



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

12.12.2018

№ 35/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Председатель комитета по организационно-правовой работе
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

ПРЕДСТАВЛЕНЫ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
---------------	--

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

О.П.Зайцева - ПАО «ТРК»

Г.В.Шульгин - ООО «Горсети»

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 - п. 7):

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 6-105/9(175) «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района».
2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-744 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области».
3. Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2019 год.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2019 год для Заявителей:

а) не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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-вводов;

б) намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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-вводов.

5. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7 на 2019 год.

6. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, С8ik на 2019 год.

7. Об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» для финансирования программы газификации Томской области на 2019 - 2022 годы".

По вопросу п. 1 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 6-105/9(175) «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

Данный вопрос вынесен на Правление в связи с тем, что приказом ФАС России от 12.11.2018 №1546/18 утверждены предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2019 год, в соответствии с которыми средневзвешенный тариф на электрическую энергию, отпускаемую от дизельных электростанций (далее – ДЭС) на территории Томской области, полученный на основании утвержденных Департаментом тарифов, превышает максимальный уровень, утвержденный ФАС России во 2 полугодии 2019 года.

В соответствии с приказом ФАС России максимальный уровень тарифа на второе полугодие 2019 года составил 3 325,04 коп./кВтч (без НДС). На основании утвержденных Департаментом тарифов на электрическую энергию для организаций, осуществляющих производство электроэнергии на ДЭС, на 2019 год средневзвешенный тариф составил 3 334,0 коп./кВтч (без НДС).

На основании вышеизложенного требуется приведение установленных Департаментом тарифов в соответствии с установленными ФАС России предельными уровнями тарифов на 2 полугодие 2019 года.

По установленным Департаментом тарифов для ДЭС самый наибольший рост во втором полугодии 2019 года произошел по организации МУП «ЖКХ Усть-Тымское» – 186,1%.

При утверждении данного тарифа на 2019 год при формировании необходимой валовой выручки организации дополнительно включены средства по результатам анализа деятельности организации за 2017 год в размере 1 879,22 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178, исключение экономически необоснованных доходов и расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, выявленных в том числе по результатам проверки их хозяйственной деятельности, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, **в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет.**

В связи с этим Департаментом предлагается сумму в размере 615,04 тыс. руб., при исключении которой средневзвешенный тариф на электрическую энергию по ДЭС будет соответствовать предельному максимальному уровню ФАС России, учесть в последующие годы.

При исключении данной величины необходимая валовая выручка МУП «ЖКХ Усть-Тымское» составит 19 376,44 тыс. руб., в том числе расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов по результатам деятельности за 2017 год в размере 1 264,18 тыс. руб. Остаток суммы 615,04 тыс. руб., подлежащей включению по результатам деятельности за 2017 год, будет учтен в последующие году.

На основании вышеизложенного предлагаемые к утверждению тарифы составят:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	27,15	48,07

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года составит 137,27%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 177,05%.

РЕШИЛИ:

Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2018 № 6-105/9(175) «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района» (Официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 11.10.2018), заменив в приложении к приказу числовое значение «50,52» на числовое значение «48,07».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ВОЗДЕРЖАЛСЯ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 2 Повестки дня о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-744 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) поступило заявление ПАО «ТРК» № 05/7154 от 04.09.2018г. (вх. № 6-761 от 06.09.2018) на установление стандартизированной тарифной ставки на строительство и монтаж высоковольтных ячеек для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области.

По результатам рассмотрения материалов заявления Департаментом открыто дело об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок на строительство и монтаж высоковольтных ячеек и запрошены дополнительные материалы, подтверждающие размер стоимости строительства и монтажа высоковольтных ячеек (письмо Департамента № 53-03-1700 от 24.09.2018).

ПАО «ТРК» предоставило дополнительные технические и стоимостные показатели объектов-аналогов во взаимосвязи с требованиями технического задания, копию заявки на технологическое присоединение, проект технических условий (письмо № 05/7939 от 02.10.2018). Проанализировав представленные сведения, эксперты пришли к выводу, что организацией не представлены материалы, подтверждающие применение мероприятий из проектов аналогов. В связи с этим Департаментом направлен дополнительный запрос (письмо № 53-03-1878 от 29.10.2018).

В ответ на запрос Департамента ПАО «ТРК» (письмо № 01/9049 от 12.11.2018г.) не представили обоснование необходимости проведения мероприятий проектов аналогов по причине отсутствия проектной документации, определяющей детальные технические характеристики применительно к строительству высоковольтных ячеек.

На основании вышеизложенного принять решение об установлении стандартизированной тарифной ставки на строительство и монтаж высоковольтных ячеек не предоставляется возможным, поскольку Заявитель не смог представить пояснения и (или) иные материалы, подтверждающие необходимость включения в стоимость стандартизированной тарифной ставки затрат на мероприятия из локальных сметных расчетов (по каждому мероприятию), по причине отсутствия на данный момент проектной документации, определяющей детальные технические характеристики.

11.12.2018 от ПАО ТРК в адрес Департамента поступило письмо с просьбой объявить перерыв на Правлении по данному вопросу, поскольку организация в ближайшее время представит все документы, необходимые для обоснования необходимости проведения мероприятий по проекту аналогу.

В связи с этим, предлагается объявить перерыв по данному вопросу.

ВЫСТУПИЛИ:

О.П.Зайцева выразила просьбу перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок.

