

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 24 декабря 2020 года № 38/1

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», от 30 декабря 2013 года № 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», приказом ФАС России от 16 августа 2018 года № 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», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области постановляет:

1. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», 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 присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в 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, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 1.

2. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», 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 присоединения газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения, (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в 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, а также установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту, согласно приложению № 2.

3. Установить на 2021 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» согласно приложению № 3.

4. С 1 января 2021 года признать утратившими силу пункты 1 – 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 июня 2020 года № 16/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,

определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» и АО «Тулагоргаз», на 2020 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год»; пункт 1, абзац 3 пункта 2 постановления комитета Тульской области по тарифам от 21 июля 2020 года № 20/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год и о внесении изменений в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 4 августа 2020 года № 22/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 16 октября 2020 года № 28/1 «Об утверждении стандартизированной тарифной ставки, определяющей величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год и о внесении изменения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз», АО «Газпром газораспределение Тула», на 2020 год».

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям АО «Тулагоргаз»,
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 (без учета НДС), на 2021 год**

| Стандартизированная тарифная ставка | Ед. изм. | Диапазоны | Величина ставки |
|---|------------|---|-----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С1- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) | руб./шт. | Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью: | |
| | | до 100 м | 242 420,11 |
| | | Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью: | |
| | | До 100 м | 222 606,65 |
| | | Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью: | |
| | | до 100 м | 115 870,16 |
| | | 101-500 м | 272 766,00 |
| | | Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью: | |
| | | до 100 м | 198 822,00 |
| 101-500 м | 179 939,59 | | |
| С2- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км | руб./км | Наземная (надземная) прокладка газопровода диаметром: | |
| | | 50 мм и менее | 3 618 684,93 |
| | | 51-100 мм | 1 560 446,63 |
| | | 101-158 мм | 1 854 219,24 |
| | | 159-218 мм | 3 433 600,00 |
| | | Подземная прокладка газопровода диаметром: | |
| | | 51-100 мм | 4 411 233,51 |
| | | 101-158 мм | 5 043 446,86 |
| С3 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км | руб./км | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: | |
| | | 109 и менее | 1 865 507,54 |
| | | 110-159 мм | 2 232 199,31 |
| | | 160-224 мм | 2 944 103,20 |
| | | 315-399 мм | 5 428 530,56 |

| | | | |
|---|----------|---|---------------|
| С4 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км | руб./км | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: | |
| | | 109 и менее | |
| | | В грунтах I и II группы | 8 907 405,88 |
| | | 110-158 мм | |
| | | В грунтах I и II группы | 15 849 212,78 |
| | | 159-218 мм | |
| В грунтах I и II группы | руб./шт. | Стальные газопроводы | |
| | | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | |
| | | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | | До 100 мм | 6 268,98 |
| | | 108-158 мм | 6 268,98 |
| | | 159-218 мм | 6 268,98 |
| 219-272 мм | руб./шт. | Стальные газопроводы | |
| | | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | |
| | | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | | До 100 мм | 6 268,98 |
| | | 108-158 мм | 6 268,98 |
| | | 159-218 мм | 6 268,98 |
| 219-272 мм | руб./шт. | Стальные газопроводы | |
| | | Подземная прокладка, в том числе: | |
| | | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | | До 100 мм | 6 268,98 |
| | | 108-158 мм | 6 268,98 |
| | | 159-218 мм | 6 268,98 |

