отчетных данных за 2017 год представлены только по пунктам 1.1.1., 1.1.2. и 2.1.1., 2.1.2. Таблицы № 1.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Газпром газораспределение Томск» для определения СТС C_{link} департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для проектирования (строительства) объектов газораспределительной сети, на территории Новосибирской области.

Определение расходов, связанных с проектированием ООО «Газпром газораспределение Томск» газопровода проведено департаментом в ценах 2018 года с применением прогнозного ИЦП по видам экономической деятельности по строке «Капитальные вложения (инвестиции)» на 2019 год – 105,0%.

В состав расходов, связанных с проектированием, входят: расходы на геодезические и геологические изыскания, расходы на землеустроительные и кадастровые работы, расходы на проектные работы, расходы на проведение экспертизы проектной документации.

II. Размеры стандартизированных тарифных ставок C_{2ik} на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 2.

Таблица № 2

№ п/п	Показатели	СТС по проекту организации, руб. за 1 км	СТС по проекту департамента, руб. за 1 км	Отклонения от проекта организации руб. за 1 км
1.1.	Наземный (надземный) тип прокладки строящихся газопроводов:			
1.1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	4 380 030	1 250 116	-3 129 913
1.1.2.	наружный диаметр 51 – 100 мм	3 222 558	1 949 973	-1 272 585
1.1.3.	наружный диаметр 101 – 158 мм	3 803 780	2 588 597	-1 215 183
1.1.4.	наружный диаметр 159 – 218 мм	4 995 404	3 318 951	-1 676 453
1.1.5.	наружный диаметр 219 – 272 мм	6 648 997	4 951 347	-1 697 650
1.1.6.	наружный диаметр 273 – 324 мм	-	5 607 311	5 607 311
1.2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:			
1.2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	3 746 147	2 013 396	-1 732 751
1.2.2.	наружный диаметр 51 – 100 мм	3 308 644	2 567 271	-741 373
1.2.3.	наружный диаметр 101 – 158 мм	3 716 321	3 625 007	-91 314
1.2.4.	наружный диаметр 159 – 218 мм	4 936 675	4 594 946	-341 729
1.2.5.	наружный диаметр 219 – 272 мм	6 516 950	4 594 946	-1 922 004
1.2.6.	наружный диаметр 273 – 324 мм	-	7 167 007	7 167 007
1.2.7.	наружный диаметр 325 – 425 мм	-	8 117 916	8 117 916
1.2.8.	наружный диаметр 426 – 529 мм	-	9 130 520	9 130 520

ООО «Газпром газораспределение Томск» представлены данные о размерах СТС C_{2ik} только по части пунктов, предусмотренных при дифференциации диапазонов наружных диаметров строящихся газопроводов и типу их прокладки. При этом расчеты на основании отчетных данных за 2017 год представлены только по пункту 1.1.2. Таблицы № 2.

Департаментом определены размеры СТС C_{2ik} в соответствии с пунктом 24 Методических указаний № 1151/18 исходя из того, что фактические расходы на строительство объектов газораспределения из стальных газопроводов с учетом индекса, указанного в пункте 33 Методических указаний № 1151/18, не превышают расходов, определенных по НЦС 81-02-15-2017.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Газпром газораспределение Томск» для определения СТС C_{2ik} департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для строительства объектов газораспределительной сети, на территории Новосибирской области, не превышающие расходы, определенные по НЦС 81-02-15-2017.

III. Размеры стандартизированных тарифных ставок C_{3j} на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 3.

Таблица № 3

№ п/п	Показатели	СТС по проекту организации, руб. за 1 км	СТС по проекту департамента, руб. за 1 км	Отклонения от проекта организации руб. за 1 км
1.	Строящиеся газопроводы			
1.1.	наружный диаметр 109 мм и менее	2 660 011	1 541 920	-1 118 091
1.2.	наружный диаметр 110 – 159 мм	4 144 230	1 920 346	-2 223 883
1.3.	наружный диаметр 160 – 224 мм	6 719 281	3 356 429	-3 362 852
1.4.	наружный диаметр 225 – 314 мм	11 370 255	4 597 490	-6 772 765
1.5.	наружный диаметр 315 – 399 мм	-	6 517 859	6 517 859
1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	-	9 910 317	9 910 317

ООО «Газпром газораспределение Томск» представлены данные о размерах СТС C_{3j} только по части пунктов, предусмотренных при дифференциации диапазонов наружных диаметров строящихся газопроводов и типу их прокладки. При этом расчеты на основании отчетных данных за 2017 год представлены только по пункту 1.1. Таблицы № 3.