М.Д.Вагина предложила объявить перерыв в рассмотрении вопроса

РЕШИЛИ: Объявить перерыв в рассмотрении вопроса о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-744 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: НЕ ГОЛОСОВАЛА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 1.1.
2. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности согласно приложению 1.2.
3. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно приложению 1.3.
4. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно приложению 1.4.
5. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С2) на территории Томской области согласно приложению 1.5.
6. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С3) на территории Томской области согласно приложению 1.6.
7. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории Томской области согласно приложению 1.7.
8. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области согласно приложению 1.8.
9. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области согласно приложению 1.9.
10. Признать утратившим силу с 01.01.2019 приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2017 № 6-744 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.12.2017).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2019 год для Заявителей:

а) не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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-вводов;

б) намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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-вводов.

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 2 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) на территории Томской области согласно приложению 2.1.

2. Определить размер экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования и размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа, на 2019 год для общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) согласно приложению 2.2.

3. Определить размер выпадающих доходов по технологическому присоединению, сформировавшихся у организации ООО «Газпром газораспределение Томск» по итогам 2017 года в размере 8 820 931,14 руб., который в соответствии с пунктом 26(22) 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, учтен при установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на 2019-2022 гг.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 5 Повестки дня о установлении стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области С1, С2, С3, С4, С5, С6, С7 на 2019 год.

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 3 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области согласно приложению 3.1.
2. Утвердить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года формулу расчета платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3.2.
3. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пункте 1, не применяются для установления платы по индивидуальному проекту, а также для заявителей, для которых плата за технологическое присоединение установлена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 12.12.2018 № 8-496.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ООО «Газпром газораспределение Томск», связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, С8ік на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 3 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:

1. Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года стандартизированные тарифные ставки С8ік на покрытие расходов Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа:

(без учета НДС)			
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1.	Стальные газопроводы надземные (от «кранового узла»)*		
1.1	Диаметром 158 мм и менее		
1.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	8 456,00
1.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	42 954,96
1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	45 938,83
1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	49 296,15
1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	52 290,01
1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	61 088,21
1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	95 298,22
1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	110 880,30
2.	Стальные газопроводы (врезка)**		
2.1	Надземные		
2.1.1	Диаметром 158 мм и менее		
2.1.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	16 780,11
2.1.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	71 689,77
2.1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	85 642,43
2.1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	97 675,71
2.1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	111 511,33
2.1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	127 480,21
2.1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	180 007,53
2.1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	229 972,05
2.2	Подземные		
2.2.1	Диаметром 158 мм и менее		

2.2.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	19 451,50
2.2.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	74 453,88
2.2.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	88 453,54
2.2.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	100 665,93
2.2.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	114 674,31
2.2.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	130 690,18
2.2.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	183 301,34
2.2.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	233 400,51
3.	Полиэтиленовые газопроводы (врезка)**		
3.1	Диаметром 109 мм и менее		
3.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	21 323,88
3.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	65 972,64
3.2	Диаметром 110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	73 533,02
3.3	Диаметром 160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	88 697,88
3.4	Диаметром 225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	107 411,23
4.	Стальные газопроводы (врезка без сброса газа)***		
4.1	Надземные		
4.1.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	53 804,32
4.1.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	57 493,19
4.1.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	60 980,08
4.2	Подземные		
4.2.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	56 474,43
4.2.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	60 163,30
4.2.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	63 650,19
5.	Полиэтиленовые газопроводы (врезка без сброса газа)****		
5.1	Диаметром 62 мм и менее	руб. за 1 присоединение	33 706,09
5.2	Диаметром 63 мм	руб. за 1 присоединение	36 695,04

¹ Стандартизированные тарифные ставки $C_{\text{зк}}$, установленные в пункте 1 настоящего приказа, не включают в себя расходы на проведение мероприятий по разработке проектной документации, по строительству (реконструкции) газопровода от газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, по строительству (реконструкции) газорегуляторных пунктов и станций катодной защиты.

<*> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу (отключающему устройству), предназначенному для газоснабжения объекта Заявителя.

<***> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя;

производится врезка в предварительно освобожденный от газа участок газопровода с применением сварки (обозначен диапазон диаметров действующего газопровода в точке присоединения).

<***> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением устройства для врезки в газопровод (УВГ) (обозначен диапазон диаметров присоединяемой сети газопотребления Заявителя в точке присоединения).

<****> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением седлового отвода электросварного с фрезой (обозначен диапазон диаметров присоединяемой сети газопотребления Заявителя в точке присоединения).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» для финансирования программы газификации Томской области на 2019 - 2022 годы"

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

Распоряжением Администрации Томской области от 22.03.2018 № 146-ра утверждена «Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Томской области на 2018 - 2022 годы».

Программой газификации предусмотрены мероприятия, подлежащие финансированию за счет средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа ООО «Газпром газораспределение Томск».

В рамках программы газификации Томской области на 2019-2022 гг. планируется строительство следующих объектов:

- «Газопровод от ГРС – 2 до врезки в газопровод АГРС «АГНКС» – п. Мирный».
- «Газораспределительные сети микрорайона Наука МО «Город Томск»»;
- «Газораспределительные сети микрорайона Энтузиастов МО «Город Томск»».

Сумма средств, необходимая для реализации вышеуказанных мероприятий Программы, составляет 248 605,49 тыс. руб.