| | | | | | |
|--|----------|---|-----------|--|--|
| | | 159-218 мм | 6 268,98 | | |
| | | 219-272 мм | 6 268,98 | | |
| | | 273-324 мм | 6 268,98 | | |
| | | 325-425 мм | 6 268,98 | | |
| | | 426-529 мм | 6 268,98 | | |
| | | 530 мм и выше | 6 268,98 | | |
| | | Стальные газопроводы | | | |
| | | Подземная прокладка, в том числе: | | | |
| | | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| | | До 100 мм | 6 268,98 | | |
| | | 108-158 мм | 6 268,98 | | |
| | | 159-218 мм | 6 268,98 | | |
| | | 219-272 мм | 6 268,98 | | |
| | | 273-324 мм | 6 268,98 | | |
| | | 325-425 мм | 6 268,98 | | |
| | | 426-529 мм | 6 268,98 | | |
| | | 530 мм и выше | 6 268,98 | | |
| | | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| | | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| | | 109 мм и менее | 6 268,98 | | |
| | | 110-159 мм | 6 268,98 | | |
| | | 160-224 мм | 6 268,98 | | |
| | | 225-314 мм | 6 268,98 | | |
| | | 315-399 мм | 6 268,98 | | |
| | | 400 мм и выше | 6 268,98 | | |
| | | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| | | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| | | 109 мм и менее | 6 268,98 | | |
| | | 110-159 мм | 6 268,98 | | |
| | | 160-224 мм | 6 268,98 | | |
| | | 225-314 мм | 6 268,98 | | |
| | | 315-399 мм | 6 268,98 | | |
| | | 400 мм и выше | 6 268,98 | | |
| С7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса | руб./шт. | Стальные газопроводы | | | |
| | | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| | | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| | | До 100 мм | 32 798,05 | | |
| | | 108-158 мм | 32 798,05 | | |
| | | 159-218 мм | 32 798,05 | | |
| | | 219-272 мм | 32 798,05 | | |

| | | | |
|---|---|-----------|--|
| <p>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 проклад ки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение)</p> | 273-324 мм | 32 798,05 | |
| | 325-425 мм | 32 798,05 | |
| | 426-529 мм | 32 798,05 | |
| | 530 мм и выше | 32 798,05 | |
| | Стальные газопроводы | | |
| | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | |
| | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| | До 100 мм | 32 798,05 | |
| | 108-158 мм | 32 798,05 | |
| | 159-218 мм | 32 798,05 | |
| | 219-272 мм | 32 798,05 | |
| | 273-324 мм | 32 798,05 | |
| | 325-425 мм | 32 798,05 | |
| | 426-529 мм | 32 798,05 | |
| | 530 мм и выше | 32 798,05 | |
| | Стальные газопроводы | | |
| | Подземная прокладка, в том числе: | | |
| | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| | До 100 мм | 32 798,05 | |
| | 108-158 мм | 32 798,05 | |
| | 159-218 мм | 32 798,05 | |
| | 219-272 мм | 32 798,05 | |
| | 273-324 мм | 32 798,05 | |
| | 325-425 мм | 32 798,05 | |
| | 426-529 мм | 32 798,05 | |
| | 530 мм и выше | 32 798,05 | |
| | Стальные газопроводы | | |
| | Подземная прокладка, в том числе: | | |
| | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| | До 100 мм | 32 798,05 | |
| | 108-158 мм | 32 798,05 | |
| | 159-218 мм | 32 798,05 | |
| | 219-272 мм | 32 798,05 | |
| | 273-324 мм | 32 798,05 | |
| | 325-425 мм | 32 798,05 | |
| | 426-529 мм | 32 798,05 | |
| | 530 мм и выше | 32 798,05 | |
| | Полиэтиленовые газопроводы | | |
| | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| | 109 мм и менее | 32 798,05 | |
| | 110-159 мм | 32 798,05 | |

| | | |
|--|---|-----------|
| | 160-224 мм | 32 798,05 |
| | 225-314 мм | 32 798,05 |
| | 315-399 мм | 32 798,05 |
| | 400 мм и выше | 32 798,05 |
| | Полиэтиленовые газопроводы | |
| | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | 109 мм и менее | 32 798,05 |
| | 110-159 мм | 32 798,05 |
| | 160-224 мм | 32 798,05 |
| | 225-314 мм | 32 798,05 |
| | 315-399 мм | 32 798,05 |
| | 400 мм и выше | 32 798,05 |

