

**Доклад**  
**департамента по тарифам Новосибирской области о внесении изменений в приказ**  
**департамента по тарифам Новосибирской области от 13.12.2018 № 756-Г «Об**  
**установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы**  
**за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям**  
**газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», 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 «Промгазсервис» 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 02.10.2018 №196, поступило в департамент 02.10.2018, входящий № 2067/33).

Таким образом, расчётные и обосновывающие материалы ООО «Промгазсервис» представлены согласно требованиям Основных положений № 1021 до 01.10.2018. При этом ООО «Промгазсервис» 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 № 756-Г (далее – Приказ № 756-Г) установлены стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Промгазсервис» на территории Новосибирской области на 2019 год, на основании обосновывающих материалов ООО «Промгазсервис», 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 № 756-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 № 2067/33 направил запрос в ООО «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис» представило заявление и копии документов (заявление от 30.01.2019 № 18, поступило в департамент 30.01.2019, входящий № 85/33, заявление от 02.04.2019 № 44, поступило в департамент 02.04.2019).

**1) Главой II Методических указаний № 1151/18 предусмотрено установление на очередной период регулирования 2019 год размера платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами «а» и «б» пункта 4 Методических указаний № 1151/18 к сетям газораспределения.**

В связи с письменным обращением ООО «Промгазсервис» департаментом предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний № 1151/18 на 2019 год.

При определении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения ООО «Промгазсервис» департаментом учтено требование п. 26(22) Основных положений № 1021, что «*минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определённый прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение*».

Размер платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний № 1151/18 определяется в соответствии с пунктом 13 Методических указаний № 1151/18 на основании фактических расходов ГРО по договорам о подключении (по которым подписан акт о подключении).

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний № 1151/18: «*фактические расходы, используемые для расчета размера платы за технологическое присоединение, определяются по договорам о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) в соответствующем году из предусмотренных пунктом 14 настоящих Методических указаний, вне зависимости от периода, в течение которого данные расходы были понесены*».

*Произведение  $P_{20-50}$  и  $I_p$  не может превышать расходы, определенные в соответствии с укрупненными сметными нормативами для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (далее - 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), расчет размера платы за технологическое присоединение производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или по имеющимся сведениям о планируемых расходах указанной ГРО на строительство газораспределительной сети в рамках мероприятий по подключению (технологическому присоединению) в очередном календарном году».*

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям для случаев, указанных подпункте «а» и «б» пункта 4 Методических указаний № 1151/18 предлагаемая для установления департаментом приведена в Таблице № 1.

Таблица № 1

№ п.п.	Показатели	Величина платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, руб.
1.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.	66 175,00<*>
2.	Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Промгазсервис», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.	38 112,00<*>

<\*> Применяется для всех категорий заявителей;

<\*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).

ООО «Промгазсервис» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 15 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Промгазсервис» для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для строительства объектов газораспределительной сети, на территории Новосибирской области.

**2) 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;

- $C_7$  - 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 «Промгазсервис» 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 №№ 2 - 9.

**I. Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_{link}$  на покрытие расходов ООО «Промгазсервис», связанных с проектированием ООО «Промгазсервис» газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности 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./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	-	<b>30 639</b>	30 639
1.1.2.	протяженность 101 -500 м	-	<b>130 859</b>	130 859
1.1.3.	протяженность 501-1000 м	-	<b>184 719</b>	184 719
1.1.4.	протяженность 1001-2000 м	-	<b>285 434</b>	285 434
1.1.5.	протяженность 2001-3000 м	-	<b>391 076</b>	391 076
1.1.6.	протяженность 3001-4000 м	-	<b>492 753</b>	492 753
1.1.7.	протяженность 4001-5000 м	-	<b>591 691</b>	591 691
1.1.8.	протяженность 50001 м и более	-	<b>691 816</b>	691 816
<b>1.2.</b>	<b>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 101 мм и выше:</b>			

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
<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	-	65 812	65 812
2.1.2.	протяженность 101 -500 м	-	128 748	128 748
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
<b>2.2.</b>	<b>наружный диаметр строящихся газопроводов менее 101 мм и выше:</b>			
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 «Промгазсервис» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис», 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 № 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>1.1.</b>	<b>Наземный (надземный) тип прокладки строящихся газопроводов:</b>			
1.1.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	-	1 228 745	1 228 745
1.1.2.	наружный диаметр 51 – 100 мм	-	1 916 638	1 916 638
1.1.3.	наружный диаметр 101 – 158 мм	-	2 544 345	2 544 345

1.1.4.	наружный диаметр 159 – 218 мм	-	<b>3 262 213</b>	3 262 213
1.1.5.	наружный диаметр 219 – 272 мм	-	<b>4 866 704</b>	4 866 704
1.1.6.	наружный диаметр 273 – 324 мм	-	<b>5 511 455</b>	5 511 455
<b>1.2.</b>	<b>Подземный тип прокладки строящихся газопроводов:</b>			
1.2.1.	наружный диаметр 50 мм и менее	-	<b>1 978 977</b>	1 978 977
1.2.2.	наружный диаметр 51 – 100 мм	-	<b>2 523 384</b>	2 523 384
1.2.3.	наружный диаметр 101 – 158 мм	-	<b>3 563 038</b>	3 563 038
1.2.4.	наружный диаметр 159 – 218 мм	-	<b>4 516 395</b>	4 516 395
1.2.5.	наружный диаметр 219 – 272 мм	-	<b>4 516 395</b>	4 516 395
1.2.6.	наружный диаметр 273 – 324 мм	-	<b>7 044 487</b>	7 044 487
1.2.7.	наружный диаметр 325 – 425 мм	-	<b>7 979 141</b>	7 979 141
1.2.8.	наружный диаметр 426 – 529 мм	-	<b>8 974 434</b>	8 974 434