Кроме того, в соответствии с пунктом 26(22) 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, программой газификации предусмотрена компенсации выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования за 2017 год в размере 8 820,93 тыс. руб.

В соответствии с п. 6 Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденной Приказом ФАС России от 21.06.2011 №154-э/4, расчет специальных надбавок производится исходя из получения газораспределительной организацией планируемого объема выручки в размере, необходимом для финансирования программы газификации и уплаты возникающего при этом налога на прибыль.

При этом расчет размера специальной надбавки для финансирования Программы осуществлен с учетом переходящего прогнозного остатка финансирования Программы газификации Томской области на 2014-2018 гг. (по состоянию на 01.01.2019), подлежащей финансированию за счет средств специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа, в размере 2 717,62 тыс. руб.

Для реализации вышеуказанных мероприятий Программы на 2019-2022 гг. в Томской области, а также для компенсации выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования за 2017 год в размере 8 820,93 тыс. руб., размер специальной надбавки на 2019-2022 гг. предлагается установить в следующих размерах:

с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г. – 54,57 рубля за 1000 куб. м (без учета НДС), включая налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки;

с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. – 56,23 рубля за 1000 куб. м (без учета НДС), включая налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки;

с 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г. – 57,92 рубля за 1000 куб. м (без учета НДС), включая налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки;

с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. – 59,66 рубля за 1000 куб. м (без учета НДС), включая налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки.

Специальная надбавка распространяется на все группы потребителей природного газа на территории Томской области, кроме г. Колпашево и с. Тогур и населения.

РЕШИЛИ:

1. Установить специальную надбавку к тарифу на услуги по транспортировке природного газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ИНН 7017203428) для финансирования программы газификации Томской области на 2019 - 2022 годы в следующих размерах:

с 01.01.2019 г. по 31.12.2019 г. – 54,57 рубля за 1000 куб. м (без учета НДС), включая налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки;

с 01.01.2020 г. по 31.12.2020 г. – 56,23 рубля за 1000 куб. м (без учета НДС), включая налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки;

с 01.01.2021 г. по 31.12.2021 г. – 57,92 рубля за 1000 куб. м (без учета НДС), включая налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки;

с 01.01.2022 г. по 31.12.2022 г. – 59,66 рубля за 1000 куб. м (без учета НДС), включая налог на прибыль, возникающий от применения специальной надбавки.

2. Специальная надбавка, установленная в пункте 1 настоящего приказа, распространяется на все группы потребителей природного газа на территории Томской области, кроме г. Колпашево и с. Тогур и населения.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2019 год

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлениями об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2019 год обратились следующие сетевые организации Томской области (далее – сетевые организации):

- ООО «Горсети»;
- ПАО «Томская распределительная компания»;
- ООО «Электросети»;
- ОАО «РЖД»;
- ООО «Инвестградстрой»;
- АО «Оборонэнерго»;
- ООО «Сибирская электросеть»;
- ООО «Энергонефть Томск».

Сетевые организации обратились в Департамент в срок до 01 ноября 2018 года в соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

На основании представленных сетевыми организациями за 2015 – 2017 годы сведений о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, экспертами выполнен расчет платы за технологическое присоединение.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ и объектов по производству электрической энергии), устанавливается единая для всех сетевых организаций на территории Томской области в виде формулы платы за технологическое присоединение, стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных, в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 для всех сетевых организаций на территории Томской области:

1. Формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных ставок:

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций, указанная в Приложении № 3 к настоящему приказу;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б" настоящего Приложения, произведения ставки (C_4) и

количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), произведения ставки (C_5) и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае, если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в Приложении № 3 к настоящему приказу, определяемые как стандартизированная тарифная ставка (C_1);

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

2. Формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности:

Размер платы за технологическое присоединения для каждого заявителя рассчитывается сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в пунктах 1 и 2 таблиц Приложения № 4 к настоящему приказу, которые не включают в себя расходы на строительство объектов «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области:

Наименование мероприятий	Размер ставки, руб. за 1 присоединение (без учета НДС)	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, (С ₁), всего, в том числе:	11 001,67	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С _{1.1})	3 131,92	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С _{1.2})	7 869,75	

4. Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на территории Томской области:

Наименование	Ставка платы, руб./кВт (без учета НДС)	
	Напряжению 0,4 кВ	Напряжению 6-10 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С _{1.1})		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	124,45	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С _{1.2})		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	312,70	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		

5. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С2) на территории Томской области:

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)			
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	-
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	504 908	617 519
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	334 118	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	334 118	-
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	416 271	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	661 948	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	865 539	-
8	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	264 385	-
9	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	169 462	-
10	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	343 581	-
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	869 044	-
12	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	966 730	1 556 423
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	976 176	2 211 019

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)			
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	-
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	477 221	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	940 713	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 154 468	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	96 716	-
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	378 878	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	482 274	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 151 311	1 059 400
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	993 018	1 665 318
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 013 753	-

6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (СЗ) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)			
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 298 253	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 070 612	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 431 349	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 120 839	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 728 398	2 209 859
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 563 222
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 446 109	3 258 030
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	3 395 651
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 640 490	-
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 938 035	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 008 225	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	6 135 157

13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	6 315 574
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 359 649
15	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 777 740	-

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С3), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1 810 384
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	2 065 252
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	3 278 481
4	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	8 394 686
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 198 683

7. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)		
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7 373
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	20 521
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 640
4	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1 144
5	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 053

6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 217
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	5 902
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	11 150
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	8 828
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 383
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 627
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 748
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 714
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 410
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	7 054
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 239
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 058
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 772
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	1 986
20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 264
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 151
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 862
2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)		
№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	3 037
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	3 860

3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 948
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 499
5	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	5 085
6	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	24 647
7	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	5 665
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 058
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 772
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	1 986
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 264
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 151
13	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 862

8. Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)			
№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	857	-
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 872	611
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	1 782	-
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	371	-

5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5 787	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 913	-
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5 816	-
8	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	25 557	-
9	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	14 404	-
10	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 921	-
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 864	-
12	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 333	2 291
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 383	7 716
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 246	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 779	-
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 824	-
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 063	-
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 337	2 236
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм	-	2 795

	включительно		
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 747	1 888
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 553
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 127	-
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 872	-
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 596	-
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	2 096
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	3 126
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 920
15	Горизонтальное наклонное бурение, прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 436	-
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	7 373
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 200 кВА включительно	-	20 521
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 640
4	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1 144
5	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	16 053

6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	12 217
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	5 902
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	11 150
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	8 828
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 383
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	8 627
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 748
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	5 714
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9 410
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	7 054
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 239
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 058
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 772
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	1 986
20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 264
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью	-	4 151

	от 500 до 900 кВА включительно		
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 862
2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)			
№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	857	-
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 757	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 401	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	9 611	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 901	-
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3 552	-
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 749	-
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 943	14 623
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	31 363	4 550
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	40 550	-
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2 892
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	34 834

2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 176
4	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	13 431
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	2 963
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	-	3 037
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	3 860
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	2 948
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 499
5	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	5 085
6	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	24 647
7	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	5 665
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 058
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 772
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	1 986
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 264
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 151
13	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 862

9. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С4) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)		
№ п/п	Наименование	Напряжение 6/10 кВ
1	Строительство пункта секционирования	1 257 617
1. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)		
1	Строительство пункта секционирования	1 257 617

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка (C_1) на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций, указанная в Приложении № 3 к настоящему приказу;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б" настоящего Приложения, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), произведения ставки (C_5) и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае, если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в Приложении № 3 к настоящему приказу, определяемые как стандартизированная тарифная ставка (C_1);

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок (C_2), (C_3), (C_4), (C_5), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности

Размер платы за технологическое присоединения для каждого заявителя рассчитывается сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в пунктах 1 и 2 таблиц Приложения № 4 к настоящему приказу, которые не включают в себя расходы на строительство объектов «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование мероприятий	Размер ставки, руб. за 1 присоединение	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, (С ₁), всего, в том числе:	11 001,67	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С _{1.1})	3 131,92	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С _{1.2})	7 869,75	

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на территории Томской области

(без учета НДС)

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С _{1.1})		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	124,45	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С _{1.2})		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	312,70	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₂) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	-
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	504 908	617 519
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	334 118	
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	334 118	
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	416 271	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	661 948	
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	865 539	-
8	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	264 385	
9	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	169 462	
10	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	343 581	
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	869 044	
12	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	966 730	1 556 423
13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	976 176	2 211 019

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C ₂), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	462 693	
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	477 221	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	940 713	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 154 468	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	96 716	
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	378 878	
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	482 274	
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 151 311	1 059 400
9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	993 018	1 665 318
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 013 753	-

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₃) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 298 253	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 070 612	
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 431 349	
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 120 839	
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 728 398	2 209 859
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 563 222
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 446 109	3 258 030
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	3 395 651
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 640 490	
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 938 035	
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 008 225	
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	6 135 157
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	6 315 574
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	6 359 649
15	Прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 777 740	

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₃), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1 810 384
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно		2 065 252
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно		3 278 481
4	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно		8 394 686
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно		6 198 683

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₅) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₅), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	7 373
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	20 521
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 640
4	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1 144
5	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 053
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	12 217
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	5 902
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	11 150
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	8 828
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 383
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 627
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 748
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 714
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 410
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	7 054
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	3 239
17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 058
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 772
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	1 986

20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 264
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 151
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 862

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C ₃), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно	3 037
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	3 860
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 948
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 499
5	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	5 085
6	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	24 647
7	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	5 665
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 058
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 772
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	1 986
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	6 264
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 151
13	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	2 862

Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	857	-
2	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 872	611
3	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 25 квадратных мм включительно	1 782	
4	Без опор, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 25 до 50 квадратных мм включительно	371	
5	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5 787	-
6	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 913	
7	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5 816	-
8	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	25 557	
9	Металлические опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	14 404	
10	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	1 921	
11	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 864	
12	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 333	2 291

13	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 383	7 716
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 246	-
2	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 779	
3	В траншеях, многожильные, с пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 824	
4	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 063	
5	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	6 337	2 236
6	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 795
7	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 747	1 888
8	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 553
9	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 50 до 100 квадратных мм включительно	10 127	
10	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	9 872	
11	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	9 596	
12	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	-	2 096
13	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	3 126
14	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 920

15	Горизонтальное наклонное бурение, прокладка по стене, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечение до 50 квадратных мм включительно	2 436	
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно		7 373
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 200 кВА включительно		20 521
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно		1 640
4	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1 144
5	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	16 053
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	12 217
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	5 902
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	11 150
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	8 828
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 383
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	8 627
12	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 748
13	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	5 714
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9 410
15	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	7 054
16	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	3 239

