



ПРИКАЗ

от 10 января 2020 г.

г. Казань

БОЕРЫК

№ 544/2020

Об утверждении Административного регламента предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг», распоряжением Правительства Российской Федерации от 18 сентября 2019 г. № 2113-р «О Перечне типовых государственных и муниципальных услуг, предоставляемых исполнительными органами государственной власти субъектов Российской Федерации, государственными учреждениями субъектов Российской Федерации и муниципальными учреждениями, а также органами местного самоуправления», постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 02.11.2010 № 880 «Об утверждении Порядка разработки и утверждения административных регламентов предоставления государственных услуг исполнительными органами государственной власти Республики Татарстан и о внесении изменений в отдельные постановления Кабинета Министров Республики Татарстан», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468,

п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемый Административный регламент предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам государственной услуги по установлению платы за технологическое присоединение

газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину.

2. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам Штрома А.Л.

Врио председателя

A handwritten signature in blue ink, consisting of a large, stylized initial 'Ш' followed by a smaller 'т' and a horizontal stroke.

А.Л.Штром

Утвержден
приказом Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от «10» *декабря* 2020 г. № *547/2020*

АДМИНИСТРАТИВНЫЙ РЕГЛАМЕНТ
предоставления Государственным комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по установлению платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным
сетям и (или) стандартизированным тарифных ставок, определяющих ее
величину

1. Общие положения

1.1. Настоящий Регламент устанавливает стандарт и порядок предоставления государственной услуги по установлению платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированным тарифных ставок, определяющих ее величину.

1.2. Заявители: газораспределительные организации (далее - ГРО), владеющие на праве собственности или на ином законном основании газораспределительной сетью.

1.3. Государственная услуга предоставляется Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет).

1.3.1. Местонахождение Госкомитета: г. Казань, ул. К.Маркса, д. 66.

График работы Госкомитета: понедельник - четверг с 8.00 до 17.00, пятница с 8.00 до 15.45, обед с 12.00 до 12.45, суббота и воскресенье – выходной.

График приема заявлений: ежедневно, кроме субботы и воскресенья, в часы работы Госкомитета.

Проезд общественным транспортом до остановки «Голстого»:

автобусы №№ 10а, 22, 28, 28а, 30, 35, 54, 63, 83, 89, 91, 98;

троллейбусы №№ 2, 3, 5, 7, 8.

Вход при предъявлении документа, удостоверяющего личность.

1.3.2. Справочные телефоны отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение Госкомитета (далее – Отдел): 221-82-45.

1.3.3. Адрес официального сайта Госкомитета в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт Госкомитета): <http://kt.tatarstan.ru>, адрес электронной почты Госкомитета: kt@tatar.ru.

Адрес электронной почты ответственного сотрудника структурного подразделения Госкомитета за предоставление государственной услуги - Shakirzyanova.Ilvira@tatar.ru.

1.3.4. Информация о государственной услуге может быть получена:

1) посредством информационных стендов о государственной услуге, содержащих визуальную и текстовую информацию о государственной услуге, расположенных в помещениях Госкомитета, для работы с заявителями;

2) посредством сети «Интернет»:

- на официальном сайте Госкомитета (<http://kt.tatarstan.ru>):

- на Портале государственных и муниципальных услуг Республики Татарстан (<http://uslugi.tatar.ru/>);

3) при устном обращении в Госкомитет (лично или по телефону);

4) при письменном обращении в Госкомитет (по почте или через «Интернет-приемную официального портала Республики Татарстан» в электронном виде).

1.3.5. Информация о месте нахождения, справочных телефонах, графике работы, адресе официального сайта, а также электронной почты Госкомитета размещается специалистом Отдела на официальном сайте Госкомитета, в государственной информационной системе «Реестр государственных и муниципальных услуг Республики Татарстан» и на Портале государственных и муниципальных услуг Республики Татарстан.

Информация, размещаемая на информационных стендах в помещениях Госкомитета для работы с заявителями и на официальном сайте Госкомитета, включает в себя сведения о государственной услуге на государственных языках Республики Татарстан, содержащиеся в пунктах (подпунктах) 1.3.1, 2.1, 2.3 - 2.5, 2.7, 2.9, 2.11, 5.1 настоящего Регламента.

1.4. Перечень нормативных правовых актов, регулирующих предоставление государственной услуги (с указанием реквизитов нормативных правовых актов и источников их официального опубликования), размещен на официальном сайте Госкомитета, в государственной информационной системе «Реестр государственных и муниципальных услуг Республики Татарстан».

1.5. В настоящем Регламенте используются следующие термины и определения:

техническая ошибка – ошибка (описка, опечатка, грамматическая или арифметическая), допущенная Госкомитетом, и приведшая к несоответствию сведений, внесенных в документ (результат государственной услуги), сведениям в документах, на основании которых вносились сведения;

заявление о предоставлении государственной услуги (далее - заявление) – запрос о предоставлении государственной услуги, предусмотренный пунктом 1 статьи 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 210-ФЗ «Об организации предоставления государственных и муниципальных услуг» (далее – Федеральный закон № 210–ФЗ). Рекомендуемая форма заявления приведена в Приложениях 1, 2 к настоящему Регламенту;

удаленное рабочее место многофункционального центра предоставления государственных услуг - территориально обособленное структурное подразделение (офис) многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, созданное в городском (сельском) поселении муниципального района или в городском округе Республики Татарстан в соответствии с пунктом 34 Правил организации деятельности многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 декабря 2012 г. № 1376 «Об утверждении Правил организации деятельности

многофункциональных центров предоставления государственных и муниципальных услуг»;

Правление – коллегиальный орган Госкомитета, образованный для определения основных направлений деятельности Госкомитета и принятия решений об установлении цен (тарифов) и иных решений;

Единая межведомственная система электронного документооборота органов государственной власти Республики Татарстан «Электронное Правительство» (далее - система электронного документооборота) - государственная информационная система обмена электронными документами в Республике Татарстан, а также создания, использования, передачи и хранения электронной организационно-распорядительной документации в Республике Татарстан.

2. Стандарт предоставления государственной услуги

Наименование требования к стандарту предоставления государственной услуги	Содержание требований к стандарту	Нормативный правовой акт, устанавливающий услугу или требование
2.1. Наименование государственной услуги	Установление платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину (далее – установление платы (ставок платы))	Основные положения 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 (далее – Основные положения), Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

		газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величин, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 1151/18 (далее – Методические указания)
2.2. Наименование органа исполнительной власти	Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам	пункт 4.3.2 Положения о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденного постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468
2.3. Описание результата предоставления государственной услуги	Решение Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам об установлении платы (ставок платы), либо уведомление об аннулировании заявления об установлении платы (ставок плат)	пункт 26(21) Основных положений, пункт 21 Методических указаний
2.4. Срок предоставления государственной услуги, в том числе с учетом необходимости обращения в организации, участвующие в предоставлении	Плата (ставки платы) устанавливаются на очередной календарный год не позднее 31 декабря года, предшествующего очередному году. В случае если у газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению объектов возникают выпадающие доходы, которые должны учитываться	пункт 26 (21) Основных положений

<p>государственной услуги, срок приостановления предоставления государственной услуги в случае, если возможность приостановления предусмотрена законодательством Российской Федерации, срок выдачи (направления) документов, являющихся результатом предоставления государственной услуги</p>	<p>при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на очередной календарный год устанавливается не позднее 15 декабря года, предшествующего очередному году.</p> <p>Приостановление срока предоставления государственной услуги не предусмотрено.</p> <p>В случае ненаправления ГРО в регулирующий орган в соответствии с уведомлением документов, необходимых для утверждения размера платы (ставок платы), но не ранее чем через 30 рабочих дней с даты поступления документов для утверждения размера платы (ставок платы), заявление аннулируется.</p> <p>Госкомитет в течение пяти календарных дней со дня принятия решения об установлении платы (ставок платы) направляет заверенную копию решения с приложением протокола (выписки из протокола), являющейся результатом государственной услуги, в адрес регулируемой ГРО.</p> <p>Выдача документа, являющегося результатом государственной услуги, осуществляется в день обращения заявителя</p>	<p>пункт 21 Методических указаний</p> <p>пункт 23 Основных положений</p>
<p>2.5. Исчерпывающий перечень документов, необходимых в соответствии с нормативными правовыми актами для предоставления государственной услуги и услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления государственной услуги, подлежащих представлению</p>	<p>1. Для расчета платы (ставок платы) ГРО направляет следующие материалы:</p> <p>а) заявление об установлении ставок платы на очередной календарный год (приложение 1) с приложением паспорта организации</p> <p>Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии).</p> <p>б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;</p> <p>в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы</p>	<p>пункт 21 Методических указаний</p>

<p>заявителем, способы их получения заявителем, в том числе в электронной форме, порядок их представления</p>	<p>официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;</p> <p>г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отдельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности, с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);</p> <p>д) состав расходов ГРО на разработку проектной документации на строительство газораспределительных сетей за соответствующий календарный год (приложение 3) с пояснительной запиской по порядку расчета стандартизированной тарифной ставки (С1);</p> <p>е) состав расходов ГРО на строительство стального газопровода за соответствующий календарный год (приложение 4) с пояснительной запиской по порядку расчета стандартизированной тарифной ставки (С2);</p> <p>ж) состав расходов ГРО на строительство полиэтиленового газопровода за соответствующий календарный год (приложение 5) с пояснительной запиской по порядку расчета стандартизированной тарифной ставки (С3);</p> <p>з) состав расходов ГРО на строительство газопроводов бестраншейным способом за соответствующий календарный год (приложение 6) с пояснительной запиской по порядку расчета стандартизированной тарифной ставки (С4);</p> <p>и) состав расходов ГРО на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа, за соответствующий календарный год (приложение 7) с пояснительной запиской по порядку расчета стандартизированной тарифной ставки (С5);</p> <p>к) состав расходов ГРО на строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии за</p>	<p>приложение 3 Методических указаний</p> <p>приложение 4 Методических указаний</p> <p>приложение 5 Методических указаний</p> <p>приложение 6 Методических указаний</p> <p>приложение 7 Методических указаний</p> <p>приложение 8</p>
---	--	---