Департаментом определены размеры СТС C_{3j} в соответствии с пунктом 25 Методических указаний № 1151/18 исходя из того, что фактические расходы на строительство объектов газораспределения из полиэтиленовых газопроводов с учетом индекса, указанного в пункте 33 Методических указаний № 1151/18, не превышают расходов, определенных по НЦС 81-02-15-2017.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Газпром газораспределение Томск» для определения СТС C_{3ik} департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для строительства объектов газораспределительной сети, не превышающие расходы, определенные по НЦС 81-02-15-2017.

IV. Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{4i(j)n}$ на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных со строительством стального газопровода i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j -того диапазона диаметров) n -ной протяженности бестраншейным способом по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 4.

Таблица № 4

№ п/п	Показатели	СТС по проекту предприятия, руб. за 1 км	СТС по проекту департамента, руб. за 1 км	Отклонения от проекта предприятия руб. за 1 км
1.	Стальные газопроводы:			
1.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 50 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 392 500	4 812 123	-580 377
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51 – 100 мм, в грунтах I и II группы	5 838 750	5 220 953	-617 797
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 – 158 мм, в грунтах I и II группы	5 980 000	5 348 250	-631 750
2.	Полиэтиленовые газопроводы:			
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	8 688 750	7 435 033	-1 253 717
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110 - 158 мм, в грунтах I и II группы	11 798 750	10 312 538	-1 486 212

ООО «Газпром газораспределение Томск» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Газпром газораспределение Томск» для определения СТС $C_{4i(j)n}$ департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для строительства объектов газораспределительной сети, на территории Новосибирской области.

V. Размеры стандартизированных тарифных ставок C_{5m} на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m -ного диапазона максимального часового расхода газа по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 5.

Таблица № 5

№ п/п	Пропускная способность	СТС по проекту предприятия, руб./м ³	СТС по проекту департамента, руб./м ³	Отклонения от проекта предприятия руб.
1.	до 40 м ³ /час	22 346	6 335	-16 011
2.	40 – 99 м ³ /час	8 441	2 583	-5 858
3.	100 – 399 м ³ /час	5 716	1 190	-4 527

4.	400 – 999 м ³ /час	1 429	951	-478
----	-------------------------------	-------	------------	------

ООО «Газпром газораспределение Томск» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Газпром газораспределение Томск» для определения СТС C_{5m} департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для строительства объектов газораспределительной сети, на территории Новосибирской области.

В состав расходов входят расходы на разработку проектной документации и расходы на выполнение работ по строительству пунктов редуцирования газа.

VI. Размеры стандартизированных тарифных ставок C_{6w} на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с проектированием и строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 6.

Таблица № 6

№ п/п	Пропускная способность	СТС по проекту предприятия, руб./м ³	СТС по проекту департамента, руб./м ³	Отклонения от проекта предприятия руб.
1.	до 1 кВт	92 844	4 875	-87 969
2.	от 1 кВт до 2 кВт	101 167	5 343	-95 825
3.	от 2 кВт до 3 кВт	109 961	5 836	-104 125
4.	свыше 3 кВт	121 977	6 511	-115 466

ООО «Газпром газораспределение Томск» не представлены отчетные данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Газпром газораспределение Томск» для определения СТС C_{6w} департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для строительства объектов газораспределительной сети, на территории Новосибирской области.

При этом для определения размера ставки на 1 м³/час департаментом применялось среднее значение часового расхода газа газоиспользующего оборудования – 250 м³/час.

В состав расходов входят расходы на разработку проектной документации, приобретение систем ЭХЗ и расходы на выполнение работ по строительству устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии.

VII. Стандартизированные тарифные ставки $C_{7.1}$ на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 7.

Таблица № 7

№ п/п	Показатели	СТС по проекту предприятия, руб.	СТС по проекту департамента, руб.	Отклонения от проекта предприятия руб.
1.	Размер стандартизированной тарифной ставки $C_{7.1}$, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:	1 384	1 323	-61

Департаментом определены размеры ставок $C_{7.1}$, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, на основании фактических затрат ООО «Газпром газораспределение Томск» с учетом пункта 33 Методических указаний № 1151/18.

VIII. Стандартизированные тарифные ставки $C_{7.2}$ на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети, 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, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 8.

