АО «Газпром газораспределение Тула» проводит работы по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к сети газораспределения. Порядок выполнения технологического присоединения осуществляется согласно Постановления Правительства РФ от 30 декабря 2013 г. № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» <http://www.rg.ru/2014/01/09/gaz-set-site-dok.html>

Порядок определения платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения осуществляется на основании Приказа Федеральной антимонопольной службы от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

<http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001201812060038>

Плата за технологическое присоединение рассчитывается в случае:

а) необходимости подключения (технологического присоединения) к сети газораспределения объекта капитального строительства;

б) увеличения объема потребления газа и (или) пропускной способности (для сети газораспределения) подключаемого объекта капитального строительства;

в) изменения схемы газоснабжения подключенного объекта капитального строительства.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством РФ, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;

- переходы через водные преграды;

- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;

- прокладку газопровода методом горизонтально направленного бурения;

- прокладку газопровода по болотам 3-го типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

При заключении договора на технологическое присоединение объекта капитального строительства к сети газораспределения по индивидуальному проекту, Исполнитель (ГРО) определяет предварительный размер платы, который оговаривается в договоре. Окончательный размер платы устанавливается Комитетом Тульской области по тарифам в соответствии с законом № 35-ФЗ от 05.04.2013 года «О внесении изменений в Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации» и отдельные законодательные акты» (<http://www.rg.ru/2013/04/10/gaz-dok.html>) на основании предоставленных ГРО планируемых затрат.

Для других категорий Заявителей органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год устанавливаются:

а) плата 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 сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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;

б) плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. 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 сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, 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;

в) стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» настоящего пункта и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Комитетом Тульской области по тарифам **24 декабря 2020 года Постановлением № 38/2**  установлена плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для пунктов «а» и «б» **на 2021 год:**  <https://tarif.tularegion.ru/upload/iblock/2da/2da8bc57d324bdf41c5ccab3ef015925.pdf>

а) плата 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), в размере 62 003,00 руб. (без учета НДС), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, 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;

б) плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. м3/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), в размере 32 774,40 руб. (с учетом НДС) при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, 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.

Для расчета платы за технологическое присоединение для случаев, указанных в подпункте «в» для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б», и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, утверждаются следующие стандартизированные тарифные ставки:

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная с разработкой проектной документации (С1);

- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством газопроводов (С2; С3);

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанная со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом (С4);

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством пунктов редуцирования газа (С5);

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством устройств электрохимической (катодной) защиты (С6);

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий (С7.1);

- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети или сети газораспределения основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение (С7.2).

Комитетом Тульской области по тарифам **24 декабря 2020 года Постановлением № 38/1 Приложение 2** утверждены стандартизированные тарифные ставки на 2021 год:

<https://tarif.tularegion.ru/upload/iblock/2da/2da8bc57d324bdf41c5ccab3ef015925.pdf>

Величина размера платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 м3/час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, кроме случаев, указанных в подпунктах «а» и «б», и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту определяется на основании Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение по следующей формуле

$$П\_{тп}=$$

$\sum\_{n=1}^{8}\sum\_{i=1}^{2}\sum\_{k=1}^{2}C\_{1}+\sum\_{i=1}^{7}\sum\_{k=1}^{2}С\_{2}×l\_{зik}+\sum\_{j=1}^{6}С\_{3}×l\_{зj}+\sum\_{i=1}^{7}\sum\_{j=1}^{6}\sum\_{n=1}^{2}С\_{4}+\sum\_{m=1}^{12}С\_{5}×V+\sum\_{w=1}^{4}С\_{6}×V+С\_{7.1}×Z+\sum\_{i=1}^{5}\sum\_{j=1}^{4}\sum\_{k=1}^{2}\sum\_{g=1}^{2}C\_{7.2} $

где:

lзik - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;

lзj - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, км;

$V$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства Заявителя(ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(ых) точке(ах) подключения), м3 в час;

Z – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения Заявителем(ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1–5 подключений – 1;

6-10 подключений – 1,5;

11-30 подключений – 3;

31-100 подключений – 4;

Свыше 100 подключений – 5.