	<p>соответствующий календарный год (приложение 8) с пояснительной запиской по порядку расчета стандартизированной тарифной ставки (С6);</p> <p>л) состав расходов ГРО на проведение мониторинга выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО за соответствующий календарный год (приложение 9) с пояснительной запиской по порядку расчета стандартизированной тарифной ставки (С7);</p> <p>м) сведения о расходах на строительство объектов газораспределения и газопотребления в рамках технологического присоединения по исполненным договорам, понесенных в соответствующем календарном году (приложение 10) с приложением актов выполненных работ (унифицированные формы КС-2, КС-3, КС-14), в случае отсутствия актов выполненных работ – локальные и сводные сметные расчеты по видам работ.</p> <p>2. Для установления платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка, ГРО представляет следующие материалы:</p> <p>а) информация о расходах ГРО и расчет стандартизированной тарифной ставки на проектирование сети газопотребления (С_{пр}) с пояснительной запиской по порядку расчета стандартизированной тарифной ставки;</p> <p>б) информация о расходах ГРО и расчет стандартизированной тарифной ставки на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (С_г);</p> <p>в) информация о расходах ГРО и расчет стандартизированной тарифной ставки на установку пункта редуцирования газа (С_{прг});</p> <p>г) информация о расходах ГРО и расчет стандартизированной</p>	<p>Методических указаний</p> <p>приложение 9</p> <p>Методических указаний</p> <p>раздел VI Методических указаний</p>
--	---	--

	<p>тарифной ставки на установку отключающих устройств (C_{ou});</p> <p>д) информация о расходах ГРО и расчет стандартизированной тарифной ставки на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя ($C_{окс}^r$);</p> <p>е) информация о расходах ГРО и расчет стандартизированной тарифной ставки на установку прибора учета газа ($C_{пу}$).</p> <p>ж) сведения по расходам на строительство объектов газораспределения и газопотребления в рамках технологического присоединения по исполненным договорам, понесенных в соответствующем календарном году (приложение 10) с приложением актов выполненных работ (унифицированные формы КС-2, КС-3, КС-14), в случае отсутствия актов выполненных работ – локальные и сводные сметные расчеты по видам работ.</p> <p>3. Для расчета платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, предусмотренной подпунктами «а» и «б» пункта 4 Методических указаний, ГРО направляет следующие материалы:</p> <p>а) заявление об установлении платы на очередной календарный год (приложение 2).</p> <p>Заявление подписывается уполномоченным лицом ГРО и скрепляется печатью ГРО (при наличии);</p> <p>б) актуальная на 1 октября текущего календарного года учетная политика ГРО для целей бухгалтерского учета;</p> <p>в) расчет численности работников структурных подразделений ГРО, занятых в сфере реализации мероприятий по подключению (технологическому присоединению), с приложением формы официальной статистической отчетности, содержащей сведения о численности и заработной плате работников, за предыдущий календарный год;</p>	<p>примечания к приложениям 3-9 Методических указаний</p> <p>раздел VI Методических указаний</p> <p>пункт 12 Методических указаний</p>
--	---	--

г) копии бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах с отдельным учетом расходов и доходов по регулируемым видам деятельности с приложением копий отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств (за предыдущий календарный год);

д) информация о фактическом количестве технологических присоединений в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 приказа Методических указаний, по исполненным договорам за соответствующий календарный год;

е) информация о расходах на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования, в случаях, указанных в подпунктах «а» и «б» пункта 4 приказа Методических указаний, за соответствующий календарный год, а также о фактических выпадающих доходах за календарный год, предшествующий текущему году (приложение 11).

ж) сведения о расходах на строительство объектов газораспределения и газопотребления в рамках технологического присоединения по исполненным договорам, понесенных в соответствующем календарном году (приложение 10) с приложением актов выполненных работ (унифицированные формы КС-2, КС-3, КС-14), в случае отсутствия актов выполненных работ – локальные и сводные сметные расчеты по видам работ.

Заявление и документы представляются в одном экземпляре.

Заявление и прилагаемые документы могут быть представлены (направлены) заявителем на бумажных носителях одним из следующих способов:

лично руководителем (лицом, действующим от имени заявителя, на основании доверенности);

заказным почтовым отправлением с описью вложения и

примечание к
приложению 1
Методических указаний

	<p>уведомлением о вручении.</p> <p>Срок предоставления заявления: не позднее 1 октября.</p> <p>Все документы, представляемые регулируемой организацией на бумажных носителях, насчитывающие более одного листа, пронумеровываются, прошиваются, скрепляются печатью (при наличии) заявителя на последнем листе и заверяются подписью руководителя или его уполномоченного представителя.</p> <p>Заявление и документы также могут быть представлены (направлены) ГРО в виде электронного документа, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью, через информационно-телекоммуникационные сети общего доступа, в том числе через информационно-телекоммуникационную сеть «Интернет».</p> <p>Электронная форма бланка заявления и формы предоставления документов размещены на официальном сайте Госкомитета.</p> <p>Услуги, являющиеся необходимыми и обязательными для предоставления государственной услуги, не имеются</p>	
<p>2.6. Исчерпывающий перечень документов, необходимых в соответствии с нормативными правовыми актами для предоставления государственной услуги, которые находятся в распоряжении государственных органов, органов местного самоуправления и подведомственных государственным органам или органам местного</p>	<p>Документы, необходимые для предоставления государственной услуги, которые находятся в распоряжении государственных органов, органов местного самоуправления и иных органов, участвующих в предоставлении государственной услуги, не предусмотрены</p>	

<p>самоуправления организаций и которые заявитель вправе представить, а также способы их получения заявителями, в том числе в электронной форме, порядок их представления;</p> <p>государственный орган, орган местного самоуправления либо организация, в распоряжении которых находятся данные документы</p>		
<p>2.7. Исчерпывающий перечень оснований для отказа в приёме документов, необходимых для предоставления государственной услуги</p>	<p>Основания для отказа в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, отсутствуют</p>	
<p>2.8. Исчерпывающий перечень оснований для приостановления или отказа в предоставлении государственной услуги</p>	<p>Приостановление срока предоставления государственной услуги не предусмотрено.</p> <p>Основанием для отказа в предоставлении государственной услуги является непредоставление ГРО в Госкомитет в соответствии с уведомлением документов, необходимых для утверждения платы (ставок платы), но не ранее чем через 30 рабочих дней с даты поступления документов для утверждения размера платы (ставок платы)</p>	<p>пункт 21 Методических указаний</p>
<p>2.9. Порядок, размер и основания взимания государственной пошлины</p>	<p>Государственная услуга предоставляется на безвозмездной основе</p>	

или иной платы, взимаемой за предоставление государственной услуги		
2.10. Перечень услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления государственной услуги, в том числе сведения о документе (документах), выдаваемом (выдаваемых) организациями, участвующими в предоставлении государственной услуги	Предоставление необходимых и обязательных услуг не требуется	
2.11. Порядок, размер и основания взимания платы за предоставление услуг, которые являются необходимыми и обязательными для предоставления государственной услуги, включая информацию о методике расчета размера такой платы	Предоставление необходимых и обязательных услуг не требуется	
2.12. Максимальный срок ожидания в очереди при подаче запроса о	Максимальный срок ожидания приема (обслуживания) заявителя и получения результата предоставления государственной услуги не должен превышать 15 минут.	пункт 1 Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 года № 601

<p>предоставлении государственной услуги, услуги, предоставляемой организацией, участвующей в предоставлении государственной услуги, и при получении результата предоставления таких услуг</p>	<p>Очередность для отдельных категорий заявителей не установлена</p>	<p>«Об основных направлениях совершенствования системы государственного управления»</p>
<p>2.13. Срок и порядок регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги и услуги, предоставляемой организацией, участвующей в предоставлении государственной услуги, в том числе в электронной форме</p>	<p>В день поступления заявления. Запрос, поступивший в электронной форме, в выходной (праздничный) день регистрируется на следующий за выходным (праздничным) рабочий день</p>	
<p>2.14. Требования к помещениям, в которых предоставляется государственная услуга, к залу ожидания, местам для заполнения запросов о предоставлении государственной услуги, информационным стендам с образцами их заполнения и перечнем документов, необходимых для предоставления каждой</p>	<p>Предоставление государственной услуги осуществляется в помещениях, оборудованных: системой кондиционирования воздуха; противопожарной системой и системой пожаротушения; мебелью для оформления документов; информационным стендом. Предоставление государственной услуги инвалидам и лицам с ограниченными возможностями передвижения может осуществляться по месту жительства или в дистанционном режиме посредством видеосвязи, через интернет. Информационные щиты, визуальная, текстовая информация о порядке предоставления государственной услуги размещаются на стендах у основного входа в Госкомитет и у входа через отдел</p>	<p>статья 15 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»</p>

государственной услуги, размещению и оформлению визуальной, текстовой и мультимедийной информации о порядке предоставления такой услуги, в том числе к обеспечению доступности для инвалидов указанных объектов в соответствии с федеральным законодательством и законодательством Республики Татарстан о социальной защите инвалидов

обращения граждан, в удобных для заявителей местах, в том числе с учетом ограниченных возможностей инвалидов.

Осуществляются меры по обеспечению инвалидам, в том числе использующим кресла-коляски и собак-проводников, условий доступности объектов и услуг, включая:

условия для беспрепятственного доступа к объектам и предоставляемым на них услугам;

возможность самостоятельного или с помощью сотрудников, предоставляющих услуги, передвижения по территории, на которой расположены объекты, входа в такие объекты и выхода из них;

возможность посадки в транспортное средство и высадки из него перед входом на объекты, в том числе с использованием кресла-коляски и при необходимости с помощью сотрудников, предоставляющих услуги;

сопровождение инвалидов, имеющих стойкие расстройства функции зрения и самостоятельного передвижения, и оказание им помощи на объектах;

надлежащее размещение оборудования и носителей информации, необходимых для обеспечения беспрепятственного доступа инвалидов к объектам и услугам с учетом ограничений их жизнедеятельности;

дублирование необходимой для получения услуги звуковой и зрительной информации, а также надписей, знаков и иной текстовой и графической информации знаками, выполненными рельефно-точечным шрифтом Брайля и на контрастном фоне, допуск сурдопереводчика, тифлосурдопереводчика, а также иного лица, владеющего жестовым языком;

допуск на объект собаки-проводника при наличии документа, подтверждающего ее специальное обучение, по форме и в порядке, утвержденных приказом Министерства труда и