**Стандартизированные тарифные ставки,
используемые для определения величины платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования к газораспределительным сетям
АО «Газпром газораспределение Тула», 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 (без учета НДС), на 2021 год**

| Стандартизированная тарифная ставка | Ед. изм. | Диапазоны | Величина ставки |
|---|---------------------------|--|-----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| С1- на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) | руб./шт. | Подземная прокладка газопровода диаметром менее 100 мм протяженностью: | |
| | | до 100 м | 98 333,11 |
| | | 101-500 м | 246 072,41 |
| | | 501-1000 м | 595 862,50 |
| | | Подземная прокладка газопровода диаметром 101 мм и более протяженностью: | |
| до 100 м | 91 425,56 | | |
| С2- на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км | руб./км | Подземная прокладка газопровода диаметром: | |
| | | 51-100 мм | 4 771 112,93 |
| | | 101-158 мм | 5 361 494,44 |
| С3 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км | руб./км | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: | |
| | | 109 и менее | 1 365 464,76 |
| | | 110-159 мм | 1 519 055,46 |
| С4 –на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км | руб./км | Полиэтиленовые газопроводы диаметром: | |
| | | 109 и менее | |
| | | В грунтах I и II группы | 8 907 405,88 |
| | | 110-158 мм | |
| | | В грунтах I и II группы | 16 823 625,00 |
| | | 159-218 мм | |
| В грунтах I и II группы | 30 269 787,50 | | |
| С5 – на покрытие расходов на проектирование и строительство пунктов редуцирования газа с максимальным часовым расходом газа, в расчете на 1 м ³ / час | руб./м ³ в час | Пропускной способностью | |
| | | 40-99 м ³ / час | 5 744,75 |
| | руб./шт. | Стальные газопроводы | |

| | | |
|---|---|----------|
| С7.1 – на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | |
| | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | До 100 мм | 6 268,98 |
| | 108-158 мм | 6 268,98 |
| | 159-218 мм | 6 268,98 |
| | 219-272 мм | 6 268,98 |
| | 273-324 мм | 6 268,98 |
| | 325-425 мм | 6 268,98 |
| | 426-529 мм | 6 268,98 |
| | 530 мм и выше | 6 268,98 |
| | Стальные газопроводы | |
| | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | |
| | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | До 100 мм | 6 268,98 |
| | 108-158 мм | 6 268,98 |
| | 159-218 мм | 6 268,98 |
| | 219-272 мм | 6 268,98 |
| | 273-324 мм | 6 268,98 |
| | 325-425 мм | 6 268,98 |
| | 426-529 мм | 6 268,98 |
| | 530 мм и выше | 6 268,98 |
| | Стальные газопроводы | |
| | Подземная прокладка, в том числе: | |
| | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | До 100 мм | 6 268,98 |
| | 108-158 мм | 6 268,98 |
| | 159-218 мм | 6 268,98 |
| 219-272 мм | 6 268,98 | |
| 273-324 мм | 6 268,98 | |
| 325-425 мм | 6 268,98 | |
| 426-529 мм | 6 268,98 | |
| 530 мм и выше | 6 268,98 | |
| Стальные газопроводы | | |
| Подземная прокладка, в том числе: | | |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | |
| До 100 мм | 6 268,98 | |
| 108-158 мм | 6 268,98 | |

| | | | | | |
|--|-----------|---|-----------|--|--|
| | | 159-218 мм | 6 268,98 | | |
| | | 219-272 мм | 6 268,98 | | |
| | | 273-324 мм | 6 268,98 | | |
| | | 325-425 мм | 6 268,98 | | |
| | | 426-529 мм | 6 268,98 | | |
| | | 530 мм и выше | 6 268,98 | | |
| | | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| | | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| | | 109 мм и менее | 6 268,98 | | |
| | | 110-159 мм | 6 268,98 | | |
| | | 160-224 мм | 6 268,98 | | |
| | | 225-314 мм | 6 268,98 | | |
| | | 315-399 мм | 6 268,98 | | |
| | | 400 мм и выше | 6 268,98 | | |
| | | Полиэтиленовые газопроводы | | | |
| | | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| | | 109 мм и менее | 6 268,98 | | |
| | | 110-159 мм | 6 268,98 | | |
| | | 160-224 мм | 6 268,98 | | |
| | | 225-314 мм | 6 268,98 | | |
| | | 315-399 мм | 6 268,98 | | |
| 400 мм и выше | 6 268,98 | | | | |
| С7.2 – на покрытие расходов ГРО, связанных с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) г-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного к-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение) | руб./шт. | Стальные газопроводы | | | |
| | | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| | | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| | | До 100 мм | 32 798,05 | | |
| | | 108-158 мм | 32 798,05 | | |
| | | 159-218 мм | 32 798,05 | | |
| | | 219-272 мм | 32 798,05 | | |
| | | 273-324 мм | 32 798,05 | | |
| | | 325-425 мм | 32 798,05 | | |
| | | 426-529 мм | 32 798,05 | | |
| | | 530 мм и выше | 32 798,05 | | |
| | | Стальные газопроводы | | | |
| | | Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | |
| | | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | | | |
| | | До 100 мм | 32 798,05 | | |
| | | 108-158 мм | 32 798,05 | | |
| | | 159-218 мм | 32 798,05 | | |
| | | 219-272 мм | 32 798,05 | | |
| | | 273-324 мм | 32 798,05 | | |
| | | 325-425 мм | 32 798,05 | | |
| | | 426-529 мм | 32 798,05 | | |
| 530 мм и выше | 32 798,05 | | | | |
| Стальные газопроводы | | | | | |

