

ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИ  
КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ  
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНËНЕ  
ËСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА  
ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ  
ПО КОНКУРЕНТНОЙ  
ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ

ЙЫШĂНУ

06.12.2022 90-20/тп №

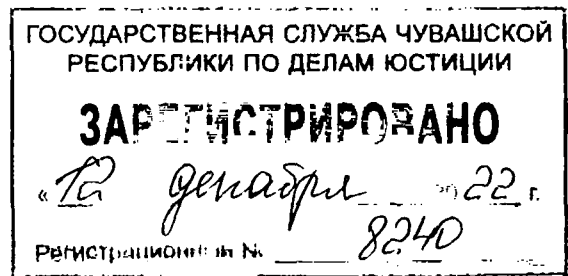
Шунашкар хули

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

06.12.2022 № 90-20/тп

г. Чебоксары

Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2023 год



В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода», от 13 сентября 2021 г. № 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 августа 2018 г. № 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» (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 5 декабря 2018 г., регистрационный № 52888), постановлением Кабинета Министров Чувашской Республики от 13 августа 2009 г. № 265 «Вопросы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам» и решением коллегии Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 6 декабря 2022 г. № 20 Государственная служба Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам п о с т а н о в л я е т:

1. Установить:

1.1 Плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2023 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Расчетную величину экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2023 год с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) и газоиспользующего оборудования с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети 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 сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом, в размере 49116,09 руб. (без НДС) за одно присоединение.

1.3 Расчетную величину выпадающих доходов от технологического присоединения газоиспользующего оборудования заявителей, указанных в пункте 1.2, к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2023 год в размере 0,00 руб.

1.4 Расчетную величину экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по подключению (технологическому присоединению) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляемых без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение, не покрытых финансовыми средствами, получаемыми акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары» в результате введения специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа и установления тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, а также получаемыми от иных источников финансирования, на 2023 год в размере 0,00 руб.

1.5 Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики (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 пункте 1 настоящего постановления, и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту), на 2023 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.6 Стандартизированные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2023 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

2. Признать утратившим силу постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28 декабря 2021 г. № 89-24/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2022 год» (зарегистрировано в Государственной службе Чувашской Республики по делам юстиции 30 декабря 2021 г., регистрационный № 7430).

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 г.

Руководитель



Н.В. Колебанова

**Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям  
акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2023 год**

| Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на 2023 год, за объект  |                                 |   |
|--|---------------------------------|---|
| с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) |                                 | с максимальным часовым расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) |
| физические лица (руб. с НДС)   | прочие заявители (руб. без НДС) | прочие заявители (руб. без НДС)   |
| 1  | 2                               | 3   |
| 57498,52   | 47915,43                        | 76768,49  |

**Примечание:**

1. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования применяется 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 (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом.
  2. Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования физических лиц (за исключением выполнения мероприятий в границах земельных участков, на которых располагаются домовладения этих физических лиц), намеревающихся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, осуществляется без взимания с них средств при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение заявителя, проложены газораспределительные сети, по которым осуществляется транспортировка газа, а также при наличии у таких лиц документа, подтверждающего право собственности или иное предусмотренное законом право на домовладение и земельный участок, на котором расположено это домовладение.
- Подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования указанных физических лиц также осуществляется без взимания с них средств по договорам о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к газораспределительным сетям, которые заключены после 21 апреля 2021 г. и по которым акты о подключении (технологическом присоединении) не подписаны (в случае направления такими лицами обращения к исполнителю с просьбой о включении в договор о подключении условия о бесплатности оказания услуг по подклю-

чению (технологическому присоединению) к сетям газораспределения до границ земельного участка, на котором расположено домовладение). Физические лица могут осуществить подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования не более одного раза в течение 3 лет.