	<p>социальной защиты Российской Федерации от 22 июня 2015 г. № 386н «Об утверждении формы документа, подтверждающего специальное обучение собаки-проводника, и порядка его выдачи»;</p> <p>оказание сотрудниками, предоставляющими услуги инвалидам, необходимой помощи, связанной с разъяснением в доступной для них форме порядка предоставления услуги, оформлением необходимых для ее предоставления документов, ознакомлением инвалидов с размещением кабинетов, последовательностью действий, необходимых для получения услуги;</p> <p>возможность получения государственной услуги в электронном виде с учетом ограничений жизнедеятельности инвалидов;</p> <p>оказание сотрудниками, предоставляющими услуги, иной необходимой инвалидам помощи в преодолении барьеров, мешающих получению ими услуг наравне с другими лицами</p>	
<p>2.15. Показатели доступности и качества государственной услуги, в том числе количество взаимодействий заявителя с должностными лицами при предоставлении государственной услуги и их продолжительность, возможность получения информации о ходе предоставления государственной услуги, в том числе с использованием</p>	<p>Показателями качества предоставления государственной услуги являются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) соблюдение сроков приема и рассмотрения документов; 2) соблюдение срока получения результата государственной услуги; 3) отсутствие прецедентов (обоснованных жалоб) на действия государственных гражданских служащих, предоставляющих государственную услугу; 4) количество взаимодействий заявителя со специалистами Госкомитета при личном обращении не более двух (без учета консультаций). <p>Показателями доступности государственной услуги являются: расположенность помещения Госкомитета в зоне доступности</p>	

<p>информационно-коммуникационных технологий, возможность либо невозможность получения государственной услуги в многофункциональном центре предоставления государственных и муниципальных услуг (в том числе в полном объеме), в любом территориальном подразделении органа исполнительной власти по выбору заявителя (экстерриториальный принцип) посредством запроса о предоставлении нескольких государственных и (или) муниципальных услуг в многофункциональных центрах предоставления государственных и муниципальных услуг, предусмотренного статьей 15¹ Федерального закона № 210-ФЗ</p>	<p>к общественному транспорту;</p> <p>наличие необходимого количества специалистов, а также помещений, в которых осуществляется прием документов от заявителей;</p> <p>наличие исчерпывающей информации о способах, порядке и сроках предоставления государственной услуги на информационных стендах, информационных ресурсах Госкомитета в сети Интернет, на Едином портале государственных и муниципальных услуг;</p> <p>возможность подачи заявления в электронном виде с помощью информационных ресурсов Госкомитета в сети Интернет;</p> <p>доступность для инвалидов помещений, в которых предоставляется государственная услуга;</p> <p>оказание помощи инвалидам в преодолении иных барьеров, не связанных с обеспечением доступности помещений для инвалидов, мешающих получению ими услуг наравне с другими лицами;</p> <p>возможность подачи заявления и получения результата государственной услуги через личный кабинет на Портале государственных и муниципальных услуг Республики Татарстан (после реализации такой возможности).</p> <p>Предоставление государственной услуги, включая подачу заявления на предоставление государственной услуги, в многофункциональном центре (далее – МФЦ), в удаленном рабочем месте МФЦ не осуществляется.</p> <p>Возможности получения информации о ходе предоставления государственной услуги с использованием информационно-коммуникационных технологий не имеется.</p> <p>Государственная услуга по экстерриториальному принципу и</p>	
---	--	--

	по комплексному запросу не предоставляется	
2.16. Иные требования, в том числе учитывающие особенности предоставления государственной услуги по экстерриториальному принципу (в случае, если государственная услуга предоставляется по экстерриториальному принципу) и особенности предоставления государственной услуги в электронной форме	<p>Имеется возможность подачи заявления, подписанного усиленной квалифицированной электронной подписью, в электронной форме через Интернет-приемную официального портала Правительства Республики Татарстан (далее - Интернет-приемная).</p> <p>После реализации возможности подачи заявления в форме электронного документа через Портал государственных и муниципальных услуг Республики Татарстан (http://uslugi.tatarstan.ru), результат государственной услуги предоставляется в электронном виде</p>	

3. Состав, последовательность и сроки выполнения административных процедур (действий), требования к порядку их выполнения, в том числе особенности выполнения административных процедур (действий) в электронной форме

3.1. Описание последовательности действий при предоставлении государственной услуги.

Предоставление государственной услуги включает в себя следующие административные процедуры:

- 1) консультирование заявителя, оказание помощи, в том числе в части составления заявления;
- 2) прием и регистрация заявления с прилагаемыми документами;
- 3) экспертиза предложения об установлении платы (ставок платы);
- 4) уведомление об аннулировании заявления;
- 5) принятие решения об установлении платы (ставок платы); 6) направление заявителю результата государственной услуги;
- 7) исправление технических ошибок.

3.2. Консультирование заявителя, оказание помощи заявителю, в том числе в части составления заявления.

Заявитель лично, по телефону, электронной почте и (или) через «Интернет-приемную официального портала Республики Татарстан» обращается в Госкомитет для получения консультаций о порядке получения государственной услуги.

Специалист Отдела лично, по телефону, электронной почте и (или) в письменной форме осуществляет консультацию заявителя, в том числе по составу, форме и содержанию заявления и представляемой документации и другим вопросам для получения государственной услуги, а также, при необходимости, оказывает помощь в оформлении заявления.

Процедуры, устанавливаемые настоящим пунктом, за исключением обращения заявителя в письменной форме и по электронной почте, осуществляются в день обращения заявителя.

По обращению заявителя, поступившему по электронной почте, ответ направляется в адрес заявителя по электронной почте в срок не позднее семи рабочих дней со дня поступления обращения.

По письменному обращению заявителя ответ направляется в адрес заявителя через систему электронного документооборота (в случае наличия подключения к указанной системе заявителя) или почтой (в случае отсутствия подключения к указанной системе заявителя) в срок, не превышающий семи рабочих дней со дня регистрации письменного обращения.

Результат процедуры: консультация по составу, форме заявления и представляемой документации и другим вопросам, а также оказанная помощь заявителю.

3.3. Прием и регистрация заявления с прилагаемыми документами.

3.3.1. Заявитель лично, через доверенное лицо, по почте, через систему электронного документооборота или через Интернет-приемную официального

портала Республики Татарстан подает заявление об установлении платы (ставок платы) на технологическое присоединение в Госкомитет с приложением документов в соответствии с пунктом 2.5 настоящего Регламента в отдел общего обеспечения и делопроизводства Госкомитета (далее – Отдел делопроизводства).

Заявление может быть подано через Портал государственных и муниципальных услуг Республики Татарстан.

Результат процедуры: поданное заявление и документы.

3.3.2. Специалист отдела делопроизводства осуществляет:

прием заявления и документов;

первичную обработку и регистрацию заявления с присвоением регистрационного номера и указанием даты приема в системе электронного документооборота;

вручение заявителю копии заявления с отметкой о дате приема документов, присвоенном входящем номере;

направление заявления с приложенными документами председателю (лицу, исполняющему его обязанности) Госкомитета (далее – председатель (лицо, исполняющего обязанности) в электронной форме через систему электронного документооборота.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в день поступления заявления.

Результат процедуры: принятое, зарегистрированное и направленное председателю (лицу, исполняющему его обязанности) заявление и документы.

3.3.3. Председатель (лицо, исполняющее его обязанности) рассматривает заявление с приложенными документами и направляет заместителю председателя, курирующему вопросы тарифного регулирования в сфере технологического присоединения (далее – заместитель председателя) для рассмотрения.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в срок не позднее одного рабочего дня, следующего за днем регистрации заявления.

Результат процедуры: заявление, направленное заместителю председателя на рассмотрение.

3.3.4. Заместитель председателя рассматривает заявление и направляет начальнику Отдела для рассмотрения.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в течение одного рабочего дня с момента окончания предыдущей процедуры.

Результат процедуры: заявление, направленное начальнику Отдела на рассмотрение.

3.3.5. Начальник Отдела рассматривает заявление и документы, назначает ответственного исполнителя и направляет ему для рассмотрения.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в течение одного рабочего дня с момента окончания предыдущей процедуры.

Результат процедуры: заявление и документы, направленные ответственному исполнителю.

3.4. Уведомление об аннулировании заявления.

3.4.1. В случае представления в установленные законодательством сроки не в полном объеме документов и материалов, предусмотренных пунктом 2.5 настоящего

Регламента, ответственный исполнитель готовит письмо-уведомление заявителю о предоставлении документов, необходимых для установления платы (ставок платы), и направляет его на согласование начальнику Отдела.

Начальник Отдела рассматривает, согласовывает письмо-уведомление и направляет его на согласование заместителю председателя.

Заместитель председателя, рассмотрев письмо-уведомление, принимает решение о его подписании.

Специалист Отдела делопроизводства регистрирует письмо-уведомление и направляет его заявителю.

Процедуры, устанавливаемые настоящим пунктом, осуществляются в срок не позднее семи рабочих дней с момента поступления заявления об установлении платы (ставок платы).

Результат процедуры: письмо-уведомление о предоставлении документов, необходимых для установления платы (ставок платы), направленное заявителю.

3.4.2. При наличии оснований, предусмотренных пунктом 2.8 настоящего Регламента, ответственный исполнитель готовит письмо-уведомление об аннулировании заявления в адрес заявителя, и направляет его на согласование начальнику Отдела.

Начальник Отдела рассматривает, согласовывает письмо-уведомление и направляет его на согласование заместителю председателя.

Заместитель председателя, рассмотрев письмо-уведомление, принимает решение о его подписании.

Специалист Отдела делопроизводства регистрирует письмо-уведомление и направляет его заявителю.

Процедуры, устанавливаемые настоящим пунктом, осуществляются в срок не ранее чем через 30 рабочих дней с даты поступления заявления на установление платы (ставок платы).

Результат процедуры: письмо-уведомление об аннулировании заявления об установлении платы (ставок платы), направленное заявителю.

3.5. Экспертиза предложения об установлении платы (ставок платы).

3.5.1. В случае представления в установленные законодательством сроки в полном объеме документов и материалов, предусмотренных пунктом 2.5 настоящего Регламента, или при получении документов от заявителя в соответствии с письмом-уведомлением, указанным в пункте 3.4.1 настоящего Регламента, ответственный исполнитель проводит экспертизу предложения об установлении платы (ставок платы) в части обоснованности расходов, учтенных при расчете платы (ставок платы), отражает ее результаты в экспертном заключении.

Экспертное заключение представляется на согласование начальнику Отдела и заместителю председателя. По итогам согласования экспертного заключения начальником Отдела и заместителем председателя ответственным исполнителем формируется лист согласования (приложение 12), который направляется по электронной почте на согласование заявителю с приложением экспертного заключения (по запросу заявителя).

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в срок не позднее 10 декабря года, предшествующего началу периода регулирования, на который устанавливается плата (ставки платы).

Результат процедуры: экспертное заключение, лист согласования.

3.6. Принятие решения об установлении платы (ставок платы).

