

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области о внесении изменений в приказ**  
**департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 750-Г «Об**  
**установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего**  
**оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью**  
**«ТеплоГазСервис» 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 «ТеплоГазСервис» 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 27.09.2018 №118-18, поступило в департамент 28.09.2018, входящий № 2036/33).

Таким образом, расчётные и обосновывающие материалы ООО «ТеплоГазСервис» представлены согласно требованиям Основных положений № 1021 до 01.10.2018. При этом ООО «ТеплоГазСервис» 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 № 754-Г (далее – Приказ № 750-Г) установлены стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «ТеплоГазСервис» на территории Новосибирской области на 2019 год, на основании обосновывающих материалов ООО «ТеплоГазСервис», 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 № 750-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 19.12.2018 № 2036/33 направил запрос в ООО «ТеплоГазСервис» 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 «ТеплоГазСервис» представило заявление и копии документов (заявление от 30.01.2019 № 13-19, поступило в департамент 31.01.2019, входящий № 93/33).

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

- $C_{1ink}$  - 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, бесхозяйной 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;

В связи с тем, что в отношении ООО «ТеплоГазСервис» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса РФ, в расходах на материалы, ресурсы и услуги сторонних организаций департаментом предусмотрен НДС в размере 20% в соответствии с пунктом 3 статьи 164 НК РФ (в ред. Федерального закона от 03.08.2018 №303-ФЗ).

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

**I. Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_{link}$  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», связанных с проектированием ООО «ТеплоГазСервис» 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.
<b>1.</b>	<b>Наземный (надземный) тип прокладки:</b>			
<b>1.1.</b>	<b>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</b>			
1.1.1.	протяженность до 100 м	309 271	<b>30 639</b>	-278 632
1.1.2.	протяженность 101 -500 м	787 279	<b>130 859</b>	-656 420

1.1.3.	протяженность 501-1000 м	991 218	<b>184 719</b>	-806 499
1.1.4.	протяженность 1001-2000 м	1 272 924	<b>285 434</b>	-987 490
1.1.5.	протяженность 2001-3000 м	1 526 975	<b>391 076</b>	-1 135 899
1.1.6.	протяженность 3001-4000 м	1 778 329	<b>492 753</b>	-1 285 576
1.1.7.	протяженность 4001-5000 м	2 019 738	<b>591 691</b>	-1 428 047
1.1.8.	протяженность 50001 м и более	2 019 798	<b>691 816</b>	-1 327 982
<b>1.2.</b>	<b>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 101 мм и выше:</b>			
1.2.1.	протяженность до 100 м	315 220	<b>90 263</b>	-224 957
1.2.2.	протяженность 101 -500 м	808 595	<b>188 212</b>	-620 383
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	1 023 634	<b>196 641</b>	-826 993
1.2.4.	протяженность 1001-2000 м	1 317 610	<b>302 780</b>	-1 014 830
1.2.5.	протяженность 2001-3000 м	1 579 295	<b>413 224</b>	-1 166 071
1.2.6.	протяженность 3001-4000 м	1 838 649	<b>518 566</b>	-1 320 083
1.2.7.	протяженность 4001-5000 м	2 087 175	<b>620 969</b>	-1 466 206
1.2.8.	протяженность 50001 м и более	2 087 243	<b>724 354</b>	-1 362 889
<b>2.</b>	<b>Подземный тип прокладки:</b>			
<b>2.1.</b>	<b>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:</b>			
2.1.1.	протяженность до 100 м	340 570	<b>65 812</b>	-274 759
2.1.2.	протяженность 101 -500 м	915 172	<b>128 748</b>	-786 424
2.1.3.	протяженность 501-1000 м	1 082 633	<b>256 250</b>	-826 383
2.1.4.	протяженность 1001-2000 м	1 526 038	<b>389 509</b>	-1 136 529
2.1.5.	протяженность 2001-3000 м	1 840 899	<b>523 959</b>	-1 316 940
2.1.6.	протяженность 3001-4000 м	2 140 299	<b>647 638</b>	-1 492 661
2.1.7.	протяженность 4001-5000 м	2 424 361	<b>767 357</b>	-1 657 004
2.1.8.	протяженность 50001 м и более	2 424 469	<b>887 042</b>	-1 537 427
<b>2.2.</b>	<b>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 101 мм и выше:</b>			
2.2.1.	протяженность до 100 м	349 939	<b>130 720</b>	-219 219
2.2.2.	протяженность 101 -500 м	950 698	<b>287 320</b>	-663 378
2.2.3.	протяженность 501-1000 м	1 215 696	<b>276 119</b>	-939 577
2.2.4.	протяженность 1001-2000 м	1 599 891	<b>418 418</b>	-1 181 473
2.2.5.	протяженность 2001-3000 м	1 928 100	<b>560 870</b>	-1 367 230
2.2.6.	протяженность 3001-4000 м	2 240 837	<b>690 661</b>	-1 550 176
2.2.7.	протяженность 4001-5000 м	2 536 757	<b>816 154</b>	-1 720 603
2.2.8.	протяженность 50001 м и более	2 536 591	<b>941 272</b>	-1 595 319