17	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 058
18	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 772
19	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	1 986
20	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 264
21	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 151
22	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 862

2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	857	
2	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 757	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 401	-
4	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	9 611	-
5	Деревянные опоры, неизолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	2 901	
6	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	3 552	
7	Железобетонные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 749	
8	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	4 943	14 623

9	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	31 363	4 550
10	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	40 550	-
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2 892
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно		34 834
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно		6 176
4	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно		13 431
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно		2 963
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью до 25 кВА включительно		3 037
2	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно		3 860
3	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	2 948
4	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 499
5	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	5 085
6	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	24 647
7	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	5 665
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	4 058
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 772
10	Двухтрансформаторные, малогабаритная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	1 986
11	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	6 264
12	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 151
13	Двухтрансформаторные, стандартная с сухим трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	2 862

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С₄) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₄), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1	Строительство пункта секционирования	1 257 617

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С ₄), руб./шт.
		Напряжение 6/10кВ
1	Строительство пункта секционирования	1 257 617

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» на 2019 год

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3015 от 28.09.2018г) (вх. № 53/3838 от 28.09.2018) об установлении платы за технологическое присоединение 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), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, с расстоянием, измеряемым по прямой линии (наименьшее расстояние), не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), к газораспределительным сетям на территории Томской области на 2019 год.

Организацией предлагается установить плату за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения 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), или 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения ГРО в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в размере 65 397,35 рублей (с НДС).

Для утверждения платы Организацией представлен сводный расчет платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения по установленной плате. Плата рассчитана для подземных стальных и полиэтиленовых газопроводов, протяженность газопровода от точки присоединения до границы земельного участка заказчика принята 200 метров.

В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных ставок, определяющих её величину, утвержденных приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3, «минимальный и максимальный уровни платы за технологическое присоединение начиная с 2015 года ежегодно индексируются на прогнозный среднегодовой уровень инфляции, определенный прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на тот же период, на который устанавливается плата за технологическое присоединение».

В соответствии с прогнозом Министерства экономического развития индекс потребительских цен на 2019 год составляет 1,046.

С учетом индекса потребительских цен 2019/2018 в размере 1,046 предлагается установить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение: за технологическое присоединение 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 Организации с проектным рабочим давлением не более 0,3 Мпа, измеряемой по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере 66 175,16 руб. (с НДС) и (55 145,97 руб. без НДС) (62 210,56 руб.*1,046, где 62 210,56 рублей с НДС – плата, установленная на 2018 год)).

За технологическое присоединение 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 Организации, 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-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), предлагается установить плату в размере 30 000 руб. (с НДС) (25 000 руб. без НДС).

Повышение платы для вышеуказанных заявителей обусловлено анализом фактических расходов на технологическое присоединение газоиспользующего оборудования в 2017 году.

Выпадающие доходы от технологического присоединения газоиспользующего оборудования на 2019 год определены Организацией по фактическим договорам на технологическое присоединение, по которым отражена выручка в 2017 году. По расчетам Организации размер выпадающих доходов составил 9 614 942,78 руб.

Согласно требованиям пункта 26(24) 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 РФ от 29.12.2000 № 1021 возмещение выпадающих доходов возможно по итогам хозяйственной деятельности прошедшего периода регулирования (т.е. по итогам 2017 года) при условии представления документального обоснования.

Организацией представлены документы к расчетам, фактические показатели по виду деятельности «Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» за 2017 год.

В 2017 году фактическая выручка по установленной плате составила 656 809,42 руб., себестоимость фактическая 439 567,59 руб., управленческие расходы 73 999,52, прочие затраты 781 000 руб., освоение капитальных вложений по отраженной в 2017 году выручке составило 8 977 185,09 руб.

Экспертами проанализированы представленные организацией материалы, подтверждающие понесенные расходы по установленной плате.

Для определения размера выпадающих доходов экспертами рассматривались показатели по отраженным в бухгалтерском учете доходов и расходов за 2017 год в соответствии с отраженной выручкой по 36 договорам на технологическое присоединение.

Размер фактических расходов на строительство объектов скорректирован экспертами с 8 977 185,09 руб. до 8 183 173,45 руб., отклонение всего составило 791 011,64 руб., в том числе за счет превышения фактических расходов на строительство от сметной стоимости строительства по проекту в размере 135 242,91 руб. и за счет превышения расходов по строительному контролю от плановых в размере 658 768,73 руб.

Экспертами для расчета выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования принимаются экономически обоснованные расходы в размере 8 820 931,14 руб.

Расчет выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение представлен в следующей таблице.

Кол-во присоединений	Выручка	Себестоимость (прямые затраты)	Управленческие расходы	Прочие	Расходы на освоение капитальных вложений	Итого (с учетом финансового результата)
1	2	3	4	5	6	7=2-3-4-5-6
36	656 809,42	439 567,59	73 999,52	781 000,00	8 183 173,45	-8 820 931,14

Предлагается определить размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по результатам деятельности за 2017 год в размере 8 820 931,14 рублей, который в соответствии с пунктом 26(22) 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, учтен при установлении специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром газораспределение Томск» на 2019-2022 гг.

**ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО
ОБОРУДОВАНИЯ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК»
(ИНН 7017203428)**

№ п/п	Заявитель	Размер платы, руб. (без учета НДС)	Размер платы, руб. (с учетом НДС)
1	Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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-вводов	25 000,00	30 000,00
2	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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-вводов	55 145,97	66 175,16

РАЗМЕРЫ ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННОЙ ПЛАТЫ ЗА ОДНО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ И РАЗМЕР ВЫПАДАЮЩИХ ДОХОДОВ ОТ ПРИМЕНЕНИЯ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ГАЗОИСПОЛЬЗУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ, УСТАНОВЛЕННОЙ ПУНКТОМ 1 НАСТОЯЩЕГО ПРИКАЗА, НА 2019 ГОД ДЛЯ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ТОМСК» (ИНН 7017203428)

№ п/п	Заявитель	Размеры экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, руб., (без учета НДС)	Размер выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа, на 2019 год, руб. (без учета НДС)
1	Заявители, не намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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-вводов	25 000,00	0,00
2	Заявители, намеревающиеся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения Общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск», 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-вводов	55 145,97	0,00

Об установлении стандартизированных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения ООО «Газпром газораспределение Томск» на территории Томской области на 2019 год

ООО «Газпром газораспределение Томск» (далее – организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 3015 от 28.09.2018г) (вх. № 53/3838 от 28.09.2018) об установлении на 2019 год стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее.

Организацией представлены документы к расчетам, фактические показатели по виду деятельности «Подключение (технологическое присоединение объектов капитального строительства к сети газораспределения за 2015 - 2017 годы и за 1 полугодие 2018 года).

Для утверждения стандартизированных ставок на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, строительством (реконструкцией) газопроводов, газорегуляторных пунктов, станций катодной защиты - C_1 , C_2 , C_{3ij} , C_{4k} , C_5 , C_{6n} , C_7 и связанных с проверкой выполнения Заявителя технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведения пуска газа C_{8ik} на 2019год, Организацией представлены расчеты по всем видам стандартизированных ставок, локальные сметные расчеты на строительство всех видов и типов прокладки газопроводов, газорегуляторных пунктов и станций катодной защиты.

Для определения размера стандартизированных ставок Организацией учитывается эффективная ставка налога на прибыль в размере 20%.

Согласно отчетам о финансовых результатах за 2017 год, представленных организацией, выручка от технологического присоединения по стандартизированным ставкам C_1 , C_2 , C_{3ij} , C_{4k} , C_5 , C_{6n} , C_7 , C_8 за 2017 год составила в целом 13 751 тыс. руб., себестоимость 11 669,9 тыс. руб., управленческие расходы 1 374,4 тыс. руб., затраты по инвестиционной деятельности (освоение капитальных вложений) 3 763,9 тыс. руб. Разбивку затрат в разрезе по каждой стандартизированной ставке Организация не представила. Расчет стандартизированных ставок произведен Организацией на основании плановых затрат.

Исходя из этого экспертами предлагается установить размер стандартизированных ставок C_{3ij} , C_{4k} , C_5 , C_{6n} , C_7 , которые рассчитываются и утверждаются в ценах 2001 года в размере принятом на 2018 год.

Для установления стандартизированных ставок C_1 , C_2 , C_4 экспертами рассматривался анализ фактических данных за 2017 год, представленных Организацией для определения выпадающих доходов от технологического присоединения для случаев, указанных в п.п. «а» и «б» Методических указаний. Исходя из анализа фактические экономически обоснованные затраты по ставке C_1 составили 173 471,32 руб. за одно присоединение, по ставке C_2 – 53 013,31 руб./м³ в час, по ставке C_4 – 3 569,98 руб./м³ в час (в ценах 2001 года).

Департамент предлагает установить стандартизированные тарифные ставки C_1 , C_2 , C_{3ij} , C_{4k} , C_5 , C_{6n} , C_7 в следующем размере:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, C_1	руб. за 1 присоединение	173 471,32
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 метров и менее, C_2	руб./м ³ в час)	53 013,31
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие		

	расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, С _{зij}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
3.1.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	291 978,62
3.1.2	159 - 218 мм	руб. за 1 км	400 034,79
3.1.3	219 – 272 мм	руб. за 1 км	565 072,57
3.1.4	273 – 324 мм	руб. за 1 км	674 377,84
3.1.5	324 – 425 мм	руб. за 1 км	795 955,88
3.1.6	426 – 529 мм	руб. за 1 км	1 228 355,31
3.1.7	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 609 868,81
3.2	Подземная прокладка		
3.2.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	313 812,14
3.2.2	159 - 218 мм	руб. за 1 км	410 754,21
3.2.3	219 – 272 мм	руб. за 1 км	554 573,97
3.2.4	273 – 324 мм	руб. за 1 км	684 523,91
3.2.5	324 – 425 мм	руб. за 1 км	857 097,66
3.2.6	426 – 529 мм	руб. за 1 км	1 202 100,23
3.2.7	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 597 395,11
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, С _{4к}		
4.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	160 654,26
4.2	110 – 159 мм	руб. за 1 км	272 359,06
4.3	160 – 224 мм	руб. за 1 км	466 442,05
4.4	225 – 314 мм	руб. за 1 км	813 598,53
4.5	315 – 399 мм	руб. за 1 км	2 027 285,74
4.6	400 мм и выше	руб. за 1 км	3 079 769,82
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 метров и менее, С ₅	руб./((м ³ в час)	3 569,98
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, С _{6n}		
6.1	до 40 куб. метров в час	руб./((м ³ в час)	2 137,89
6.2	40 – 99 куб. метров в час	руб./((м ³ в час)	430,58
6.3	100 – 399 куб. метров в час	руб./((м ³ в час)	382,71