3.6.1. Ответственный исполнитель осуществляет подготовку проекта постановления об установлении платы (ставок платы) и согласовывает его с начальником Отдела, начальником юридического отдела, заместителем председателя и направляет в отдел организации, контроля и сопровождения принятия тарифных решений (далее – Отдел организации) для последующего рассмотрения на заседании Согласительной комиссии.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в течение трех рабочих дней с момента окончания предыдущей процедуры.

Результат процедуры: подготовленный и направленный в Отдел организации проект постановления об установлении платы (ставок платы).

3.6.2. Проект постановления об установлении платы (ставок платы) рассматривается на заседании Согласительной комиссии Госкомитета в порядке, предусмотренном приказом Госкомитета от 14.11.2018 № 346 «Об утверждении Составы и Порядка деятельности Согласительной комиссии Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Результат процедуры: протокол заседания Согласительной комиссии Госкомитета и согласованный проект постановления об установлении платы (ставок платы), подлежащий вынесению на заседание Правления Госкомитета

3.6.3. Решение об установлении платы (ставок платы) принимается на заседании Правления Госкомитета в порядке, предусмотренном приказом Госкомитета от 26.08.2010 № 231 «Об утверждении порядка деятельности Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам и порядка подготовки вопросов для рассмотрения на заседании Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Процедуры, устанавливаемые пунктами 3.6.2 и 3.6.3, осуществляются в срок не позднее 31 декабря года, предшествующего началу периода регулирования, на который устанавливается плата. В случае если у ГРО от оказания услуг по технологическому присоединению объектов возникают выпадающие доходы, которые должны учитываться при определении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям на очередной календарный год устанавливается не позднее 15 декабря года, предшествующего очередному году.

Результат процедуры: постановление об установлении платы (ставок платы), протокол заседания Правления Госкомитета.

3.7. Направление заявителю результата государственной услуги.

Специалист Отдела организации почтовым отправлением с уведомлением о вручении и в электронном виде направляет заверенную копию решения с приложением протокола (выписки из протокола) в адрес заявителя, для которого этим решением установлены плата (ставки платы).

Процедуры, устанавливаемые настоящим пунктом, осуществляются в течение пяти календарных дней со дня принятия решения.

Результат процедур: решение, направленное заявителю.

3.8. Исправление технических ошибок.

3.8.1. В случае обнаружения технической ошибки в документе, являющемся результатом государственной услуги, заявитель представляет в Госкомитет:

заявление об исправлении технической ошибки (приложение 13);

документ, выданный заявителю как результат государственной услуги, в котором содержится техническая ошибка;

документы, имеющие юридическую силу, свидетельствующие о наличии технической ошибки.

Заявление об исправлении технической ошибки в сведениях, указанных в документе, являющемся результатом государственной услуги, подается заявителем (уполномоченным представителем) лично либо почтовым отправлением, либо посредством электронной почты, либо через систему электронного документооборота, либо через Портал государственных и муниципальных услуг Республики Татарстан.

3.8.2. Специалист Отдела делопроизводства осуществляет прием и регистрацию заявления об исправлении технической ошибки.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в день поступления заявления.

Результат процедуры: зарегистрированное заявление.

3.8.3. Специалист Отдела делопроизводства осуществляет направление заявления об исправлении технической ошибки председателю (лицу, исполняющему его обязанности) в электронной форме через систему электронного документооборота.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в день регистрации заявления.

Результат процедуры: направленное председателю (лицу, исполняющему его обязанности) заявление об исправлении технической ошибки.

3.8.4. Председатель (лицо, исполняющее его обязанности) рассматривает заявление об исправлении технической ошибки и направляет заместителю председателя для рассмотрения.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в срок не позднее одного рабочего дня с момента регистрации заявления.

Результат процедуры: заявление, направленное заместителю председателя на рассмотрение.

3.8.5. Заместитель председателя рассматривает заявление и направляет начальнику Отдела для рассмотрения.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в срок не позднее одного рабочего дня с момента окончания предыдущей процедуры.

Результат процедуры: заявление, направленное начальнику Отдела на рассмотрение.

3.8.6. Начальник Отдела рассматривает заявление и направляет его ответственному исполнителю для рассмотрения.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в течение одного рабочего дня с момента окончания предыдущей процедуры.

Результат процедуры: заявление, направленное ответственному исполнителю на рассмотрение.

3.8.7. Ответственный исполнитель рассматривает заявление и в целях внесения изменений в документ, являющийся результатом государственной услуги, осуществляет процедуры, предусмотренные пунктом 3.6 настоящего Регламента, готовит проект письма-уведомления заявителю о внесении изменений в решение об установлении платы (ставок платы) и направляет его на согласование начальнику Отдела.

Начальник Отдела рассматривает, согласовывает письмо-уведомление и направляет его на согласование заместителю председателя.

Заместитель председателя, рассмотрев письмо-уведомление, принимает решение о его подписании.

Специалист Отдела делопроизводства регистрирует письмо-уведомление и направляет его заявителю.

Процедура, устанавливаемая настоящим пунктом, осуществляется в течение 10 рабочих дней с момента обнаружения технической ошибки или получения от любого заинтересованного лица заявления о допущенной ошибке.

Результат процедуры: решение о внесении изменений в постановление об установлении платы (ставок платы), письмо – уведомление, направленное заявителю.

4. Порядок и формы контроля за предоставлением государственной услуги

4.1. Текущий контроль за соблюдением и исполнением должностными лицами Госкомитета положений Регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги, а также принятием ими решений осуществляется лицом, ответственным за выполнение соответствующей административной процедуры, и заместителем председателя Госкомитета, ответственным за организацию работы по предоставлению государственной услуги.

4.2. Текущий контроль осуществляется путем проведения проверок соблюдения и исполнения должностными лицами Госкомитета положений Регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги.

Текущий контроль осуществляется на постоянной основе.

4.3. Контроль полноты и качества предоставления государственной услуги включает проведение проверок, выявление и устранение нарушений прав заявителей, рассмотрение, принятие решений и подготовку ответов на обращения заявителей, содержащие жалобы на решения, действия (бездействие) должностных лиц Госкомитета.

4.4. Проверки полноты и качества предоставления государственной услуги осуществляются на основании актов Госкомитета.

Проверки могут быть плановыми (осуществляться на основании годовых планов работы Госкомитета) и внеплановыми.

4.5. Решение о проведении внеплановой проверки полноты и качества предоставления государственной услуги принимается в следующих случаях:

1) в связи с проверкой устранения ранее выявленных нарушений требований Регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги;

2) обращений юридических лиц с жалобами на нарушения их прав и законных интересов действиями (бездействием) должностных лиц Госкомитета, участвующих в предоставлении государственной услуги.

4.6. Результаты проверки полноты и качества предоставления государственной услуги оформляются актом, в котором отмечаются выявленные недостатки и предложения по их устранению.

4.7. По результатам контроля в случае выявления нарушений прав заявителей осуществляется привлечение виновных лиц к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации.

4.8. Контроль за предоставлением государственной услуги со стороны граждан, их объединений и организаций осуществляется путем направления обращений в Госкомитет, а также путем обжалования действий (бездействия) и решений, осуществляемых (принятых) в ходе исполнения Регламента, в вышестоящие органы государственной власти.

5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) органа, предоставляющего государственную услугу, многофункционального центра предоставления государственных и муниципальных услуг, организаций, указанных в части 1¹ статьи 16 Федерального закона № 210-ФЗ, а также их должностных лиц, государственных служащих, работников

5.1. Заявители имеют право на обжалование решений и действий (бездействия) Госкомитета, должностного лица Госкомитета либо государственного служащего Госкомитета в досудебном порядке председателю Госкомитета. Жалобы на решения, действия (бездействия), принятые председателем в связи с предоставлением государственной услуги подаются в Кабинет Министров Республики Татарстан либо Федеральную антимонопольную службу.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе, в следующих случаях:

1) нарушение срока регистрации запроса о предоставлении государственной услуги;

2) нарушение срока предоставления государственной услуги;

3) требование у заявителя документов или информации либо осуществления действий, представление или осуществление которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Республики Татарстан для предоставления государственной

услуги;

4) отказ в приеме документов, представление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Республики Татарстан для предоставления государственной услуги, у заявителя;

5) отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами и иными нормативными правовыми актами Республики Татарстан;

6) затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Республики Татарстан;

7) отказ Госкомитета, его должностного лица в исправлении допущенных ими опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений;

8) нарушение срока или порядка выдачи документов по результатам предоставления государственной услуги;

9) приостановление предоставления государственной услуги, если основания приостановления не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами и иными нормативными правовыми актами Республики Татарстан;

10) требование у заявителя при предоставлении государственной услуги документов или информации, отсутствие и (или) недостоверность которых не указывались при первоначальном отказе в приеме документов, необходимых для предоставления государственной услуги, либо в предоставлении государственной услуги, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 4 части 1 статьи 7 Федерального закона № 210-ФЗ.

5.2. Жалоба может быть направлена по почте, через многофункциональный центр, с использованием сети «Интернет», официального сайта Госкомитета (<http://kt.tatarstan.ru>), Портала государственных и муниципальных услуг Республики Татарстан (<http://uslugi.tatarstan.ru/>), Единого портала государственных и муниципальных услуг (функций) (<http://www.gosuslugi.ru/>), а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.3. Жалоба должна содержать следующую информацию:

наименование органа, предоставляющего государственную услугу, должностного лица органа, предоставляющего государственную услугу, либо государственного гражданского служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее – при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) органа,

предоставляющего государственную услугу, должностного лица органа, предоставляющего государственную услугу, либо государственного гражданского служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) органа, предоставляющего государственную услугу, должностного лица органа, предоставляющего государственную услугу, либо государственного гражданского служащего.

5.4. Срок рассмотрения жалобы - в течение 15 рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Госкомитета, должностного лица Госкомитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений – в течение пяти рабочих дней со дня регистрации.

5.5. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. По результатам рассмотрения жалобы принимается одно из следующих решений:

1) жалоба удовлетворяется, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Республики Татарстан;

2) в удовлетворении жалобы отказывается.

Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в настоящем пункте, заявителю в письменной форме и по желанию заявителя в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.7. В случае признания жалобы подлежащей удовлетворению в ответе заявителю дается информация о действиях, осуществляемых Госкомитетом, в целях незамедлительного устранения выявленных нарушений при оказании государственной услуги, а также приносятся извинения за доставленные неудобства, и указывается информация о дальнейших действиях, которые необходимо совершить заявителю в целях получения государственной услуги.

5.8. В случае признания жалобы не подлежащей удовлетворению в ответе заявителю даются аргументированные разъяснения о причинах принятого решения, а также информация о порядке обжалования принятого решения.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры.