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

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «ТеплоГазСервис» 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 «ТеплоГазСервис» 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 «ТеплоГазСервис», 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
<b>1.1.</b>	<b>Наземный (надземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>			
1.1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	1 731 854	<b>1 228 745</b>	-503 109
1.1.2.	наружный диаметр 51 – 100 мм	1 731 854	<b>1 731 854</b>	0
1.1.3.	наружный диаметр 101 – 158 мм	1 731 854	<b>1 731 854</b>	0
1.1.4.	наружный диаметр 159 – 218 мм	2 244 673	<b>2 244 673</b>	0
1.1.5.	наружный диаметр 219 – 272 мм	3 120 077	<b>3 120 077</b>	0
1.1.6.	наружный диаметр 273 – 324 мм	3 846 309	<b>3 846 309</b>	0
<b>1.2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>			
1.2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	2 219 402	<b>1 978 977</b>	-240 425
1.2.2.	наружный диаметр 51 – 100 мм	2 219 402	<b>2 219 402</b>	0
1.2.3.	наружный диаметр 101 – 158 мм	2 219 402	<b>2 219 402</b>	0
1.2.4.	наружный диаметр 159 – 218 мм	3 252 430	<b>3 252 430</b>	0
1.2.5.	наружный диаметр 219 – 272 мм	4 202 514	<b>4 202 514</b>	0
1.2.6.	наружный диаметр 273 – 324 мм	5 486 566	<b>5 486 566</b>	0
1.2.7.	наружный диаметр 325 – 425 мм	6 866 678	<b>6 866 678</b>	0
1.2.8.	наружный диаметр 426 – 529 мм	9 102 553	<b>8 974 434</b>	-128 119

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

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 «ТеплоГазСервис» 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 «ТеплоГазСервис», 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
<b>1.</b>	<b>Строящиеся газопроводы</b>			
1.1.	наружный диаметр 109 мм и менее	1 292 562	<b>1 292 562</b>	0
1.2.	наружный диаметр 110 – 159 мм	1 685 142	<b>1 685 142</b>	0
1.3.	наружный диаметр 160 - 224 мм	2 796 788	<b>2 796 788</b>	0
1.4.	наружный диаметр 225 – 314 мм	4 468 195	<b>4 518 896</b>	50 701
1.5.	наружный диаметр 315 – 399 мм	6 904 193	<b>6 406 436</b>	-497 757
1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	10 139 885	<b>9 740 900</b>	-398 985

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

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 «ТеплоГазСервис» для определения СТС  $C_{3ik}$  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.

**IV. Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_{4i(j)n}$  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», 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	4 772 807	<b>4 864 563</b>	91 756
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51 – 100 мм, в грунтах I и II группы	5 060 282	<b>5 283 739</b>	223 457
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 – 158 мм, в грунтах I и II группы	6 644 373	<b>5 414 206</b>	-1 230 167
2.	Полиэтиленовые газопроводы:			
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	5 208 231	<b>5 208 231</b>	0
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110 - 158 мм, в грунтах I и II группы	6 669 461	<b>6 669 461</b>	0

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

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «ТеплоГазСервис» 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 «ТеплоГазСервис», 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 <sup>3</sup>	СТС по проекту департамента, руб./м <sup>3</sup>	Отклонения от проекта предприятия руб.
1.	до 40 м <sup>3</sup> /час	11 944	<b>5 942</b>	-6 002
2.	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	4 749	<b>2 424</b>	-2 325
3.	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	1 283	<b>1 141</b>	-142
4.	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	547	<b>547</b>	0

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

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «ТеплоГазСервис» 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 «ТеплоГазСервис», 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 <sup>3</sup>	СТС по проекту департамента, руб./м <sup>3</sup>	Отклонения от проекта предприятия руб.
1.	до 1 кВт	2 891	<b>2 891</b>	0
2.	от 1 кВт до 2 кВт	2 891	<b>2 891</b>	0
3.	от 2 кВт до 3 кВт	2 891	<b>2 891</b>	0
4.	свыше 3 кВт	2 891	<b>2 891</b>	0

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

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «ТеплоГазСервис» 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 м<sup>3</sup>/час департаментом применялось среднее значение часового расхода газа газоиспользующего оборудования – 250 м<sup>3</sup>/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 «ТеплоГазСервис», 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:	3 923	<b>1 323</b>	-2 600

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

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «ТеплоГазСервис» для определения СТС  $C_{7.1}$  департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для осуществления данного вида работ, на территории Новосибирской области.

