**Тарифы на технологическое присоединение к газораспределительным сетям на 2019 год**

1. **Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26.12.2018 № 163**-**35/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 2019 год»**

1. Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим:

15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 20262,88 руб. без НДС;

5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), в размере 11131,87 руб. с НДС (9276,56 руб. без НДС).

Плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования применяется при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей 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 сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется).

2. 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, на 2018 год:

***С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода i-того диапазона наружных диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение):***

руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Наружный диаметр | 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 |
| Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство надземным способом прокладки газопровода диаметром: | менее 100 мм | руб. | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 100 мм и выше | руб. | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| Стандартизированная тарифная ставка на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром: | менее 100 мм | руб. | 47020,20 | 98660,85 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| 100 мм и выше | руб. | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |

--------------------------------

<\*> - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись) на разработку проектной документации i-того диапазона наружных диаметров n-ной протяженности и k-того типа прокладки, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом "Газпром газораспределение Чебоксары", а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации.

***С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона наружных диаметров и k-того типа прокладки, в расчете на 1 км:***

руб./км (без 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 | <\*> | 97588,41 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| Подземная прокладка | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |

--------------------------------

<\*> - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись), связанных со строительством стальных газопроводов i-того диапазона наружных диаметров и k-того типа прокладки, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом "Газпром газораспределение Чебоксары", а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации.

***С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона наружных диаметров, в расчете на 1 км:***

руб./км (без 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, руб/км | 448777,12 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |

--------------------------------

<\*> - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись), связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона наружных диаметров, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом "Газпром газораспределение Чебоксары", а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации.

***С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, в расчете на 1 км:***

руб./км (без 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 | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| в грунтах III группы | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |
| в грунтах IV группы и выше | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |

--------------------------------

<\*> - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись), связанных со строительством стального газопровода i-того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров) n-ной протяженности бестраншейным способом, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом "Газпром газораспределение Чебоксары", а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации.

***С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона пропускной способности, в расчете на 1 м3:***

руб./м3 (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| до 40 м3/час | 40 - 99 м3/час | 100 - 399 м3/час | 400 - 999 м3/час | 1000 - 1999 м3/час | 2000 - 2999 м3/час | 3000 - 3999 м3/час | 4000 - 4999 м3/час | 5000 - 9999 м3/час | 10000 - 19999 м3/час | 20000 - 29999 м3/час | 30000 м3/час и выше |
| <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |

--------------------------------

<\*> - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись), связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона пропускной способности, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом "Газпром газораспределение Чебоксары", а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации.

***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 м3:***

руб./м3 (без 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 электрохимической (катодной) защиты, руб./м3/час | <\*> | <\*> | <\*> | <\*> |

--------------------------------

<\*> - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о фактических расходах ГРО (не осуществлялись), связанных с проектированием и строительством системы электрохимической (катодной) защиты m-ного диапазона выходной мощности, отсутствием средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах Чувашской Республики, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства с акционерным обществом "Газпром газораспределение Чебоксары", а также отсутствием информации о средних рыночных ценах материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления одного из вышеуказанных видов информации.

***С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО, бесхозяйным газораспределительным сетям или сети газораспределения и (или) сети газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки объектов Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона наружных диаметров (полиэтиленового j-того диапазона наружных диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа с разбивкой по следующим ставкам:***

*С7.1 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий:*

руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стальные газопроводы | | | | | | | | | | | |
| Тип врезки | Наружный диаметр | | | | | | | | | | |
| до 100 мм | 108 - 158 мм | 159 - 218 мм | 219 - 272 мм | | 273 - 324 мм | | 325 - 425 мм | | 426 - 529 мм | 530 мм и выше |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике | 881,64 | 881,64 | 881,64 | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | 881,64 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике | 881,64 | 881,64 | 881,64 | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | 881,64 |
| Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | | | | | | | | | |
| с давления до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе-источнике | 881,64 | 881,64 | 881,64 | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | 881,64 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике | 881,64 | 881,64 | 881,64 | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | 881,64 |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | | | | |
| Тип врезки | | Наружный диаметр | | | | | | | | | |
| 109 мм и менее | 110 - 159 мм | | 160 - 224 мм | | 225 - 314 мм | | 315 - 399 мм | | 400 мм и выше |
| с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике, диаметром: | | 881,64 | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 |
| с давлением 0,6 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике, диаметром: | | 881,64 | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 | | 881,64 |