6.4	400 - 999 куб. метров в час	руб./м3 в час	76,54
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С ₇	руб./м3 в час	2 715,63

Стандартизированные тарифные ставки C_{dik} на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО *i*-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО *k*-того диапазона диаметров), и проведением пуска газа, рассчитаны Организацией по следующим видам присоединения:

- врезка в надземный и подземный стальной газопровод с дифференциацией по максимальному расходу газа (присоединение сети газопотребления заявителя осуществляется к действующему газопроводу, отключающих устройств для газоснабжения объекта заявителя не предусмотрено, необходимо (в случае подключения к подземному газопроводу) произвести земляные работы и осуществить врезку в предварительно освобожденный от газа участок газопровода с применением сварки при помощи тройника);

- врезка в подземный полиэтиленовый газопровод с дифференциацией по максимальному расходу газа (присоединение сети газопотребления заявителя осуществляется к действующему газопроводу, отключающих устройств для газоснабжения объекта заявителя не предусмотрено, необходимо произвести земляные работы и осуществить врезку в предварительно освобожденный от газа участок газопровода с применением сварки при помощи тройника);

- без устройства врезки сети газопотребления в сеть газораспределения для стальных газопроводов (подключение от «кранового узла» - присоединение сети газопотребления заявителя осуществляется к ранее выведенному надземному отключающему устройству (крану), предназначенному для газоснабжения объекта заявителя);

- присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением устройства для врезки в газопровод (УВГ) (для стальных газопроводов);

- присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением седлового отвода электросварного с фрезой (для полиэтиленовых газопроводов).

При установлении ставки C_{dik} на 2019 год эксперты предлагают учесть дифференциацию ставок по предложению Организации. На 2019 год экспертами предлагается установить размер ставок в размере, принятом на 2018 год, проиндексированных на 2019 год, с учетом эффективной ставки налога на прибыль за 2017 год.

Таким образом, Департамент предлагает установить стандартизированные тарифные ставки C_{dik} на 2019 год в следующем размере:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1.	Стальные газопроводы надземные (от «кранового узла»)*		
1.1	Диаметром 158 мм и менее		
1.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	8 456,00
1.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	42 954,96
1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	45 938,83
1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	49 296,15
1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	52 290,01

1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	61 088,21
1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	95 298,22
1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	110 880,30
2.	Стальные газопроводы (врезка)**		
2.1	Надземные		
2.1.1	Диаметром 158 мм и менее		
2.1.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	16 780,11
2.1.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	71 689,77
2.1.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	85 642,43
2.1.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	97 675,71
2.1.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	111 511,33
2.1.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	127 480,21
2.1.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	180 007,53
2.1.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	229 972,05
2.2	Подземные		
2.2.1	Диаметром 158 мм и менее		
2.2.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	19 451,50
2.2.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	74 453,88
2.2.2	Диаметром 159 – 218 мм	руб. за 1 присоединение	88 453,54
2.2.3	Диаметром 219 – 272 мм	руб. за 1 присоединение	100 665,93
2.2.4	Диаметром 273 – 324 мм	руб. за 1 присоединение	114 674,31
2.2.5	Диаметром 325 – 425 мм	руб. за 1 присоединение	130 690,18
2.2.6	Диаметром 426 – 529 мм	руб. за 1 присоединение	183 301,34
2.2.7	Диаметром 530 мм и выше	руб. за 1 присоединение	233 400,51
3.	Полиэтиленовые газопроводы (врезка)**		
3.1	Диаметром 109 мм и менее		
3.1.1	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования, не превышающем 15 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	21 323,88
3.1.2	При объёме присоединённой максимальной мощности (максимальном часовом расходе газа) газоиспользующего оборудования свыше 15 куб. метров в час и не превышающей 500 куб. метров в час	руб. за 1 присоединение	65 972,64
3.2	Диаметром 110 – 159 мм	руб. за 1 присоединение	73 533,02
3.3	Диаметром 160 – 224 мм	руб. за 1 присоединение	88 697,88
3.4	Диаметром 225 – 314 мм	руб. за 1 присоединение	107 411,23
4.	Стальные газопроводы (врезка без сброса газа)***		

4.1	Надземные		
4.1.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	53 804,32
4.1.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	57 493,19
4.1.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	60 980,08
4.2	Подземные		
4.2.1	Диаметром 57 мм и менее	руб. за 1 присоединение	56 474,43
4.2.2	Диаметром 58-90 мм	руб. за 1 присоединение	60 163,30
4.2.3	Диаметром 90-108 мм	руб. за 1 присоединение	63 650,19
5.	Полиэтиленовые газопроводы (врезка)****		
5.1	Диаметром 62 мм и менее	руб. за 1 присоединение	33 706,09
5.2	Диаметром 63 мм	руб. за 1 присоединение	36 695,04

<*> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к ранее выведенному надземному крановому узлу (отключающему устройству), предназначенному для газоснабжения объекта Заявителя.

<***> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в предварительно освобожденный от газа участок газопровода с применением сварки (обозначен диапазон диаметров действующего газопровода в точке присоединения).