Приложение № 2 к постановлению  
Государственной службы Чувашской  
Республики по конкурентной политике  
и тарифам от 06.12.2022 № 90-20/тп

**Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» на территории Чувашской Республики (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 пункте 1 настоящего постановления, и установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту), на 2023 год**

С1 – стандартизированная тарифная ставка 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. без учета НДС):

| Наименование показателя   | Наружный диаметр | 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 |
| Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство надземным способом прокладки газопровода диаметром: | менее 100 мм     | 26000,25                                 | 369480,00 | 749820,00  | 1316280,00  | 1999830,00  | 2609940,00  | 3214770,00  | 3905360,00     |
|   | 101 мм и более   | 81360,00                                 | 87027,60  | 763060,00  | 1334990,00  | 2021930,00  | 2635410,00  | 3243240,00  | 3942840,00     |
| Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром: | менее 100 мм     | 45122,24                                 | 97889,86  | 239833,68  | 151032,89   | 2629470,00  | 3335860,00  | 4026290,00  | 4973650,00     |
|   | 101 мм и более   | 61626,44                                 | 113940,44 | 1182530,00 | 1927600,00  | 2721520,00  | 3441990,00  | 4144930,00  | 5129840,00     |

С2- стандартизированная тарифная ставка 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 без учета НДС):

|  |               |           |              |              |              |              |              |              |               |
|--|---------------|-----------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
|  | 50 мм и менее | 51-100 мм | 101 - 158 мм | 159 - 218 мм | 219 - 272 мм | 273 - 324 мм | 325 - 425 мм | 426 - 529 мм | 530 мм и выше |
|--|---------------|-----------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|

|                                |            |            |            |            |            |            |            |   |   |
|--------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|---|---|
| Наземная (надземная) прокладка | 1738436,50 | 1828486,78 | 2580893,25 | 3948333,09 | 5736022,60 | 7702660,41 | 9751689,80 | - | - |
| Подземная прокладка            | 2340120,34 | 2624003,11 | 3762055,32 | 4615739,60 | 6055660,37 | 6712133,32 | 9640032,30 | - | - |

С3- стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км (руб./км без учета НДС):

| Показатели   | 109 мм и менее | 110 - 159 мм | 160 - 224 мм | 225 - 314 мм | 315 –399 мм | 400 мм и выше |
|--|----------------|--------------|--------------|--------------|-------------|---------------|
| Расходы, связанные со строительством полиэтиленового газопровода протяженностью 1 км | 1349181,58     | 2179019,23   | 3437973,08   | 4563844,16   | 7135587,96  | 8920201,87    |

С4 - стандартизированная тарифная ставка 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 без учета НДС):

| Диаметр                    | 50 мм и менее        | 51-100 мм   | 101-158 мм  | 109 мм и менее             | 110-159 мм  |
|----------------------------|----------------------|-------------|-------------|----------------------------|-------------|
|                            | Стальные газопроводы |             |             | Полиэтиленовые газопроводы |             |
| в грунтах I и II группы    | 9088703,12           | 11521669,00 | 15414427,62 | 11166759,83                | 21152768,83 |
| в грунтах III группы       | 9255708,49           | 11789824,53 | 15597200,62 | 11205392,83                | 21191000,83 |
| в грунтах IV группы и выше | 9479903,15           | 12017230,53 | 15640981,38 | 11244024,83                | 21230033,83 |

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup> без учета НДС):

| до 40 м <sup>3</sup> /час | 40 – 99 м <sup>3</sup> /час | 100 – 399 м <sup>3</sup> /час | 400 – 999 м <sup>3</sup> /час | 1000 – 1999 м <sup>3</sup> /час | 2000 – 2999 м <sup>3</sup> /час | 3000 – 3999 м <sup>3</sup> /час | 4000 – 4999 м <sup>3</sup> /час | 5000 – 9999 м <sup>3</sup> /час | 10000 – 19999 м <sup>3</sup> /час | 20000 – 29999 м <sup>3</sup> /час | 30000 м <sup>3</sup> /час и выше |
|---------------------------|-----------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|---------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|----------------------------------|
| 12441,87                  | 3554,82                     | 995,35                        | 363,70                        | 204,92                          | 153,13                          | 120,66                          | 94,64                           | -                               | -                                 | -                                 | -                                |