ООО «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис», связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров по расчету организации и предлагаемые для установления департаментом приведены в Таблице № 4.**

Таблица № 4

№ 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	-	<b>1 515 561</b>	1 515 561
1.2.	наружный диаметр 110 – 159 мм	-	<b>1 887 518</b>	1 887 518
1.3.	наружный диаметр 160 - 224 мм	-	<b>3 299 051</b>	3 299 051
1.4.	наружный диаметр 225 – 314 мм	-	<b>4 518 896</b>	4 518 896
1.5.	наружный диаметр 315 – 399 мм	-	<b>6 406 436</b>	6 406 436
1.6.	наружный диаметр 400 мм и выше	-	<b>9 740 900</b>	9 740 900

ООО «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис» 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 «Промгазсервис», 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 № 5.

Таблица № 5

№ 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	-	<b>4 864 563</b>	4 864 563
1.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 51 – 100 мм, в грунтах I и II группы	-	<b>5 283 739</b>	5 283 739
1.3.	наружный диаметр строящихся газопроводов 101 – 158 мм, в грунтах I и II группы	-	<b>5 414 206</b>	5 414 206
2.	Полиэтиленовые газопроводы:			
2.1.	наружный диаметр строящихся газопроводов 109 мм и менее, в грунтах I и II группы	-	<b>7 505 711</b>	7 505 711
2.2.	наружный диаметр строящихся газопроводов 110 - 158 мм, в грунтах I и II группы	-	<b>10 456 225</b>	10 456 225

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

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

**V. Размеры стандартизированных тарифных ставок  $C_{5м}$**  на покрытие расходов ООО «Промгазсервис», 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 № 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 40 м <sup>3</sup> /час	-	<b>5 942</b>	<b>5 942</b>
2.	40 – 99 м <sup>3</sup> /час	-	<b>2 424</b>	<b>2 424</b>
3.	100 – 399 м <sup>3</sup> /час	-	<b>1 141</b>	<b>1 141</b>
4.	400 – 999 м <sup>3</sup> /час	-	<b>912</b>	<b>912</b>

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

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Промгазсервис» для определения СТС  $C_{5м}$  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. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{7,1}$**  на покрытие расходов ООО «Промгазсервис», 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:	-	<b>1 323</b>	1 323

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

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

**VII. Стандартизированные тарифные ставки  $C_{7.2}$  на покрытие расходов ООО «Промгазсервис», 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):			
<b>1.1.</b>	<b><i>стальные газопроводы:</i></b>			
<b>1.1.1.</b>	<b><i>надземный (наземный) тип прокладки:</i></b>			
<b>1.1.1.1.</b>	<b><i>с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i></b>			
1.1.1.1.1.	наружным диаметром до 100 мм	-	<b>8 184</b>	8 184
1.1.1.1.2.	наружным диаметром 108-158 мм	-	<b>8 184</b>	8 184
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
<b>1.1.1.2.</b>	<b><i>с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка:</i></b>			
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:			
<i>1.1.2.</i>	<i>подземный тип прокладки:</i>			
<i>1.1.2.1.</i>	<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
<i>1.1.2.2.</i>	<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
<i>1.2.</i>	<i>полиэтиленовые газопроводы:</i>			
<i>1.2.1.</i>	<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	-	<b>8 184</b>	8 184
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
<i>1.2.2.</i>	<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	-	<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 «Промгазсервис» не представлены фактические данные, предусмотренные пунктом 32 Методических указаний № 1151/18.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Промгазсервис» для определения СТС  $C_{7,2}$  департаментом применялись средние данные о расходах, необходимых для осуществления данного вида работ, на территории Новосибирской области.

**3 )** 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 м<sup>3</sup>/час:

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

- $C^Г$  - размер стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии;

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

- $C^{ou}$  - размер стандартизированной тарифной ставки на установку отключающих устройств;

- $C_{окс}^Г$  - размер стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя;

- $C^{пу}$  - 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 м<sup>3</sup>/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^{пр}</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^Г</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^{прГ}</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



4.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{oy}$ на установку отключающих устройств (руб./шт.):	-	2 120	2 120
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	-	1 228 745	1 228 745
5.1.2.	диаметр 16 – 20 мм	-	1 228 745	1 228 745
5.1.3.	диаметр 21 – 25 мм	-	1 228 745	1 228 745
5.1.4.	диаметр 26 – 32 мм	-	1 228 745	1 228 745
5.1.5.	диаметр 33 – 50 мм	-	1 228 745	1 228 745
6.	Стандартизированная тарифная ставка $C^{ny}$ на установку прибора учета газа (руб./шт.):	-	1 484	1 484

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 ( $C^{oy}$ ) включены расходы на приобретение отключающих устройств,
3. в состав расходов на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ( $C_{окс}^r$ ) включены расходы на приобретение отключающих устройств, изолирующих соединений, газовых фильтров,
4. в состав расходов на установку прибора учета газа ( $C^{ny}$ ) не включены расходы на приобретение прибора учета газа.

При отсутствии данных о фактических расходах ООО «Промгазсервис» для определения размеров СТС  $C^{np}$ ,  $C^r$ ,  $C^{prg}$ ,  $C^{oy}$ ,  $C_{окс}^r$ ,  $C^{ny}$  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 плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Промгазсервис» на 2019 год в размерах, указанных в Таблице № 1;

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

2. установить размеры стандартизированных тарифных ставок  $C^{np}$ ,  $C^r$ ,  $C^{prg}$ ,  $C^{oy}$ ,  $C_{окс}^r$ ,  $C^{ny}$ , 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.