<****> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением устройства для врезки в газопровод (УВГ) (обозначен диапазон диаметров присоединяемой сети газопотребления Заявителя в точке присоединения).

<*****> - присоединение сети газопотребления Заявителя осуществляется к действующему газопроводу при отсутствии кранового узла (отключающего устройства) для газоснабжения объекта Заявителя; производится врезка в участок газопровода без сброса газа с применением седлового отвода электросварного с фрезой (обозначен диапазон диаметров присоединяемой сети газопотребления Заявителя в точке присоединения).

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428), для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области

(без НДС)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, С ₁	руб. за 1 присоединение	173 471,32
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных с разработкой проектной документации, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 метров и менее, С ₂	руб./м ³ в час)	53 013,31
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-того типа прокладки, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, С _{3ij}		
3.1	Наземная (надземная) прокладка		
3.1.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	291 978,62 <*>
3.1.2	159 – 218 мм	руб. за 1 км	400 034,79 <*>
3.1.3	219 – 272 мм	руб. за 1 км	565 072,57 <*>
3.1.4	273 – 324 мм	руб. за 1 км	674 377,84 <***>
3.1.5	324 – 425 мм	руб. за 1 км	795 955,88 <***>
3.1.6	426 – 529 мм	руб. за 1 км	1 228 355,31 <***>
3.1.7	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 609 868,81 <***>
3.2	Подземная прокладка		
3.2.1	158 мм и менее	руб. за 1 км	313 812,14 <*>
3.2.2	159 – 218 мм	руб. за 1 км	410 754,21 <*>
3.2.3	219 – 272 мм	руб. за 1 км	554 573,97 <*>
3.2.4	273 – 324 мм	руб. за 1 км	684 523,91 <***>

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
3.2.5	324 – 425 мм	руб. за 1 км	857 097,66 <***>
3.2.6	426 – 529 мм	руб. за 1 км	1 202 100,23 <***>
3.2.7	530 мм и выше	руб. за 1 км	1 597 395,11 <***>
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров, используемая для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет более 150 метров, С _{4к}		
4.1	109 мм и менее	руб. за 1 км	160 654,26 <***>
4.2	110 – 159 мм	руб. за 1 км	272 359,06 <***>
4.3	160 – 224 мм	руб. за 1 км	466 442,05 <***>
4.4	225 – 314 мм	руб. за 1 км	813 598,53 <***>
4.5	315 – 399 мм	руб. за 1 км	2 027 285,74 <***>
4.6	400 мм и выше	руб. за 1 км	3 079 769,82 <***>
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО <*>, составляет 150 метров и менее, С ₅	руб./м ³ в час	3 569,98 <***>
6	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов n-ного диапазона максимального часового расхода газа, С _{6н}		
6.1	до 40 куб. метров в час	руб./м ³ в час	2 137,89 <***>
6.2	40 – 99 куб. метров в час	руб./м ³ в час	430,58 <***>
6.3	100 – 399 куб. метров в час	руб./м ³ в час	382,71 <***>
6.4	400 - 999 куб. метров в час	руб./м ³ в час	76,54 <***>
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО <*>, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, С ₇	руб./м ³ в час	2 715,63 <***>

<*> ГРО – газораспределительная организация (общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск»), владеющая на праве собственности или на ином законном основании сетью газораспределения, к которой планируется подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства.

<***> стандартизированные тарифные ставки в территориальных единичных расценках 2001 года. К территориальным единичным расценкам 2001 года применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти Томской области в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и

ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета.

<***> стандартизированные тарифные ставки в федеральных единичных расценках 2001 года. К федеральным единичным расценкам 2001 года применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти Томской области в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на месяц, предшествующий месяцу, данные по которому используются для расчета.

Формула расчета платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Томск» (ОГРН 1087017002533, ИНН 7017203428) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения величины платы, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на территории Томской области

1. Величина платы за технологическое присоединение на основании стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров, определяется по следующей формуле:

$$P_{ТП} = C_1 + \left(\sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^2 C_{3ij} * l_{3ij} + \sum_{k=1}^6 C_{4k} * l_{zk} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{zn} + C_7 * V_{зскз} \right) * K_{изм}^{см} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik}$$

где:

l_{3ij} - протяженность строящегося стального газопровода i -того диапазона диаметров и j -типа способа прокладки;

l_{zk} - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k -того диапазона диаметров;

V_{zn} - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n -ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{зскз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i -того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k -того диапазона диаметров).

$K_{изм}^{см}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к федеральным или территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

C_{8ik} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода ГРО i -того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода ГРО k -того диапазона диаметров), и проведением пуска газа.

2. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного

участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее, определяется по следующей формуле:

$$P_{ТП} = C_2 * V_3 + \left(C_5 * V_3 + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{3n} + C_7 * V_{3кз} \right) * K_{изм}^{cm} + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^6 C_{8ik} * N_{ik}$$

где:

V_3 - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя.

Примечание: Плата за технологическое присоединение рассчитывается в рублях с учетом налога на добавленную стоимость для случаев, когда Заявителями выступают физические лица (за исключением случаев, когда ГРО используют упрощенную систему налогообложения), для других случаев - без учета налога на добавленную стоимость. Стандартизированные тарифные ставки рассчитываются в рублях без учета налога на добавленную стоимость.