С6 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты m-ного диапазона выходной мощности, в расчете на 1 м<sup>3</sup> (руб./м<sup>3</sup> без учета НДС):

| Показатели  | до 1 кВт | от 1 кВт до 2 кВт | от 2 кВт до 3 кВт | свыше 3 кВт |
|---|----------|-------------------|-------------------|-------------|
| Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством системы | -        | -                 | -                 | -           |







**Формула определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям по установленным стандартизированным тарифным ставкам**

Размер платы за технологическое присоединение ( $\Pi_{\text{тп}}$ ) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^8 \sum_{i=1}^2 \sum_{k=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^7 \sum_{k=1}^2 C_2 \times I_{3ik} + \sum_{j=1}^6 C_3 \times I_{3j} + \sum_{i=1}^7 \sum_{j=1}^6 \sum_{n=1}^2 C_4 \times I_{\text{тнб}} + \sum_{m=1}^{12} C_5 \times V + \sum_{w=1}^4 C_6 \times V + C_{7.1} \times Z + \sum_{i=1}^5 \sum_{j=1}^4 \sum_{k=1}^2 \sum_{g=1}^2 C_{7.2}$$

где:

$I_{3ik}$  - протяженность строящегося стального газопровода  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$I_{3j}$  - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км;

$I_{\text{тнб}}$  - протяженность строящегося стального (полиэтиленового) газопровода бестраншейным способом, 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), м<sup>3</sup> в час;

$Z$  - коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем(ями) технических условий, в случаях подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объектов капитального строительства, принадлежащих гражданам, ведущим садоводство или огородничество на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, многоквартирного дома или жилого дома блокированной застройки, а также 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.

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемы расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

При этом в случае если плата за подключение газоиспользующего оборудования, рассчитанная способом, в указанном выше абзаце, для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности подключения (технологиче-

ского присоединения), максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 15 м<sup>3</sup>/час включительно, для заявителей, намеревающихся использовать газ для коммунально-бытовых нужд, максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 5 м<sup>3</sup>/час включительно, превышает  $P_{\text{ТП}}^{\text{ЭО}}$ , то размер платы на технологическое присоединение для потребителей, указанных в настоящем абзаце, принимается равной размеру платы, определенному для случаев, указанных в пункте 1.1 настоящего постановления.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

Приложение № 3 к постановлению  
Государственной службы Чувашской Рес-  
публики по конкурентной политике и та-  
рифам от 06.12.2022 № 90-20/тп

**Стандартизированные ставки, используемые для определения размера платы за подключение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя, на 2023 год**