Таблица № 8

№ п/п	Показатели	СТС по проекту предприятия, руб.	СТС по проекту департамента, руб.	Отклонения от проекта предприятия руб.
1.	Размеры стандартизированных тарифных ставок $C_{7,2}$, 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):			
1.1.	стальные газопроводы:			
1.1.1.	надземный (наземный) тип прокладки:			
1.1.1.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:			
1.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	8 496	7 117	-1 379
1.1.1.1.2.	наружным диаметром 108-158 мм	7 444	7 117	-327
1.1.1.1.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	17 979	17 188	-791
1.1.1.1.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	104 363	69 309	-35 055
1.1.1.1.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	142 477	97 265	-45 212
1.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	-	97 265	97 265
1.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	-	138 133	138 133
1.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	-	162 281	162 281
1.1.1.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:			
1.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	77 837	35 631	-42 206
1.1.1.2.2.	наружным диаметром 108-158 мм	35 631	35 631	0
1.1.1.2.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	76 254	76 186	-68
1.1.1.2.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	104 661	100 058	-4 603
1.1.1.2.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	142 494	102 573	-39 921
1.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	-	102 573	102 573
1.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	-	138 133	138 133
1.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	-	162 281	162 281
	- подземная прокладка, в том числе:			
1.1.2.	подземный тип прокладки:			
1.1.2.1.	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:			
1.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	60 574	7 117	-53 458
1.1.2.1.2.	наружным диаметром 108-158 мм	6 512	7 117	605
1.1.2.1.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	6 512	17 188	10 676
1.1.2.1.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	104 363	69 309	-35 055
1.1.2.1.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	146 109	97 265	-48 844
1.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	-	97 265	97 265
1.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	-	138 133	138 133
1.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	-	162 281	162 281
1.1.2.2.	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:			

1.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	62 688	60 515	-2 173
1.1.2.2.2.	наружным диаметром 108-158 мм	67 643	67 574	-68
1.1.2.2.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	91 748	87 714	-4 035
1.1.2.2.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	104 661	100 058	-4 603
1.1.2.2.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	107 291	102 573	-4 718
1.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	-	102 573	102 573
1.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	-	138 133	138 133
1.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	169 746	162 281	-7 465
1.2.	полиэтиленовые газопроводы:			
1.2.1.	<i>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>			
1.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	7 448	7 117	-332
1.2.1.2.	наружным диаметром 110 – 159 мм	7 494	7 164	-330
1.2.1.3.	наружным диаметром 160 – 224 мм	54 552	34 276	-20 276
1.2.1.4.	наружным диаметром 225 – 314 мм	34 310	34 276	-34
1.2.1.5.	наружным диаметром 315 – 399 мм	36 147	36 112	-36
1.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	57 858	57 801	-56
1.2.2.	<i>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>			
1.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	65 632	62 746	-2 886
1.2.2.2.	наружным диаметром 110 – 159 мм	83 228	79 568	-3 660
1.2.2.3.	наружным диаметром 160 – 224 мм	101 610	97 141	-4 468
1.2.2.4.	наружным диаметром 225 – 314 мм	-	97 141	97 141
1.2.2.5.	наружным диаметром 315 – 399 мм	-	140 256	140 256
1.2.2.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	192 189	183 737	-8 452

ООО «Газпром газораспределение Томск» представлены данные о размерах СТС С_{7.2} только по части пунктов, предусмотренных при дифференциации диапазонов наружных диаметров стальных и полиэтиленовых газопроводов ГРО, в которые осуществляется врезка, по типу их прокладки и по типу врезки. При этом расчеты на основании отчетных данных за 2017 год представлены только по пунктам 1.1.1.1.1 – 1.1.1.1.3., 1.1.1.2.1., 1.1.1.2.4., 1.1.2.1.1. - 1.1.2.1.3., 1.1.2.2.3. - 1.1.2.2.5., 1.1.2.2.8., 1.2.1.1. - 1.2.1.3., 1.2.2.1. - 1.2.2.3., 1.2.2.6. Таблицы № 8.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Газпром газораспределение Томск» для определения СТС С_{7.2} департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для осуществления данного вида работ, на территории Новосибирской области.

2) В соответствии с Главой VI Методических указаний № 1151/18 предлагаются к установлению на очередной период регулирования 2019 год следующие размеры стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час:

-С^{пр} - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления;

-С^г - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии;

-С^{прг} - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа;

-С^{оу} - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

-С^г_{окс} - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя;

-С^{пу} - размер стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа.