| | | | |
|--|----------------|---|--|
| | | Подземная прокладка, в том числе: | |
| | | с давлением до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | До 100 мм | 32 798,05 | |
| | 108-158 мм | 32 798,05 | |
| | 159-218 мм | 32 798,05 | |
| | 219-272 мм | 32 798,05 | |
| | 273-324 мм | 32 798,05 | |
| | 325-425 мм | 32 798,05 | |
| | 426-529 мм | 32 798,05 | |
| | 530 мм и выше | 32 798,05 | |
| | | Стальные газопроводы | |
| | | Подземная прокладка, в том числе: | |
| | | с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | До 100 мм | 32 798,05 | |
| | 108-158 мм | 32 798,05 | |
| | 159-218 мм | 32 798,05 | |
| | 219-272 мм | 32 798,05 | |
| | 273-324 мм | 32 798,05 | |
| | 325-425 мм | 32 798,05 | |
| | 426-529 мм | 32 798,05 | |
| | 530 мм и выше | 32 798,05 | |
| | | Полиэтиленовые газопроводы | |
| | | с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | 109 мм и менее | 32 798,05 | |
| | 110-159 мм | 32 798,05 | |
| | 160-224 мм | 32 798,05 | |
| | 225-314 мм | 32 798,05 | |
| | 315-399 мм | 32 798,05 | |
| | 400 мм и выше | 32 798,05 | |
| | | Полиэтиленовые газопроводы | |
| | | с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром: | |
| | 109 мм и менее | 32 798,05 | |
| | 110-159 мм | 32 798,05 | |
| | 160-224 мм | 32 798,05 | |
| | 225-314 мм | 32 798,05 | |
| | 315-399 мм | 32 798,05 | |
| | 400 мм и выше | 32 798,05 | |

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» (без учета НДС), на 2021 год

| Стандартизированная тарифная ставка | Ед. изм. | Диапазоны | Величина ставки |
|--|----------|--|-----------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Для коммунально-бытовых нужд | | | |
| Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м ³ /час | | | |
| Население | | | |
| С ^{ПР} - на проектирование сети газопотребления | руб./шт. | - | 6 388,26 |
| С ^Г - на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии | руб./км | Строительство наземным (надземным) способом стального газопровода диаметром: | |
| | | 25 мм и менее | 899 719,50 |
| | | 46-57 мм | 1 108 094,25 |
| | | Строительство полиэтиленового газопровода диаметром: | |
| | | 33-63 мм | 820 040,52 |
| С _{ОУ} - на установку отключающих устройств | руб./ед. | Без учета стоимости отключающего устройства | |
| | | - | 992,71 |
| С _{ОКС} ^Г – на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя | руб./км | Стальные газопроводы диаметром: | |
| | | 11-15 мм | 630 145,83 |
| | | 16-20 мм | 581 627,14 |
| | | 21-25мм | 630 574,34 |
| С ^{ПУ} – на установку прибора учета газа | руб./ед. | Без электронного корректора объема | |
| | | - | 414,50 |