|  |                  |                            |            |                            |            |                            |            |                            |
|--|------------------|----------------------------|------------|----------------------------|------------|----------------------------|------------|----------------------------|
| <b>1. Для заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м<sup>3</sup>/час:</b>                         |                  |                            |            |                            |            |                            |            |                            |
| <b>1.1. Ставка на проектирование сети газопотребления <math>C^{np}</math>, руб. без учета НДС</b>  |                  |                            |            |                            |            | 5355,00                    |            |                            |
| <b>1.2. Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии <math>C^r</math>, руб./км без учета НДС</b> |                  |                            |            |                            |            |                            |            |                            |
| Тип материала  | Стальные         |                            |            |                            |            | Полиэтиленовые             |            |                            |
| Диапазон наружного диаметра  | 25 мм и менее мм | 26-38 мм                   | 39-45 мм   | 46-57 мм                   | 58-76 мм   | 32 и менее мм              | 33-63 мм   | 64-90 мм                   |
| Размер ставки при надземной прокладке  | 1344999,89       | 1445594,30                 | 1569213,49 | 1709838,10                 | -          | -                          | -          | -                          |
| Размер ставки при подземной прокладке  | 2362559,27       | 2340120,34                 | 2340120,34 | 2340120,34                 | 2624003,11 | 1715643,98                 | 1741840,14 | -                          |
| Примечание: Ставка не включает в себя систему электрохимической защиты от коррозии   |                  |                            |            |                            |            |                            |            |                            |
| <b>1.3. Ставка на установку пункта редуцирования газа (дифференцируется по пропускной способности) <math>C^{npг}</math>, руб. без учета НДС</b>  |                  | до 10 м <sup>3</sup> в час |            | 11-20 м <sup>3</sup> в час |            | 21-31 м <sup>3</sup> в час |            | 32-49 м <sup>3</sup> в час |
|  |                  | 3363,35                    |            | 3363,35                    |            | 3363,35                    |            | -                          |
| <b>1.4. Ставка на установку отключающих устройств <math>C^{ou}</math>, руб./шт без учета НДС</b>   |                  |                            |            |                            | 1220,02    |                            |            |                            |
| <b>1.5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства <math>C_{pкcc}^r</math>, руб./км без учета НДС</b>      |                  |                            |            |                            |            |                            |            |                            |
| Тип материала  | до 10 мм         | 11-15 мм                   |            | 16-20 мм                   |            | 21-25 мм                   |            | 26-32 мм                   |
| Стальные   | -                | 703940,60                  |            | 740200,76                  |            | 772644,28                  |            | -                          |
| Металлопластиковые   | -                | -                          |            | -                          |            | -                          |            | -                          |
| Медные   | -                | -                          |            | -                          |            | -                          |            | -                          |
| Из нержавеющей стали   | -                | -                          |            | -                          |            | -                          |            | -                          |
| <b>1.6. Ставка на установку прибора учета газа <math>C^{ny}</math>, руб. без учета НДС</b>   |                  |                            |            |                            |            | 2406,47                    |            |                            |
| Примечание: В ставку не включена стоимость прибора учета газа.   |                  |                            |            |                            |            |                            |            |                            |
| <b>1.7. Ставка на установку газоиспользующего оборудования <math>C^{no}</math>, руб. без учета НДС</b>   |                  |                            |            |                            |            |                            |            |                            |
| - установка газовой плиты, бытовой двухкомфорочной   |                  |                            |            |                            | 639,37     |                            |            |                            |

|   |         |
|---|---------|
| (1 прибор)*   |         |
| - установка газовой плиты, бытовой четырехкомфорочной (1 прибор)*   | 832,97  |
| - установка настенного (напольного) газового котла (1 прибор)**   | 4144,00 |
| - установка газового конвектора (руб. за Квт)***  | 575,38  |
| - установка газовой колонки****   | 2613,97 |
| <p>Примечание:</p> <p>* не включает в себя стоимость газовой плиты;</p> <p>** не включает в себя стоимость газового котла;</p> <p>*** не включает в себя стоимость газового конвектора;</p> <p>**** не включает в себя стоимость газовой колонки.</p> |         |

## Формула определения платы за подключение к газораспределительным сетям внутри границ земельного участка заявителя

Размер платы за технологическое присоединение в границах земельного участка заявителя определяется по следующей формуле:

$$\Pi_{\text{ТП}}^3 = C^{\text{пр}} + C^{\Gamma} \times l^{\Gamma} + C^{\text{пр}\Gamma} + C^{\text{оу}} \times n + C_{\text{окс}}^{\Gamma} \times l_{\text{окс}}^{\Gamma} + C^{\text{пу}} + C^{\text{гио}}$$

где:

$l^{\Gamma}$  - протяженность строящегося газопровода внутри границ участка заявителя до объекта капитального строительства  $f$ -типом материала  $i$ -того диапазона диаметров и  $k$ -типа способа прокладки, км;

$n$  - количество необходимых к установлению отключающих устройств, шт.;

$l_{\text{окс}}^{\Gamma}$  - протяженность строящихся на объекте капитального строительства внутренних газопроводов  $f$ -типом материала  $i$ -того диапазона диаметров, км.