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, определяется на основании вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок в

случаях, указанных в п.п. а), б) и в) пункта 4 Методических указаний № 1151/18, а так же по индивидуальному проекту.

Определение указанных размеров стандартизированных тарифных ставок проводилось департаментом в соответствии с дифференциацией, предусмотренной пунктом 39 Методических указаний № 1151/18.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 9.

Таблица № 9

№ п/п	Показатели	СТС по проекту предприятия	СТС по проекту департамента	Отклонения от проекта предприятия
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления (руб. за 1 присоединение):			
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	3 735	3 735	0
1.2.	при использовании газа для иных нужд	15 924	15 924	0
2.	Стандартизированная тарифная ставка C^r на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (руб./км):			
2.1.	стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:			
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	2 406 101	1 068 474	-1 337 626
2.1.2.	наружный диаметр 26 - 38 мм	2 444 130	1 068 474	-1 375 656
2.1.3.	наружный диаметр 39 - 45 мм	2 099 784	1 068 474	-1 031 309
2.1.4.	наружный диаметр 46 - 57 мм	2 221 296	1 068 474	-1 152 822
2.1.5.	наружный диаметр 58 - 76 мм	2 237 207	1 666 642	-570 565
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:			
2.2.1.	наружный диаметр 26 - 38 мм	1 475 634	1 475 634	0
2.2.2.	наружный диаметр 39 - 45 мм	1 572 910	1 572 910	0
2.2.3.	наружный диаметр 46 - 57 мм	1 710 264	1 710 264	0
2.2.4.	наружный диаметр 58 - 76 мм	2 114 024	2 114 024	0
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:			
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	694 781	694 781	0
2.3.2.	наружный диаметр 33 - 63 мм	1 334 499	1 317 879	-16 620
2.3.3.	наружный диаметр 64 - 90 мм	2 669 735	1 317 879	-1 351 856
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{npr} на установку пункта редуцирования газа (руб./шт.):			
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	337 261	54 146	-283 116
3.2.	пропускная способность 11 - 20 м ³ в час	337 261	108 291	-228 970
3.3.	пропускная способность 21 - 31 м ³ в час	337 261	162 437	-174 825
3.4.	пропускная способность 32 - 49 м ³ в час	340 305	216 582	-123 723
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку отключающих устройств (руб./шт.):	1 111	1 111	0
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C^r_{окс}$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя (руб./км):			
5.1.	стальной газопровод:			
5.1.1.	диаметр 11 - 15 мм	737 282	737 282	0
5.1.2.	диаметр 16 - 20 мм	794 820	794 820	0
5.1.3.	диаметр 21 - 25 мм	858 309	858 309	0
5.1.4.	диаметр 26 - 32 мм	1 024 023	1 024 023	0
5.1.5.	диаметр 33 - 50 мм	1 502 308	1 068 474	-433 834
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа (руб./шт.):	2 421	1 290	- 1 131

При этом:

1. в состав расходов на проектирование сети газопотребления ($C^{пр}$) не включены расходы на проектирование пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии,
2. в состав расходов на установку отключающих устройств ($C^{оу}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств,
3. в состав расходов на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^г$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров,
4. в состав расходов на установку прибора учета газа ($C^{пу}$) не включены расходы на приобретение прибора учета газа.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Газпром газораспределение Томск» для определения размеров СТС $C^{пр}$, $C^г$, $C^{прг}$, $C^{оу}$, $C_{окс}^г$, $C^{пу}$ департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для строительства объектов сети газопотребления внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$, на территории Новосибирской области.

Размеры предлагаемых к утверждению в соответствии с Главой VI Методических указаний № 1151/18 стандартизированных тарифных ставок внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$, не превышают размеры стандартизированных тарифных ставок, предлагаемых к утверждению в соответствии с Главой IV Методических указаний № 1151/18.

Таким образом, департамент предлагает:

1. установить размеры стандартизированных тарифных ставок C_{1ink} , C_{2ik} , C_{3j} , $C_{4i(j)n}$, C_{5m} , C_{6w} , C_7 , определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск», на 2019 год в размерах, указанных в Таблицах №№ 1 – 8;

2. установить размеры стандартизированных тарифных ставок $C^{пр}$, $C^г$, $C^{прг}$, $C^{оу}$, $C_{окс}^г$, $C^{пу}$, определяющих величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более $42 \text{ м}^3/\text{час}$, на 2019 год в размерах, указанных в Таблице № 9.

Консультант отдела регулирования
тепло- и газоснабжения



Т.И Зайцева