**VIII. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{7.2}$**  на покрытие расходов ООО «ТеплоГазСервис», 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, бесхозяйного 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, 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, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):			
1.1.	<b>стальные газопроводы:</b>			
1.1.1.	<u>надземный (наземный) тип прокладки:</u>			
1.1.1.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>			
1.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	5 448	<b>8 184</b>	2 736
1.1.1.1.2.	наружным диаметром 108-158 мм	15 305	<b>8 184</b>	-7 121
1.1.1.1.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	<b>25 759</b>	25 759
1.1.1.1.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	<b>79 705</b>	79 705
1.1.1.1.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	<b>111 855</b>	111 855
1.1.1.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	-	<b>111 855</b>	111 855
1.1.1.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	-	<b>158 853</b>	158 853
1.1.1.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	-	<b>186 624</b>	186 624
1.1.1.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>			
1.1.1.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	-	<b>40 975</b>	40 975
1.1.1.2.2.	наружным диаметром 108-158 мм	-	<b>40 975</b>	40 975
1.1.1.2.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	<b>87 613</b>	87 613
1.1.1.2.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	<b>115 067</b>	115 067
1.1.1.2.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	<b>117 959</b>	117 959
1.1.1.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	-	<b>117 959</b>	117 959
1.1.1.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	-	<b>158 853</b>	158 853
1.1.1.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	-	<b>186 624</b>	186 624
	- подземная прокладка, в том числе:			
1.1.2.	<u>подземный тип прокладки:</u>			
1.1.2.1.	<i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>			
1.1.2.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	-	<b>8 184</b>	8 184
1.1.2.1.2.	наружным диаметром 108-158 мм	-	<b>8 184</b>	8 184
1.1.2.1.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	<b>25 759</b>	25 759
1.1.2.1.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	<b>79 705</b>	79 705
1.1.2.1.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	<b>111 855</b>	111 855
1.1.2.1.6.	наружным диаметром 325-425 мм	-	<b>111 855</b>	111 855
1.1.2.1.7.	наружным диаметром 426-529 мм	-	<b>158 853</b>	158 853
1.1.2.1.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	-	<b>186 624</b>	186 624
1.1.2.2.	<i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i>			
1.1.2.2.1.	наружным диаметром до 100 мм	-	<b>69 592</b>	69 592



1.1.2.2.2.	наружным диаметром 108-158 мм	-	<b>77 710</b>	77 710
1.1.2.2.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	<b>100 871</b>	100 871
1.1.2.2.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	<b>115 067</b>	115 067
1.1.2.2.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	<b>117 959</b>	117 959
1.1.2.2.6.	наружным диаметром 325-425 мм	-	<b>117 959</b>	117 959
1.1.2.2.7.	наружным диаметром 426-529 мм	-	<b>158 853</b>	158 853
1.1.2.2.8.	наружным диаметром 530 мм и выше	-	<b>186 624</b>	186 624
<b>1.2.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>			
<b>1.2.1.</b>	<b>с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</b>			
1.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 194	<b>8 184</b>	-10
1.2.1.2.	наружным диаметром 110 – 159 мм	-	<b>23 362</b>	23 362
1.2.1.3.	наружным диаметром 160 – 224 мм	-	<b>39 417</b>	39 417
1.2.1.4.	наружным диаметром 225 – 314 мм	-	<b>39 417</b>	39 417
1.2.1.5.	наружным диаметром 315 – 399 мм	-	<b>41 528</b>	41 528
1.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	-	<b>66 472</b>	66 472
<b>1.2.2.</b>	<b>с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</b>			
1.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	-	<b>72 158</b>	72 158
1.2.2.2.	наружным диаметром 110 – 159 мм	-	<b>91 503</b>	91 503
1.2.2.3.	наружным диаметром 160 – 224 мм	-	<b>111 712</b>	111 712
1.2.2.4.	наружным диаметром 225 – 314 мм	-	<b>111 712</b>	111 712
1.2.2.5.	наружным диаметром 315 – 399 мм	-	<b>161 294</b>	161 294
1.2.2.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	-	<b>211 298</b>	211 298

ООО «ТеплоГазСервис» представлены данные о размерах СТС  $C_{7.2}$  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. - 1.1.1.1.2., 1.2.1.1. Таблицы № 8.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «ТеплоГазСервис» для определения СТС  $C_{7.2}$  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  $42 \text{ м}^3/\text{час}$ :**