5.10. Отношения, возникающие в связи с досудебным (внесудебным) обжалованием решений и действий (бездействий) Госкомитета, а также его должностных лиц, либо государственных гражданских служащих, регулируются в соответствии с Федеральным законом № 210-ФЗ.

Приложение 1
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за
технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям и
(или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

На фирменном бланке организации

Председателю Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам

ЗАЯВЛЕНИЕ

Заявитель: _____
(полное наименование организации)

Реквизиты организации: _____
(ИНН, КПП, ОКПО, ОКАТО, ОКОГУ)

Юридический адрес: _____

Почтовый адрес: _____

Руководитель организации: _____
(Ф.И.О.)

Ответственный: _____
(Ф.И.О.)

Контактные телефоны, факс, адреса электронной почты: _____

Основания, по которым обращается Заявитель для установления стандартизированных тарифных ставок платы:

Требования, с которым обращается Заявитель (уровень цен):

Прошу установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям:

(наименование организации)

согласно приложению.

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения платы за технологическое присоединение, для
случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с
максимальным расходом газа 500 куб.метров в час и менее и (или) проектным
рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям
газораспределения

(наименование организации)

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Ставка
1.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети	С1		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка диаметром менее 100 мм, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.1.	до 100 м		руб.	
1.1.2.	101-500 м		руб.	
1.1.3.	501-1000 м			
1.1.4.	1001-2000 м			
1.1.5.	2001-3000 м			
1.1.6.	3001-4000 м			
1.1.7.	4001-5000 м			
1.1.8.	5001 м и более			
	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.9.	до 100 м		руб.	
1.1.10.	101-500 м		руб.	
1.1.11.	501-1000 м			
1.1.12.	1001-2000 м			
1.1.13.	2001-3000 м			
1.1.14.	3001-4000 м			
1.1.15.	4001-5000 м			
1.1.16.	5001 м и более			
1.2.	Подземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.1.	до 100 м		руб.	
1.2.2.	101-500 м		руб.	

1.2.3.	501-1000 м			
1.2.4.	1001-2000 м			
1.2.5.	2001-3000 м			
1.2.6.	3001-4000 м			
1.2.7.	4001-5000 м			
1.2.8.	5001 м и более			
	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.9.	до 100 м		руб.	
1.2.10.	101-500 м		руб.	
1.2.11.	501-1000 м			
1.2.12.	1001-2000 м			
1.2.13.	2001-3000 м			
1.2.14.	3001-4000 м			
1.2.15.	4001-5000 м			
1.2.16.	5001 м и более			
2.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов	С2		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:			
2.1.1.	50 мм и менее		руб/км	
2.1.2.	51-100 мм		руб/км	
2.1.3.	101-158 мм		руб/км	
2.1.4.	159-218 мм		руб/км	
2.1.5.	219-272 мм		руб/км	
2.1.6.	273-324 мм		руб/км	
2.1.7.	325-425 мм		руб/км	
2.1.8.	426-529 мм		руб/км	
2.1.9.	530 мм и выше		руб/км	
2.2.	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
2.2.1.	50 мм и менее		руб/км	
2.2.2.	51-100 мм		руб/км	
2.2.3.	101-158 мм;		руб/км	
2.2.4.	159-218 мм		руб/км	
2.2.5.	219-272 мм		руб/км	
2.2.6.	273-324 мм		руб/км	
2.2.7.	325-425 мм		руб/км	
2.2.8.	426-529 мм		руб/км	
2.2.9.	530 мм и выше		руб/км	
3	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром:	С3		
3.1.	109 мм и менее		руб/км	
3.2.	110-159 мм		руб/км	

3.3.	160-224 мм		руб/км	
3.4.	225-314 мм		руб/км	
3.5.	315-399 мм		руб/км	
3.6.	400 мм и выше		руб/км	
4	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом	C4		
4.1.	Стальные газопроводы диаметром:			
4.1.1.	50 мм и менее		руб/км	
4.1.2.	51-100 мм		руб/км	
4.1.3.	101-158 мм		руб/км	
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:			
4.2.1.	109 мм и менее		руб/км	
4.2.2.	110-158 мм		руб/км	
5	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	C5		
5.1.	до 40 м ³ в час		руб/м ³ в час	
5.2.	40 -99 м ³ в час			
5.3.	100-399 м ³ в час			
5.4.	400-999 м ³ в час			
5.5.	1000-1999 м ³ в час			
5.6.	2000-2999 м ³ в час			
5.7.	3000-3999 м ³ в час			
5.8.	4000-4999 м ³ в час			
5.9.	5000-9999 м ³ в час			
5.10.	10000-19999 м ³ в час			
5.11.	20000-29999 м ³ в час			
5.12.	30000 м ³ в час и выше			
6	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	C6		
6.1.	до 1 кВт			
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб/м ³ в час	
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб/м ³ в час	
6.4.	свыше 3 кВт			
7	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	C7.1		
7.1.	Стальные газопроводы			
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.1.	до 100 мм		руб.	

7.1.1.2.	101-158 мм		руб.	
7.1.1.3.	159-218 мм			
7.1.1.4.	219-272 мм			
7.1.1.5.	273-324 мм			
7.1.1.6.	325-425 мм			
7.1.1.7.	426-529 мм			
7.1.1.8.	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.9	до 100 мм			
7.1.1.10.	101-158 мм			
7.1.1.11.	159-218 мм			
7.1.1.12.	219-272 мм			
7.1.1.13.	273-324 мм			-
7.1.1.14.	325-425 мм			-
7.1.1.15.	426-529 мм			-
7.1.1.16.	530 мм и выше			-
7.1.2.	Подземная прокладка			-
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.1.	до 100 мм		руб.	
7.1.2.2.	101-158 мм			
7.1.2.3.	159-218 мм			
7.1.2.4.	219-272 мм			
7.1.2.5.	273-324 мм			
7.1.2.6.	325-425 мм			
7.1.2.7.	426-529 мм			
7.1.2.8.	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.9.	до 100 мм		руб.	
7.1.2.10.	101-158 мм		руб.	
7.1.2.11.	159-218 мм			
7.1.2.12.	219-272 мм			
7.1.2.13.	273-324 мм			
7.1.2.14.	325-425 мм			
7.1.2.15.	426-529 мм			
7.1.2.16.	530 мм и выше			
7.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	
7.1.3.2.	110-159 мм		руб.	
7.1.3.3.	160-224 мм			
7.1.3.4.	225-314 мм			
7.1.3.5.	315-399 мм			

7.1.3.6.	400 мм и выше			
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	
7.1.3.8.	110-159 мм			
7.1.3.9.	160-224 мм			
7.1.3.10.	225-314 мм			
7.1.3.11.	315-399 мм			
7.1.3.12.	400 мм и выше			
8	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения	C7.2		
8.1.	Стальные газопроводы			
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.1.	до 100 мм		руб.	
8.1.1.2.	101-158 мм		руб.	
8.1.1.3.	159-218 мм			
8.1.1.4.	219-272 мм			
8.1.1.5.	273-324 мм			
8.1.1.6.	325-425 мм			
8.1.1.7.	426-529 мм			
8.1.1.8.	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.9.	до 100 мм			
8.1.1.10.	101-158 мм			
8.1.1.11.	159-218 мм			
8.1.1.12.	219-272 мм			
8.1.1.13.	273-324 мм			
8.1.1.14.	325-425 мм			
8.1.1.15.	426-529 мм			
8.1.1.16.	530 мм и выше			
8.1.2.	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.1.	до 100 мм		руб.	
8.1.2.2.	101-158 мм			
8.1.2.3.	159-218 мм			
8.1.2.4.	219-272 мм			
8.1.2.5.	273-324 мм			
8.1.2.6.	325-425 мм			
8.1.2.7.	426-529 мм			
8.1.2.8.	530 мм и выше			

	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.9.	до 100 мм		руб.	
8.1.2.10.	101-158 мм		руб.	
8.1.2.11.	159-218 мм			
8.1.2.12.	219-272 мм			
8.1.2.13.	273-324 мм			
8.1.2.14.	325-425 мм			
8.1.2.15.	426-529 мм			
8.1.2.16.	530 мм и выше			
8.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	
8.1.3.2.	110-159 мм		руб.	
8.1.3.3.	160-224 мм			
8.1.3.4.	225-314 мм			
8.1.3.5.	315-399 мм			
8.1.3.6.	400 мм и выше			
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	
8.1.3.8.	110-159 мм			
8.1.3.9.	160-224 мм			
8.1.3.10.	225-314 мм			
8.1.3.11.	315-399 мм			
8.1.3.12.	400 мм и выше			

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение
внутри границ земельного участка юридического или физического лица,
являющегося правообладателем земельного участка
(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Ставка
1.	СТС на проектирование сети газопотребления	С ^{пр}		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка		руб.	
1.2.	Подземная прокладка		руб.	
2.	СТС на строительство газопровода	С ^г		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки одной опоры на 10м) диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	

2.1.5.	58-76 мм		руб/км	
	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки двух опор на 10 м) диаметром:			
2.1.6.	25 мм и менее		руб/км	
2.1.7.	26-38 мм		руб/км	
2.1.8.	39-45 мм		руб/км	
2.1.9.	46-57 мм		руб/км	
2.1.10.	58-76 мм		руб/км	
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром <3>:			
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	
2.3.	Полиэтиленового газопроводов диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа		С ^{прг}	руб/шт
4	СТС на установку отключающих устройств		С ^{оу}	
4.1.	до 10 мм		руб/шт	
4.2.	11-15 мм		руб/шт	
4.3.	16-20 мм		руб/шт	
4.4.	21-25 мм		руб/шт	
4.5.	26-38 мм		руб/шт	
4.6.	39-45 мм		руб/шт	
4.7.	46-57 мм		руб/шт	
4.8.	58-76 мм		руб/шт	
4.9.	77 мм и более		руб/шт	
5.	СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя		С ^{г окс}	
5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	до 10 мм		руб/км	
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	
5.1.4.	21-25 мм		руб/км	
5.1.5.	26-32 мм		руб/км	
5.2.	Металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	
5.3.	Медные			
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	

5.3.2	11-15 мм		руб/км	
5.3.3	16-20 мм		руб/км	
5.3.4	21-25 мм		руб/км	
5.3.5	26-32 мм		руб/км	
5.4.	Нержавеющая сталь			
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	
6.	СТС на установку прибора учета газа		С ^{пу}	
6.1.	Электронный с расходом газа до 1,5 м ³ /час и менее			руб/шт
6.2.	Мембранный с расходом газа до 6 м ³ /час и менее			руб/шт
6.3.	Мембранный с расходом газа свыше 6 м ³ /час до 10 м ³ /час			руб/шт
6.4.	Мембранный с расходом газа свыше 10 м ³ /час до 25 м ³ /час			руб/шт
6.5.	Мембранный с расходом газа свыше 25 м ³ /час до 40 м ³ /час			руб/шт

Период регулирования: _____ год.

