

**Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области о внесении изменений в приказ
департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 755-Г «Об
установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к сетям газораспределения Общества с ограниченной ответственностью
«НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 26.09.2018 б/н, поступило в департамент 28.09.2018, входящий № 2035/33).

Таким образом, расчётные и обосновывающие материалы ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» представлены согласно требованиям Основных положений № 1021 до 01.10.2018. При этом ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 № 755-Г (далее – Приказ № 755-Г) установлены стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» на территории Новосибирской области на 2019 год, на основании обосновывающих материалов ООО «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 № 755-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 № 2035/33 направил запрос в ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» представило заявление и копии документов (заявление от 31.01.2019 № 33, поступило в департамент 31.01.2019, входящий № 99/33).

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.

І. Размеры стандартизированных тарифных ставок C_{link} на покрытие расходов ООО «НПП «Сибирский энергетический центр», связанных с проектированием ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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	-	30 639	30 639
1.1.2.	протяженность 101 -500 м	-	130 859	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	-	184 719	184 719
1.1.4.	протяженность 1001-2000 м	-	285 434	285 434
1.1.5.	протяженность 2001-3000 м	-	391 076	391 076
1.1.6.	протяженность 3001-4000 м	-	492 753	492 753

1.1.7.	протяженность 4001-5000 м	-	591 691	591 691
1.1.8.	протяженность 50001 м и более	-	691 816	691 816
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 101 мм и выше:			
1.2.1.	протяженность до 100 м	-	90 263	90 263
1.2.2.	протяженность 101 -500 м	-	188 212	188 212
1.2.3.	протяженность 501-1000 м	-	196 641	196 641
1.2.4.	протяженность 1001-2000 м	-	302 780	302 780
1.2.5.	протяженность 2001-3000 м	-	413 224	413 224
1.2.6.	протяженность 3001-4000 м	-	518 566	518 566
1.2.7.	протяженность 4001-5000 м	-	620 969	620 969
1.2.8.	протяженность 50001 м и более	-	724 354	724 354
2.	Подземный тип прокладки:			
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 100 мм:			
2.1.1.	протяженность до 100 м	-	65 812	65 812
2.1.2.	протяженность 101 -500 м	-	88 131	88 131
2.1.3.	протяженность 501-1000 м	-	256 250	256 250
2.1.4.	протяженность 1001-2000 м	-	389 509	389 509
2.1.5.	протяженность 2001-3000 м	-	523 959	523 959
2.1.6.	протяженность 3001-4000 м	-	647 638	647 638
2.1.7.	протяженность 4001-5000 м	-	767 357	767 357
2.1.8.	протяженность 50001 м и более	-	887 042	887 042
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов менее 101 мм и выше:			
2.2.1.	протяженность до 100 м	-	130 720	130 720
2.2.2.	протяженность 101 -500 м	-	287 320	287 320
2.2.3.	протяженность 501-1000 м	-	276 119	276 119
2.2.4.	протяженность 1001-2000 м	-	418 418	418 418
2.2.5.	протяженность 2001-3000 м	-	560 870	560 870
2.2.6.	протяженность 3001-4000 м	-	690 661	690 661
2.2.7.	протяженность 4001-5000 м	-	816 154	816 154
2.2.8.	протяженность 50001 м и более	-	941 272	941 272

ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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	-	1 068 474	1 068 474
1.1.2.	наружный диаметр 51 – 100 мм	-	1 666 642	1 666 642
1.1.3.	наружный диаметр 101 – 158 мм	-	2 212 474	2 212 474
1.1.4.	наружный диаметр 159 – 218 мм	-	2 836 707	2 836 707
1.1.5.	наружный диаметр 219 – 272 мм	-	4 231 916	4 231 916
1.1.6.	наружный диаметр 273 – 324 мм	-	4 792 569	4 792 569
1.2.	Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:			
1.2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	-	1 720 849	1 720 849
1.2.2.	наружный диаметр 51 – 100 мм	-	2 194 247	2 194 247
1.2.3.	наружный диаметр 101 – 158 мм	-	3 098 294	3 098 294
1.2.4.	наружный диаметр 159 – 218 мм	-	3 927 300	3 927 300
1.2.5.	наружный диаметр 219 – 272 мм	-	3 927 300	3 927 300
1.2.6.	наружный диаметр 273 – 324 мм	-	6 125 641	6 125 641
1.2.7.	наружный диаметр 325 – 425 мм	-	6 938 383	6 938 383
1.2.8.	наружный диаметр 426 – 529 мм	-	7 803 855	7 803 855

ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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	-	1 317 879	1 317 879
1.2.	наружный диаметр 110 – 159 мм	-	1 641 320	1 641 320
1.3.	наружный диаметр 160 - 224 мм	-	2 868 740	2 868 740
1.4.	наружный диаметр 225 – 314 мм	-	3 929 474	3 929 474
1.5.	наружный диаметр 315 – 399 мм	-	5 570 814	5 570 814
1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	-	8 470 348	8 470 348

ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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	-	4 112 921	4 112 921
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51 – 100 мм, в грунтах I и II группы	-	4 462 349	4 462 349
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 – 158 мм, в грунтах I и II группы	-	4 571 150	4 571 150
2.	Полиэтиленовые газопроводы:			
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	-	6 354 723	6 354 723
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110 - 158 мм, в грунтах I и II группы	-	8 814 126	8 814 126

ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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	-	5 415	5 415
2.	40 – 99 м ³ /час	-	2 207	2 207
3.	100 – 399 м ³ /час	-	1 017	1 017
4.	400 – 999 м ³ /час	-	813	813

ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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	-	4 167	4 167
2.	от 1 кВт до 2 кВт	-	4 566	4 566
3.	от 2 кВт до 3 кВт	-	4 988	4 988
4.	свыше 3 кВт	-	5 565	5 565

ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» не представлены отчетные данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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:	2 149	1 323	-826

ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 «НПП «Сибирский энергетический центр», 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 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	8 109	7 117	7 117
1.1.1.1.2.	наружным диаметром 108-158 мм	-	7 117	7 117
1.1.1.1.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	22 399	22 399
1.1.1.1.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	69 309	69 309
1.1.1.1.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	97 265	97 265
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	-	8 109	8 109
1.1.1.2.2.	наружным диаметром 108-158 мм	8 109	8 109	8 109
1.1.1.2.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	76 186	76 186
1.1.1.2.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	100 058	100 058
1.1.1.2.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	102 573	102 573
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	-	7 117	7 117
1.1.2.1.2.	наружным диаметром 108-158 мм	-	7 117	7 117
1.1.2.1.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	22 399	22 399
1.1.2.1.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	69 309	69 309
1.1.2.1.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	97 265	97 265
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	-	60 515	60 515
1.1.2.2.2.	наружным диаметром 108-158 мм	-	67 574	67 574
1.1.2.2.3.	наружным диаметром 159 - 218 мм	-	87 714	87 714

1.1.2.2.4.	наружным диаметром 219 - 272 мм	-	100 058	100 058
1.1.2.2.5.	наружным диаметром 273 - 324 мм	-	102 573	102 573
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	-	162 281	162 281
1.2.	полиэтиленовые газопроводы:			
1.2.1.	с давлением до 0,6 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:			
1.2.1.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	8 109	7 117	7 117
1.2.1.2.	наружным диаметром 110 – 159 мм	8 109	7 164	7 164
1.2.1.3.	наружным диаметром 160 – 224 мм	8 109	8 109	8 109
1.2.1.4.	наружным диаметром 225 – 314 мм	-	34 276	34 276
1.2.1.5.	наружным диаметром 315 – 399 мм	-	36 112	36 112
1.2.1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	-	57 801	57 801
1.2.2.	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:			
1.2.2.1.	наружным диаметром 109 мм и менее	-	62 746	62 746
1.2.2.2.	наружным диаметром 110 – 159 мм	-	79 568	79 568
1.2.2.3.	наружным диаметром 160 – 224 мм	-	97 141	97 141
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	-	183 737	183 737

ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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., 1.1.1.2.2., 1.2.1.1. - 1.2.1.3. Таблицы № 8.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» 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 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
1.	Стандартизированная тарифная ставка C^{np} на проектирование сети газопотребления (руб. за 1 присоединение):			
1.1.	при использовании газа для коммунально-бытовых нужд	-	4 552	4 552
1.2.	при использовании газа для иных нужд	-	15 924	15 924
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	-	1 068 474	1 068 474
2.1.2.	наружный диаметр 26 - 38 мм	-	1 068 474	1 068 474
2.1.3.	наружный диаметр 39 - 45 мм	-	1 068 474	1 068 474
2.1.4.	наружный диаметр 46 - 57 мм	-	1 068 474	1 068 474
2.1.5.	наружный диаметр 58 - 76 мм	-	1 666 642	1 666 642
2.2.	стальные газопроводы подземного типа прокладки:			
2.2.1.	наружный диаметр 26 - 38 мм	-	1 475 634	1 475 634
2.2.2.	наружный диаметр 39 - 45 мм	-	1 572 910	1 572 910
2.2.3.	наружный диаметр 46 - 57 мм	-	1 710 264	1 710 264
2.2.4.	наружный диаметр 58 - 76 мм	-	2 114 024	2 114 024
2.3.	полиэтиленовые газопроводы:			
2.3.1.	наружный диаметр 32 мм и менее	-	694 781	694 781
2.3.2.	наружный диаметр 33 – 63 мм	-	1 317 879	1 317 879
2.3.3.	наружный диаметр 64 – 90 мм	-	1 317 879	1 317 879
3.	Стандартизированная тарифная ставка C^{npr} на установку пункта редуцирования газа (руб./шт.):			
3.1.	пропускная способность до 10 м ³ в час	-	54 146	54 146
3.2.	пропускная способность 11 – 20 м ³ в час	-	108 291	108 291
3.3.	пропускная способность 21 – 31 м ³ в час	-	162 437	162 437
3.4.	пропускная способность 32 – 49 м ³ в час	-	216 582	216 582
4.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ou} на установку отключающих устройств (руб./шт.):	-	1 814	1 814
5.	Стандартизированная тарифная ставка $C_{окс}^r$ на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (руб./км):			
5.1.	стальной газопровод:			
5.1.1.	диаметр 11 – 15 мм	-	1 068 474	1 068 474
5.1.2.	диаметр 16 – 20 мм	-	1 068 474	1 068 474
5.1.3.	диаметр 21 – 25 мм	-	1 068 474	1 068 474
5.1.4.	диаметр 26 – 32 мм	-	1 068 474	1 068 474
5.1.5.	диаметр 33 – 50 мм	-	1 068 474	1 068 474
6.	Стандартизированная тарифная ставка C^{ny} на установку прибора учета газа (руб./шт.):	-	1 290	1 290

При этом:

1. в состав расходов на проектирование сети газопотребления (C^{np}) не включены расходы на проектирование пунктов редуцирования газа и устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии,
2. в состав расходов на установку отключающих устройств (C^{ou}) включены расходы на приобретение отключающих устройств,

3. в состав расходов на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{\text{окс}}^{\Gamma}$) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров,

4. в состав расходов на установку прибора учета газа ($C^{\text{пу}}$) не включены расходы на приобретение прибора учета газа.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «НПП «Сибирский энергетический центр» для определения размеров СТС $C^{\text{пр}}$, C^{Γ} , $C^{\text{прг}}$, $C^{\text{оу}}$, $C_{\text{окс}}^{\Gamma}$, $C^{\text{пу}}$ 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 м³/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 м³/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 $C_{1\text{лк}}$, $C_{2\text{лк}}$, $C_{3\text{ж}}$, $C_{4\text{и(ж)н}}$, $C_{5\text{м}}$, $C_{6\text{в}}$, C_7 , определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «НПП «Сибирский энергетический центр», на 2019 год в размерах, указанных в Таблицах №№ 1 – 8;

2. установить размеры стандартизированных тарифных ставок $C^{\text{пр}}$, C^{Γ} , $C^{\text{прг}}$, $C^{\text{оу}}$, $C_{\text{окс}}^{\Gamma}$, $C^{\text{пу}}$, определяющих величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка Заявителя, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которого не более 42 м³/час, на 2019 год в размерах, указанных в Таблице № 9.

Консультант отдела регулирования
тепло- и газоснабжения



Т.И. Зайцева