*С7.2 - стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО, бесхозяйным сетям газораспределения или сетям газопотребления и (или) газораспределения основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки объектов 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):*

руб. (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Стальные газопроводы | | | | | | | | | | | | |
| Тип врезки | Наружный диаметр | | | | | | | | | | | |
| до 100 мм | | 108 - 158 мм | 159 - 218 мм | 219 - 272 мм | | 273 - 324 мм | | 325 - 425 мм | | 426 - 529 мм | 530 мм и выше |
| Наземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике | 891,21 | | 891,21 | 891,21 | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | 891,21 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике | 891,21 | | 891,21 | 891,21 | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | 891,21 |
| Подземная (надземная) прокладка, в том числе: | | | | | | | | | | | | |
| с давления до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике | 891,21 | | 891,21 | 891,21 | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | 891,21 |
| с давлением 0,005 МПа до 1,2 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике | 891,21 | | 891,21 | 891,21 | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | 891,21 |
| Полиэтиленовые газопроводы | | | | | | | | | | | | |
| Тип врезки | | Наружный диаметр | | | | | | | | | | |
| 109 мм и менее | | 110 - 159 мм | | 160 - 224 мм | | 225 - 314 мм | | 315 - 399 мм | | 400 мм и выше |
| с давлением до 0,6 Мпа (включительно) в газопроводе-источнике | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 |
| с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе-источнике | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 | | 891,21 |

Примечание:

***Формула определения платы за технологическое присоединение***

***газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям***

***по установленным стандартизированным тарифным ставкам***

Размер платы за технологическое присоединение (П\_тп) определяется на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок по следующей формуле с учетом положений [пункта 18](consultantplus://offline/ref=BFE32D340CEFF893492AEFC39438C6120017181E4DA209719CBCCA2AC151B695493BFA9877FFE422E04052E7BFF1738A30273E227573E4BEICWFN) настоящих Методических указаний:



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.

Размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с договором о подключении, исходя из состава и технических параметров подключения сетей газораспределения и объектов на них (протяженность, диапазоны диаметров, материалы и типы и способы прокладки газопроводов, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности систем электрохимической (катодной) защиты), строительство которых предусмотрено проектом газоснабжения, разработанным с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования.

В случае, когда сеть газораспределения проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) отсутствует необходимость строительства ГРО сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения ГРО.

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 (технологического присоединения), максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 15 м3/час, для Заявителей, намеревающихся использовать газ для коммунально-бытовых нужд, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 5 м3/час, превышает , то размер платы на технологическое присоединение для потребителей, указанных в настоящем абзаце, принимается равной размеру платы, определенному для случаев, указанных в [пунктах "1"](consultantplus://offline/ref=BFE32D340CEFF893492AF1CE825498160B1D441A4CA70226C7EECC7D9E01B0C0097BFCCD34BBE822E34B06B6FCAF2ADB716C332B6E6FE4B6D8B82EE6IFW7N) и ["2"](consultantplus://offline/ref=BFE32D340CEFF893492AF1CE825498160B1D441A4CA70226C7EECC7D9E01B0C0097BFCCD34BBE822E34B06B7FFAF2ADB716C332B6E6FE4B6D8B82EE6IFW7N) настоящего постановления.

В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа ранее подключенного к сети газораспределения объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство сети газораспределения до границ земельного участка заявителя, плата за технологическое присоединение определяется исходя из 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 сети газораспределения ГРО, бесхозяйной сети газораспределения или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ СТАВКИ**