Приложение: тарифное дело на _____ страницах.

Руководитель организации

/ _____ / Ф.И.О.
подпись

м.п.

Приложение 2
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за
технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям и
(или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

На фирменном бланке организации

Председателю Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам

ЗАЯВЛЕНИЕ

Заявитель: _____
(полное наименование организации)

Реквизиты организации: _____
(ИНН, КПП, ОКПО, ОКАТО, ОКОГУ)

Юридический адрес: _____

Почтовый адрес: _____

Руководитель организации: _____
(Ф.И.О.)

Ответственный: _____
(Ф.И.О.)

Контактные телефоны, факс, адреса электронной почты: _____

Основания, по которым обращается Заявитель для установления платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям:

Требования, с которым обращается Заявитель (уровень цен):

Прошу установить:

а) плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/час)

включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования _____ рублей.

б) плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом) в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования _____ рублей.

Приложение: тарифное дело на _____ страницах.

Руководитель организации

/ _____ / Ф.И.О.
подпись

м.п.

Типовая форма паспорта регулируемой организации *

Планируемый период регулирования	
Период регулирования	
Является ли плательщиком НДС	
Наименование организации (филиала, обособленного подразделения), осуществляющей регулирующую деятельность на территории Республики Татарстан	
ИНН	
КПП	
Вид деятельности	
Виды услуг	
Наличие других регулируемых и не регулируемых видов деятельности	
Доля доходов от данного вида деятельности от общей выручки организации	
Наличие утвержденной Программы газификации	
Документ, период действия Программы газификации	
Муниципальное образование, в котором оказывается услуга	
Основание эксплуатации объектов газоснабжения	
Адрес организации	
Юридический адрес	
Почтовый адрес	
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	
Должность	
Фото	

*- дополнительно к Приложению 1, 2

Приложение 3
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за технологическое
присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным
сетям и (или) стандартизованных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

Состав
расходов, включаемых в плату за технологическое
присоединение, связанных с разработкой проектной документации
на строительство сетей газораспределения за ____ год

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Протяженность проектируемого газопровода							
			до 100 м	101 - 500 м	501 - 1000 м	1001 - 2000 м	2001 - 3000 м	3001 - 4000 м	4001 - 5000 м	5001 м и более
1	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром:	тыс. руб.								
	менее 100 мм									
	101 мм и более									
1.1	- на землеустроительные и	тыс. руб.								

	кадастровые работы			
1.2	- на проектные работы	тыс. руб.		
1.3	- на инженерно-геодезические, инженерно-геологические и иные виды изысканий	тыс. руб.		
1.4	- на проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий	тыс. руб.		
2	Количество технологических присоединений при наземном способе прокладки газопровода диаметром	ед.		
	менее 100 мм			
	101 мм и более			
3	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром:	тыс. руб.		
	менее 100 мм			
	101 мм и более			
3.1	- на землеустроительные и кадастровые работы	тыс. руб.		
3.2	- на проектные работы	тыс. руб.		
3.3	- на инженерно-геодезические,	тыс. руб.		

	инженерно-геологические и иные виды изысканий									
3.4	- на проведение экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий	тыс. руб.								
4	Количество технологических присоединений при подземном способе прокладки газопровода диаметром	ед.								
	менее 100 мм									
	101 мм и более									
5	Эффективная ставка налога на прибыль	%								

Примечания:

1. Расчет производится на основании фактических расходов, произведенных в соответствующем календарном году.
2. Информация по строкам 1.4, 3.4 представляется в случае, если проведение экспертизы проектной документации предусмотрено законодательством.
3. Информация по строкам 1.1 - 1.4, 3.1 - 3.4 представляется с приложением расчетов стоимости указанных работ.
4. В случае если проектной документацией предусматривается строительство газопроводов наземным и подземным способом прокладки, то фактические расходы определяются исходя из протяженности проектируемых газопроводов соответствующего способа прокладки.

Приложение 4
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за технологическое
присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным
сетям и (или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

Состав
расходов, включаемых в плату за технологическое
присоединение, связанных со строительством стальных
газопроводов за ____ год

№ п/п	Показатели	Затраты на строительство стального газопровода, тыс. руб.	Протяженность построенного стального газопровода, км	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, тыс. руб.	Расходы, связанные со строительством стального газопровода протяженностью 1 км	Эффективная ставка налога на прибыль, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Наземная (надземная) прокладка					
1.1	50 мм и менее					
1.2	51 - 100 мм					
1.3	101 - 158 мм					
1.4	159 - 218 мм					

1.5	219 - 272 мм					
1.6	273 - 324 мм					
1.7	325 - 425 мм					
1.8	426 - 529 мм					
1.9	530 мм и выше					
2	Подземная прокладка					
2.1	50 мм и менее					
2.2	51 - 100 мм					
2.3	101 - 158 мм					
2.4	159 - 218 мм					
2.5	219 - 272 мм					
2.6	273 - 324 мм					
2.7	325 - 425 мм					
2.8	426 - 529 мм					
2.9	530 мм и выше					

Примечания:

1. Расчет производится на основании фактических расходов, произведенных в соответствующем календарном году.
2. К таблице прилагается расчет расходов по столбцам 3, 5.
3. Столбец 3 предусматривает расчет затрат на строительство и иных затрат, предусмотренных подпунктом б пункта 8 приказа №1151/18.
4. В столбце 4 не учитывается протяженность построенного газопровода, построенного бестраншейным способом.
5. В случае если строительство газопроводов, необходимых для подключения Заявителей, осуществляется как обычным способом, так и бестраншейным способом, расходы на регистрацию прав собственности на газораспределительную сеть учитываются согласно протяженности построенных газопроводов соответствующим способом.

Приложение 5
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за технологическое
присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным
сетям и (или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

Состав
расходов, включаемых в плату за технологическое
присоединение, связанных со строительством полиэтиленовых
газопроводов за ____ год

№ п/п	Показатели	Затраты на строительство полиэтиленового газопровода, тыс. руб.	Протяженность построенного полиэтиленового газопровода, км	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, тыс. руб.	Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км	Эффективная ставка налога на прибыль, %
1	2	3	4	5	6	7
1	109 мм и менее					
2	110 - 159 мм					
3	160 - 224 мм					

4	225 - 314 мм					
5	315 - 399 мм					
6	400 мм и выше					

Примечания:

1. Расчет производится на основании фактических расходов, произведенных в соответствующем календарном году.
2. К таблице прилагается расчет расходов по столбцам 3, 5.
3. Столбец 3 предусматривает расчет затрат на строительство и иных затрат, предусмотренных подпунктом б пункта 8 приказа №1151/18
4. В столбце 4 не учитывается протяженность построенного газопровода бестраншейным способом.
5. В случае если строительство газопроводов, необходимых для подключения Заявителей, осуществляется как обычным способом, так и бестраншейным способом, расходы на регистрацию прав собственности на газораспределительную сеть учитываются согласно протяженности построенных газопроводов соответствующим способом.

Приложение 6
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за технологическое
присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным
сетям и (или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

Состав
расходов, включаемых в плату за технологическое
присоединение, связанных со строительством газопроводов
бестраншейным способом за ____ год

№ п/п	Показатели	Затраты на строительство стального газопровода, тыс. руб.	Протяженность построенного газопровода бестраншейным способом, м	Затраты на осуществление мероприятий по постановке на кадастровый учет и государственной регистрации прав собственности на объект сети газораспределения, тыс. руб.	Расходы, связанные со строительством газопровода бестраншейным протяженностью 1 м	Эффективная ставка налога на прибыль, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Стальные газопроводы					
1.1	50 мм и менее					
1.1.1	в грунтах I и II группы					

1.1.2	в грунтах III группы					
1.1.3	в грунтах IV группы					
1.2	51 - 100 мм					
1.2.1	в грунтах I и II группы					
1.2.2	в грунтах III группы					
1.2.3	в грунтах IV группы					
1.3	101 - 158 мм					
1.3.1	в грунтах I и II группы					
1.3.2	в грунтах III группы					
1.3.3	в грунтах IV группы					
2	Полиэтиленовые газопроводы					
2.1	109 мм и менее					
2.1.1	в грунтах I и II группы					
2.1.2	в грунтах III группы					
2.1.3	в грунтах IV группы					
2.2	101 - 158 мм					
2.2.1	в грунтах I и II группы					
2.2.2	в грунтах III группы					

2.2.3	в грунтах IV группы					
-------	---------------------	--	--	--	--	--

Примечания:

1. Расчет производится на основании фактических расходов, произведенных в соответствующем календарном году.
2. К таблице прилагается расчет расходов по столбцам 3, 5.
3. Столбец 3 предусматривает расчет затрат на строительство и иных затрат, предусмотренных подпунктом б пункта 8 приказа №1151/18.
4. В случае если строительство газопроводов, необходимых для подключения Заявителей, осуществляется как обычным способом, так и бестраншейным способом прокладки, расходы на регистрацию прав собственности на газораспределительную сеть учитываются согласно протяженности построенных газопроводов соответствующим методом.

Приложение 7
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за технологическое
присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным
сетям и (или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

Состав
расходов, включаемых в плату за технологическое
присоединение, связанных с проектированием и строительством
пунктов редуцирования газа за ____ год

N п/п	Показатели	Затраты на выполнение проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пунктом редуцирования, тыс. руб.	Затраты на проведение экспертизы проектной документации и материалов инженерных изысканий для строительства пунктов редуцирования, тыс. руб.	Затраты на выполнение работ по строительству пунктов редуцирования газа, тыс. руб.	Суммарный максимальный часовой расход газоиспользующего оборудования, расположенного в объектах капитального строительства Заявителей, подключенных с использованием строящихся пунктов редуцирования газа, м ³ /час	Эффективная ставка налога на прибыль, %
1	2	3	4	5	6	7
1	до 40 м ³ /час					

2	40 - 99 м ³ /час				
3	100 - 399 м ³ /час				
4	400 - 999 м ³ /час				
5	1000 - 1999 м ³ /час				
6	2000 - 2999 м ³ /час				
7	3000 - 3999 м ³ /час				
8	4000 - 4999 м ³ /час				
9	5000 - 9999 м ³ /час				
10	10000 - 19999 м ³ /час				
11	20000 - 29999 м ³ /час				
12	30000 м ³ /час и выше				

Примечания:

1. Расчет производится на основании фактических расходов, произведенных в соответствующем календарном году.
2. К таблице прилагается расчет расходов по столбцам 3 - 5.
3. Расходы по столбцу 4 учитываются только в случае, если проведение экспертизы проектной документации предусмотрено законодательством Российской Федерации.
4. Столбец 5 предусматривает расчет затрат работ по строительству и иных затрат, предусмотренных подпунктом б пункта 8 приказа № 1151/18.