- $C^{\text{пр}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления;

- $C^{\text{г}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии;

- $C^{\text{прг}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа;

- $C^{\text{оу}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

- $C^{\text{г}}_{\text{окс}}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя;

- $C^{\text{пу}}$  - 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  $42 \text{ м}^3/\text{час}$ , 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 вышеуказанных 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
<b>1.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка <math>C^{np}</math> на проектирование сети газопотребления (руб. за 1 присоединение):</b>			
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	-	<b>4 552</b>	4 552
1.2.	при использовании газа для иных нужд	-	<b>15 924</b>	15 924
<b>2.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка <math>C^r</math> на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (руб./км):</b>			
<b>2.1.</b>	<b>стальные газопроводы надземного (наземного) типа прокладки:</b>			
2.1.1.	наружный диаметр 25 мм и менее	-	<b>1 228 745</b>	1 228 745
2.1.2.	наружный диаметр 26 - 38 мм	-	<b>1 228 745</b>	1 228 745
2.1.3.	наружный диаметр 39 - 45 мм	-	<b>1 228 745</b>	1 228 745
2.1.4.	наружный диаметр 46 - 57 мм	-	<b>1 228 745</b>	1 228 745
2.1.5.	наружный диаметр 58 - 76 мм	-	<b>1 916 638</b>	1 916 638
<b>2.2.</b>	<b>стальные газопроводы подземного типа прокладки:</b>			
2.2.1.	наружный диаметр 26 - 38 мм	-	<b>1 696 979</b>	1 696 979
2.2.2.	наружный диаметр 39 - 45 мм	-	<b>1 808 846</b>	1 808 846
2.2.3.	наружный диаметр 46 - 57 мм	-	<b>1 966 804</b>	1 966 804
2.2.4.	наружный диаметр 58 - 76 мм	-	<b>2 431 127</b>	2 431 127
<b>2.3.</b>	<b>полиэтиленовые газопроводы:</b>			
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	-	<b>798 999</b>	798 999
2.3.2.	наружный диаметр 33 – 63 мм	-	<b>1 515 561</b>	1 515 561
2.3.3.	наружный диаметр 64 – 90 мм	-	<b>1 515 561</b>	1 515 561
<b>3.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка <math>C^{npг}</math> на установку пункта редуцирования газа (руб./шт.):</b>			
3.1.	пропускная способность до 10 м <sup>3</sup> в час	-	<b>59 422</b>	59 422
3.2.	пропускная способность 11 – 20 м <sup>3</sup> в час	-	<b>118 844</b>	118 844
3.3.	пропускная способность 21 – 31 м <sup>3</sup> в час	-	<b>178 266</b>	178 266
3.4.	пропускная способность 32 – 49 м <sup>3</sup> в час	-	<b>237 689</b>	237 689
<b>4.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка <math>C^{ou}</math> на установку отключающих устройств (руб./шт.):</b>			
		-	<b>2 120</b>	2 120
<b>5.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка <math>C^{r_{окс}}</math> на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км):</b>			
<b>5.1.</b>	<b>стальной газопровод:</b>			
5.1.1.	диаметр 11 – 15 мм	-	<b>1 228 745</b>	1 228 745
5.1.2.	диаметр 16 – 20 мм	-	<b>1 228 745</b>	1 228 745
5.1.3.	диаметр 21 – 25 мм	-	<b>1 228 745</b>	1 228 745
5.1.4.	диаметр 26 – 32 мм	-	<b>1 228 745</b>	1 228 745
5.1.5.	диаметр 33 – 50 мм	-	<b>1 228 745</b>	1 228 745
<b>6.</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка <math>C^{ny}</math> на установку прибора учета газа (руб./шт.):</b>			
		-	<b>1 484</b>	1 484

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 ( $C^{г_{окс}}$ ) 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 «ТеплоГазСервис» для определения размеров СТС  $C^{пр}$ ,  $C^г$ ,  $C^{прг}$ ,  $C^{оу}$ ,  $C^{г_{окс}}$ ,  $C^{пу}$  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 м<sup>3</sup>/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 м<sup>3</sup>/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  $C_{link}$ ,  $C_{2ik}$ ,  $C_{3j}$ ,  $C_{4i(j)n}$ ,  $C_{5m}$ ,  $C_{6w}$ ,  $C_7$ , определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «ТеплоГазСервис», на 2019 год в размерах, указанных в Таблицах №№ 1 – 8;

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

Консультант отдела регулирования  
тепло- и газоснабжения



Т.И. Зайцева