**ДЛЯ РАСЧЕТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ**

**ВНУТРИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ЗАЯВИТЕЛЯ:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых не более 42 м3/час: | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Ставка на проектирование сети газопотребления Спр, руб. | | | | | | | | | <\*> | | | | | | | |
| 1.2. Ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии Сг, руб./км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тип материала | Стальные | | | | | | | | | | | Полиэтиленовые | | | | |
| Диапазон наружнего 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 | <\*> | <\*> | | | <\*> | <\*> | | | | <\*> | | <\*> | <\*> | | | <\*> |
| Размер ставки при подземной прокладке | <\*> | <\*> | | | <\*> | <\*> | | | | <\*> | |
| 1.3. Ставка на установку пункта редуцирования Спрг, руб. | | | до 10 м3 в час | | | | | 11 - 20 м3 в час | | | 21 - 31 м3 в час | | | | 32 - 49 м3 в час | |
| <\*> | | | | | <\*> | | | <\*> | | | | <\*> | |
| 1.4. Ставка на установку отключающих устройств Соу, руб./шт. | | | | | | | | | <\*> | | | | | | | |
| 1.5. Ставка на устройство внутреннего газопровода объектов капитального строительства , руб./км | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Тип материала | до 10 мм | | | 11 - 15 мм | | | 16 - 20 мм | | | | 21 - 25 мм | | | 26 - 32 мм | | |
| Стальные | <\*> | | | <\*> | | | <\*> | | | | <\*> | | | <\*> | | |
| Металлопластиковые | <\*> | | | <\*> | | | <\*> | | | | <\*> | | | <\*> | | |
| Медные | <\*> | | | <\*> | | | <\*> | | | | <\*> | | | <\*> | | |
| Из нержавеющей стали | <\*> | | | <\*> | | | <\*> | | | | <\*> | | | <\*> | | |
| 1.6. Ставка на установку прибора учета газа, Спу, руб./шт. (с НДС) | | | | | | | | | | 1021,5 | | | | | | |
| 2. Для Заявителей, максимальный расход газа газоиспользующего оборудования которых более 42 м3/час:  исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных диапазонами диаметров строящихся газопроводов, протяженностью и типами их прокладки, материалами труб, техническими характеристиками объектов газопотребления. | | | | | | | | | | | | | | | | |

--------------------------------

<\*> - стандартизированные ставки не установлены в связи с отсутствием информации о средних рыночных ценах на материалы (работы, услуги), необходимые для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения, до появления указанного вида информации.

1. **Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 17.04.2019 № 6**-4**/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к цеху по переработке биологических отходов с одним паровым котлом КП ЕСО PAR-400 (350 кВт) с газовой горелкой Gamma GAS X5 и котлом Micro NEW 125 (125 кВт), расположенного по адресу: Чувашская Республика, Батыревский район, Шыгырданское сельское поселение, земельные участки с кадастровыми номерами 21:08:340401:218; 21:08:340401:250, к сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| * 1. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к цеху по переработке биологических отходов с одним паровым котлом КП ЕСО PAR-400 (350 кВт) с газовой горелкой Gamma GAS X5 и котлом Micro NEW 125 (125 кВт), расположенного по адресу: Чувашская Республика, Батыревский район, Шыгырданское сельское поселение, земельные участки с кадастровыми номерами 21:08:340401:218; 21:08:340401:250, к сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту: | | | |
| руб. без НДС | | | |
| №  п/п | Показатели | Стоимость |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации | 0,00 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.: | 0,00 |
| 2.1 | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | 0,00 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | 0,00 |
| 2.2 | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 0,00 |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3 | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий | 0,00 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 26332,82 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль\* | 20,0 |
| 6 | Налог на прибыль | 6583,20 |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего | 32916,02 |

\* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

1. **Постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 17.04.2019 № 7-4/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к цеху по переработке биологических отходов с одним паровым котлом КП ЕСО PAR-400 (350 кВт) с газовой горелкой Gamma GAS X5 и котлом Micro NEW 125 (125 кВт), расположенного по адресу: Чувашская Республика, Батыревский район, Шыгырданское сельское поселение, земельные участки с кадастровыми номерами 21:08:340401:218; 21:08:340401:250, к сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| * 1. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого и низкого давлений, ГРПШ к производственному зданию, расположенному по адресу: Чувашская Республика, Ибресинский район, пгт. Ибреси, ул. Советская д. 35, к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту с разбивкой по мероприятиям | | | |
| руб. без НДС | | | |
| №  п/п | Показатели | Стоимость |
| 1 | Расходы на разработку проектной документации | 315198,91 |
| 2 | Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.: | 1815781,40 |
| 2.1 | Строительство (реконструкция) стальных газопроводов | 0,00 |
| 2.1.1 | Наземная (надземная) прокладка | 0,00 |
| 2.1.2 | Подземная прокладка | 1815781,40 |
| 2.1.2.1 | 158 мм и менее | 1815781,40 |
| 2.2 | Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов | 0,00 |
| 2.3 | Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов | 0,00 |
| 2.4 | Строительство (реконструкция) станций катодной защиты | 0,00 |
| 2.5 | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,00 |
| 3 | Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий | 0,00 |
| 4 | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 2109,19 |
| 5 | Эффективная ставка налога на прибыль\* | 20,0 |
| 6 | Налог на прибыль | 533272,35 |
| 7 | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего | 2666361,75 |

\* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.