Приложение 8
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за технологическое
присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным
сетям и (или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

Состав
расходов, включаемых в плату за технологическое
присоединение, связанных со строительством устройств
электрохимической (катодной) защиты от коррозии
за ____ год

№ п/п	Показатели	Затраты на приобретение устройств электрохимической защиты от коррозии, тыс. руб.	Количество станций катодной защиты соответствующего типа, шт.	Затраты на выполнение работ по строительству устройств электрохимической защиты от коррозии, тыс. руб.	Суммарный максимальный часовой расход газоиспользующего оборудования расположенного, подключенных с использованием устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии, м ³ /час	Эффективная ставка налога на прибыль, %
1	2	3	4	5	6	7
1	до 1 кВт					
2	от 1 кВт до 2 кВт					
3	от 2 кВт до 3 кВт					
4	свыше 3 кВт					

Примечания:

1. Расчет производится на основании фактических расходов, произведенных в соответствующем календарном году.
2. К таблице прилагается расчет расходов по столбцам 3 - 5.
3. Столбец 5 предусматривает расчет затрат работ по строительству и иных затрат, предусмотренных подпунктом б пункта 8 приказа №1151/18.

Приложение 9
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за технологическое
присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным
сетям и (или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

Состав
расходов, включаемых в плату за технологическое
присоединение, связанных с мониторингом выполнения Заявителем
технических условий и осуществлением фактического
подключения (технологического присоединения)
объектов капитального строительства Заявителя
к газораспределительной сети

№ п/п	Показатели	Затраты на выполнение работ по фактическому присоединению к газораспределительной сети и проведению пуска газа, тыс. руб.	Затраты на отключение и подключение третьих лиц, стоимость газа, используемого на продувку газопроводов, тыс. руб.	Затраты на мониторинг выполнения Заявителем технических условий, тыс. руб.	Затраты на составление документов о технологическом присоединении, тыс. руб.	Количество технологических присоединений, шт.
1	2	3	4	5	6	7
1	Стальные газопроводы					
1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:					
1.1.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					

1.1.1.1.	до 100 мм					
1.1.1.2	108 - 158 мм					
1.1.1.3	159 - 218 мм					
1.1.1.4	219 - 272 мм					
1.1.1.5	273 - 324 мм					
1.1.1.6	325 - 425 мм					
1.1.1.7	426 - 529 мм					
1.1.1.8	530 мм и выше					
1.1.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.1.2.1.	до 100 мм					
1.1.2.2	108 - 158 мм					
1.1.2.3	159 - 218 мм					
1.1.2.4	219 - 272 мм					
1.1.2.5	273 - 324 мм					
1.1.2.6	325 - 425 мм					
1.1.2.7	426 - 529 мм					
1.1.2.8	530 мм и выше					
1.2	Подземная (надземная) прокладка, в том числе:					
1.2.1.	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.2.1.1.	до 100 мм					

1.2.1.2	108 - 158 мм					
1.2.1.3	159 - 218 мм					
1.2.1.4	219 - 272 мм					
1.2.1.5	273 - 324 мм					
1.2.1.6	325 - 425 мм					
1.2.1.7	426 - 529 мм					
1.2.1.8	530 мм и выше					
1.2.2	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
1.2.2.1.	до 100 мм					
1.2.2.2	108 - 158 мм					
1.2.2.3	159 - 218 мм					
1.2.2.4	219 - 272 мм					
1.2.2.5	273 - 324 мм					
1.2.2.6	325 - 425 мм					
1.2.2.7	426 - 529 мм					
1.2.2.8	530 мм и выше					
2	Полиэтиленовые газопроводы					
2.1	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
2.1.1	109 мм и менее					
2.1.2	110 - 159 мм					

2.1.3	160 - 224 мм					
2.1.4	225 - 314 мм					
2.1.5	315 - 399 мм					
2.1.6	400 мм и выше					
2.2	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:					
2.2.1	109 мм и менее					
2.2.2	110 - 159 мм					
2.2.3	160 - 224 мм					
2.2.4	225 - 314 мм					
2.2.5	315 - 399 мм					
2.2.6	400 мм и выше					

Примечания:

1. Расчет производится на основании фактических расходов, произведенных в соответствующем календарном году.
2. К таблице прилагается расчет расходов по столбцам 3 - 6.
3. Расходы, указанные в столбце 6, включают в себя затраты ГРО на составление акта готовности, акта о подключении (технологическом присоединении).
4. Столбец 7 не учитывает количество подключений, осуществляемых в случаях, указанных в подпунктах "а" и "б" пункта 5 приказа №1151/18.

2											
Итого:											

Примечания:

1. Расчет производится на основании фактических расходов, произведенных в соответствующем календарном году.
2. К таблице прилагается расчет расходов по столбцу 9. В расчет расходов по столбцу 9 включаются в том числе расходы на проектирование (в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации) и строительство газораспределительной сети, расходы на мониторинг выполнения заявителем технических условий и осуществления фактического присоединения.
3. Величина в столбце 11 определяется как разность значений, указанных в столбцах 9 и 10.

Приложение 12
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за
технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям и
(или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

Лист согласования

Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение,
для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с
максимальным расходом газа 500 куб.метров в час и менее и (или) проектным
рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее к сетям
газораспределения

(наименование организации)

(без учета НДС)

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Ставка
1.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием газораспределительной сети	С1		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка диаметром менее 100 мм, при протяженности проектируемого газопровода:			
1.1.1.	до 100 м		руб.	
1.1.2.	101-500 м		руб.	
1.1.3.	501-1000 м			
1.1.4.	1001-2000 м			
1.1.5.	2001-3000 м			
1.1.6.	3001-4000 м			
1.1.7.	4001-5000 м			
1.1.8.	5001 м и более			
	Наземная (надземная) прокладка диаметром 101 мм и более, при протяженности проектируемого газопровода:			

1.1.9.	до 100 м		руб.	
1.1.10.	101-500 м		руб.	
1.1.11.	501-1000 м			
1.1.12.	1001-2000 м			
1.1.13.	2001-3000 м			
1.1.14.	3001-4000 м			
1.1.15.	4001-5000 м			
1.1.16.	5001 м и более			
1.2.	Подземная прокладка диаметром менее 100 мм при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.1.	до 100 м		руб.	
1.2.2.	101-500 м		руб.	
1.2.3.	501-1000 м			
1.2.4.	1001-2000 м			
1.2.5.	2001-3000 м			
1.2.6.	3001-4000 м			
1.2.7.	4001-5000 м			
1.2.8.	5001 м и более			
	Подземная прокладка диаметром 101 мм и более при протяженности проектируемого газопровода:			
1.2.9.	до 100 м		руб.	
1.2.10.	101-500 м		руб.	
1.2.11.	501-1000 м			
1.2.12.	1001-2000 м			
1.2.13.	2001-3000 м			
1.2.14.	3001-4000 м			
1.2.15.	4001-5000 м			
1.2.16.	5001 м и более			
2.	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов	С2		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром:			
2.1.1.	50 мм и менее		руб/км	
2.1.2.	51-100 мм		руб/км	
2.1.3.	101-158 мм		руб/км	
2.1.4.	159-218 мм		руб/км	
2.1.5.	219-272 мм		руб/км	
2.1.6.	273-324 мм		руб/км	
2.1.7.	325-425 мм		руб/км	
2.1.8.	426-529 мм		руб/км	
2.1.9.	530 мм и выше		руб/км	

2.2.	Подземная прокладка газопровода диаметром:			
2.2.1.	50 мм и менее		руб/км	
2.2.2.	51-100 мм		руб/км	
2.2.3.	101-158 мм;		руб/км	
2.2.4.	159-218 мм		руб/км	
2.2.5.	219-272 мм		руб/км	
2.2.6.	273-324 мм		руб/км	
2.2.7.	325-425 мм		руб/км	
2.2.8.	426-529 мм		руб/км	
2.2.9.	530 мм и выше		руб/км	
3	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов диаметром:	С3		
3.1.	109 мм и менее		руб/км	
3.2.	110-159 мм		руб/км	
3.3.	160-224 мм		руб/км	
3.4.	225-314 мм		руб/км	
3.5.	315-399 мм		руб/км	
3.6.	400 мм и выше		руб/км	
4	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов бестраншейным способом	С4		
4.1.	Стальные газопроводы диаметром:			
4.1.1.	50 мм и менее		руб/км	
4.1.2.	51-100 мм		руб/км	
4.1.3.	101-158 мм		руб/км	
4.2.	Полиэтиленовые газопроводы диаметром:			
4.2.1.	109 мм и менее		руб/км	
4.2.2.	110-158 мм		руб/км	
5	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа	С5		
5.1.	до 40 м ³ в час		руб/м ³ в час	
5.2.	40 -99 м ³ в час			
5.3.	100-399 м ³ в час			
5.4.	400-999 м ³ в час			
5.5.	1000-1999 м ³ в час			
5.6.	2000-2999 м ³ в час			
5.7.	3000-3999 м ³ в час			
5.8.	4000-4999 м ³ в час			
5.9.	5000-9999 м ³ в час			
5.10.	10000-19999 м ³ в час			
5.11.	20000-29999 м ³ в час			
5.12.	30000 м ³ в час и выше			

6	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С6		
6.1.	до 1 кВт			
6.2.	от 1 кВт до 2 кВт		руб/м3 в час	
6.3.	от 2 кВт до 3 кВт		руб/м3 в час	
6.4.	свыше 3 кВт			
7	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	С7.1		
7.1.	Стальные газопроводы			
7.1.1.	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.1.	до 100 мм		руб.	
7.1.1.2.	101-158 мм		руб.	
7.1.1.3.	159-218 мм			
7.1.1.4.	219-272 мм			
7.1.1.5.	273-324 мм			
7.1.1.6.	325-425 мм			
7.1.1.7.	426-529 мм			
7.1.1.8.	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.1.9	до 100 мм			
7.1.1.10.	101-158 мм			
7.1.1.11.	159-218 мм			
7.1.1.12.	219-272 мм			
7.1.1.13.	273-324 мм			-
7.1.1.14.	325-425 мм			-
7.1.1.15.	426-529 мм			-
7.1.1.16.	530 мм и выше			-
7.1.2.	Подземная прокладка			-
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.1.	до 100 мм		руб.	
7.1.2.2.	101-158 мм			
7.1.2.3.	159-218 мм			
7.1.2.4.	219-272 мм			
7.1.2.5.	273-324 мм			
7.1.2.6.	325-425 мм			
7.1.2.7.	426-529 мм			
7.1.2.8.	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
7.1.2.9.	до 100 мм		руб.	

7.1.2.10.	101-158 мм		руб.	
7.1.2.11.	159-218 мм			
7.1.2.12.	219-272 мм			
7.1.2.13.	273-324 мм			
7.1.2.14.	325-425 мм			
7.1.2.15.	426-529 мм			
7.1.2.16.	530 мм и выше			
7.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	
7.1.3.2.	110-159 мм		руб.	
7.1.3.3.	160-224 мм			
7.1.3.4.	225-314 мм			
7.1.3.5.	315-399 мм			
7.1.3.6.	400 мм и выше			
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
7.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	
7.1.3.8.	110-159 мм			
7.1.3.9.	160-224 мм			
7.1.3.10.	225-314 мм			
7.1.3.11.	315-399 мм			
7.1.3.12.	400 мм и выше			
8	СТС на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения	C7.2		
8.1.	Стальные газопроводы			
8.1.1.	Наземная (надземная) прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.1.	до 100 мм		руб.	
8.1.1.2.	101-158 мм		руб.	
8.1.1.3.	159-218 мм			
8.1.1.4.	219-272 мм			
8.1.1.5.	273-324 мм			
8.1.1.6.	325-425 мм			
8.1.1.7.	426-529 мм			
8.1.1.8.	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.1.9.	до 100 мм			
8.1.1.10.	101-158 мм			
8.1.1.11.	159-218 мм			
8.1.1.12.	219-272 мм			

8.1.1.13.	273-324 мм			
8.1.1.14.	325-425 мм			
8.1.1.15.	426-529 мм			
8.1.1.16.	530 мм и выше			
8.1.2.	Подземная прокладка			
	с давлением до 0,005 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.1.	до 100 мм		руб.	
8.1.2.2.	101-158 мм			
8.1.2.3.	159-218 мм			
8.1.2.4.	219-272 мм			
8.1.2.5.	273-324 мм			
8.1.2.6.	325-425 мм			
8.1.2.7.	426-529 мм			
8.1.2.8.	530 мм и выше			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе - источнике, диаметром:			
8.1.2.9.	до 100 мм		руб.	
8.1.2.10.	101-158 мм		руб.	
8.1.2.11.	159-218 мм			
8.1.2.12.	219-272 мм			
8.1.2.13.	273-324 мм			
8.1.2.14.	325-425 мм			
8.1.2.15.	426-529 мм			
8.1.2.16.	530 мм и выше			
8.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы			
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.1.	109 мм и менее		руб.	
8.1.3.2.	110-159 мм		руб.	
8.1.3.3.	160-224 мм			
8.1.3.4.	225-314 мм			
8.1.3.5.	315-399 мм			
8.1.3.6.	400 мм и выше			
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе-источнике, диаметром:			
8.1.3.7.	109 мм и менее		руб.	
8.1.3.8.	110-159 мм			
8.1.3.9.	160-224 мм			
8.1.3.10.	225-314 мм			
8.1.3.11.	315-399 мм			
8.1.3.12.	400 мм и выше			

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение
внутри границ земельного участка юридического или физического лица,
являющегося правообладателем земельного участка
(без учета НДС)**

№	Наименование стандартизированной тарифной ставки (СТС)	Условное обозначение	Единица измерения	Ставка
1.	СТС на проектирование сети газопотребления	С ^{пр}		
1.1.	Наземная (надземная) прокладка		руб.	
1.2.	Подземная прокладка		руб.	
2.	СТС на строительство газопровода	С ^г		
2.1.	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки одной опоры на 10м) диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее		руб/км	
2.1.2.	26-38 мм		руб/км	
2.1.3.	39-45 мм		руб/км	
2.1.4.	46-57 мм		руб/км	
2.1.5.	58-76 мм		руб/км	
	Наземная (надземная) прокладка стального газопровода (из расчета установки двух опор на 10 м) диаметром:			
2.1.6.	25 мм и менее		руб/км	
2.1.7.	26-38 мм		руб/км	
2.1.8.	39-45 мм		руб/км	
2.1.9.	46-57 мм		руб/км	
2.1.10.	58-76 мм		руб/км	
2.2.	Подземная прокладка стального газопровода диаметром <3>:			
2.2.1.	25 мм и менее		руб/км	
2.2.2.	26-38 мм		руб/км	
2.2.3.	39-45 мм		руб/км	
2.2.4.	46-57 мм		руб/км	
2.2.5.	58-76 мм		руб/км	
2.3.	Полиэтиленового газопроводов диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее		руб/км	
2.3.2.	33-63 мм		руб/км	
2.3.3.	64-90 мм		руб/км	
3.	СТС на установку пункта редуцирования газа	С ^{прг}	руб/шт	
4	СТС на установку отключающих устройств	С ^{оу}		
4.1.	до 10 мм		руб/шт	
4.2.	11-15 мм		руб/шт	
4.3.	16-20 мм		руб/шт	
4.4.	21-25 мм		руб/шт	
4.5.	26-38 мм		руб/шт	
4.6.	39-45 мм		руб/шт	
4.7.	46-57 мм		руб/шт	

4.8.	58-76 мм		руб/шт	
4.9.	77 мм и более		руб/шт	
5.	СТС на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства Заявителя	С ^Г окс		
5.1.	Стальные газопроводы			
5.1.1.	до 10 мм		руб/км	
5.1.2.	11-15 мм		руб/км	
5.1.3.	16-20 мм		руб/км	
5.1.4.	21-25 мм		руб/км	
5.1.5.	26-32 мм		руб/км	
5.2.	Металлопластиковые			
5.2.1.	до 10 мм		руб/км	
5.2.2.	11-15 мм		руб/км	
5.2.3.	16-20 мм		руб/км	
5.2.4.	21-25 мм		руб/км	
5.2.5.	26-32 мм		руб/км	
5.3.	Медные			
5.3.1.	до 10 мм		руб/км	
5.3.2.	11-15 мм		руб/км	
5.3.3.	16-20 мм		руб/км	
5.3.4.	21-25 мм		руб/км	
5.3.5.	26-32 мм		руб/км	
5.4.	Нержавеющая сталь			
5.4.1.	до 10 мм		руб/км	
5.4.2.	11-15 мм		руб/км	
5.4.3.	16-20 мм		руб/км	
5.4.4.	21-25 мм		руб/км	
5.4.5.	26-32 мм		руб/км	
6.	СТС на установку прибора учета газа		С ^{пу}	
6.1.	Электронный с расходом газа до 1,5 м ³ /час и менее		руб/шт	
6.2.	Мембранный с расходом газа до 6 м ³ /час и менее		руб/шт	
6.3.	Мембранный с расходом газа свыше 6 м ³ /час до 10 м ³ /час		руб/шт	
6.4.	Мембранный с расходом газа свыше 10 м ³ /час до 25 м ³ /час		руб/шт	
6.5.	Мембранный с расходом газа свыше 25 м ³ /час до 40 м ³ /час		руб/шт	

Руководитель организации

/ _____ / Ф.И.О.
подпись

м.п.

Приложение 13
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за
технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям и
(или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

Председателю Государственного
комитета Республики Татарстан по
тарифам

От: _____

Заявление
об исправлении технической ошибки
(описок, опечаток, грамматической или арифметической ошибки)

Сообщаю об ошибке (описках, опечатках, грамматической или арифметической ошибке), допущенной при оказании государственной услуги

_____ (наименование услуги)

Записано: _____

Правильные сведения: _____

Прошу исправить допущенную техническую ошибку (описки, опечатки, грамматическую или арифметическую ошибку) и внести соответствующие изменения в документ, являющийся результатом государственной услуги.

Прилагаю следующие документы:

- 1.
- 2.
- 3.

В случае принятия решения об отклонении заявления об исправлении технической ошибки (описок, опечаток, грамматической или арифметической ошибки) прошу направить такое решение:

посредством отправления электронного документа на адрес
E-mail: _____;

в виде заверенной копии на бумажном носителе почтовым отправлением по адресу:_____.

Подтверждаю свое согласие, а также согласие представляемого мною лица на обработку персональных данных (сбор, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), использование, распространение (в том числе передачу), обезличивание, блокирование, уничтожение персональных данных, а также иных действий, необходимых для обработки персональных данных в рамках предоставления государственной услуги), в том числе в автоматизированном режиме, включая принятие решений на их основе органом предоставляющим государственную услугу, в целях предоставления государственной услуги.

Настоящим подтверждаю: сведения, включенные в заявление, относящиеся к моей личности и представляемому мною лицу, а также внесенные мною ниже, достоверны. Документы (копии документов), приложенные к заявлению, соответствуют требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, на момент представления заявления эти документы действительны и содержат достоверные сведения.

Даю свое согласие на участие в опросе по оценке качества предоставленной мне государственной услуги по телефону:_____.

(дата)

(подпись) (_____)
(Ф.И.О.)

Приложение
(справочное)
к Административному регламенту
предоставления Государственным
комитетом Республики Татарстан по
тарифам государственной услуги по
установлению платы за
технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям и
(или) стандартизированных
тарифных ставок, определяющих ее
величину

Реквизиты органов и должностных лиц, ответственных
за предоставление государственной услуги и осуществляющих контроль
ее исполнения

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам

Должность, Ф.И.О.	Телефон	Электронный адрес
Председатель	(843) 221-82-18 (843) 221-82-01	kt@tatar.ru
Первый заместитель председателя	(843) 221-82-05	Aleksandr.Shtrom@tatar.ru
Начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение	(843) 221-82-45	Shakirzyanova.Ilvira@tatar.ru

Кабинет Министров Республики Татарстан

Должность	Телефон	Электронный адрес
Начальник Управления строительства, транспорта, жилищно-коммунального и дорожного хозяйств	8(843) 264-77-16	Ildar.Sibgatullin@tatar.ru

Федеральная антимонопольная служба

Контактный телефон: 8(499) 755-23-23, электронный адрес: delo@fas.gov.ru