|  |  |
| --- | --- |
|

|  |
| --- |
| Герб Свердловской области чбПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ****СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ** |

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ** |

от 07.06.2023 № 59-ПК

г. Екатеринбург

***Об установлении размеров платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования юридических лиц к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский)***

***по индивидуальным проектам***

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ
«О газоснабжении в Российской Федерации», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 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» и от 13.09.2021 № 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 16.08.2018 № 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» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «БТК» (город Полевской) с максимальным расходом газа 156 м3/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту
в размере 5 681,243 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 1. Присоединяемый объект – производственное здание по адресу: Свердловская обл., г. Полевской, ул. Магистраль, д. 5/3, расположенное на земельном участке с кадастровым номером 66:59:0101028:51.

2. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «СТЕЛЛА-ГРУПП» (город Верхняя Пышма) с максимальным расходом газа
205,5 м3/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа
к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС»
(город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере
4 876,561 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 2. Присоединяемый объект – котельная по адресу:
Свердловская обл., г. Первоуральск, с. Новоалексеевское, ул. 8 Марта, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 66:58:2101004:889.

3. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия «Волчанский теплоэнергетический комплекс» (город Волчанск) с максимальным расходом газа 18,5 м3/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа
к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС»
(город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере
12 778,150 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 3. Присоединяемый объект – теплогенераторная насосная
станция II подъема по адресу: Свердловская обл., г. Волчанск, ул. Инженерная,
д. 2, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 66:39:0102001:831.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия «Волчанский теплоэнергетический комплекс» (город Волчанск) с максимальным расходом газа 4,8 м3/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа
к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС»
(город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту в размере
744,435 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 4. Присоединяемый объект – теплогенераторная насосная
станция III подъема по адресу: Свердловская обл., г. Волчанск, ул. Инженерная,
д. 3, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 66:39:0301001:17.

5. Установить размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования акционерного общества «Облкоммунэнерго» (город Екатеринбург) с максимальным расходом газа 267,5 м3/час и давлением газа в точке подключения 0,6 МПа к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту
в размере 15 274,286 тыс. руб. (с учетом налога на прибыль, без учета НДС) согласно приложению № 5. Присоединяемый объект – котельная мусоросортировочного комплекса по адресу: Свердловская обл., г. Нижний Тагил, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 66:56:0106001:486.

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить
на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

8. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности председателя

Региональной энергетической комиссии

Свердловской области А.Л. Соболев

Приложение № 1

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 07.06.2023 № 59-ПК

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью «БТК»
(город Полевской) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский) по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1. |   | Расходы на разработку проектной документации | 423,011 |
| 2. |   | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 4 107,314 |
| 2.1. |   | Строительство стальных газопроводов | 1,525 |
| 2.1.1. |   | Наземная (надземная) прокладка | 1,220 |
| 2.1.1.1. |   | 158 мм и менее | 1,220 |
| 2.1.1.2. |   | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. |   | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. |   | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. |   | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. |   | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. |   | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. |   | Подземная прокладка | 0,305 |
| 2.1.2.1. |   | 158 мм и менее | 0,305 |
| 2.1.2.2. |   | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. |   | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. |   | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. |   | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. |   | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. |   | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. |   | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 4 105,789 |
| 2.2.1. |   | 109 мм и менее | 3 636,156 |
| 2.2.2. |   | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. |   | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. |   | 225 - 314 мм | 469,633 |
| 2.2.5. |   | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. |   | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. |   | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. |   | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. |   | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. |   | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. |   | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. |   | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. |   | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.7. |   | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. |   | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. |   | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. |   | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. |   | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. |   | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. |   | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. |   | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. |   | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. |   | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. |   | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. |   | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. |   | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 7,561 |
| 4. |   | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 7,108 |
| 5. |   | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. |   | Налог на прибыль | 1 136,249 |
| 7. |   | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 5 681,243 |

Приложение № 2

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 07.06.2023 № 59-ПК

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования общества с ограниченной ответственностью
«СТЕЛЛА-ГРУПП» (город Верхняя Пышма) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский)
по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1. |   | Расходы на разработку проектной документации | 391,693 |
| 2. |   | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 3 494,887 |
| 2.1. |   | Строительство стальных газопроводов | 1,182 |
| 2.1.1. |   | Наземная (надземная) прокладка | 1,182 |
| 2.1.1.1. |   | 158 мм и менее | 1,182 |
| 2.1.1.2. |   | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. |   | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. |   | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. |   | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. |   | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. |   | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. |   | Подземная прокладка | 0,000 |
| 2.1.2.1. |   | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.2.2. |   | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. |   | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. |   | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. |   | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. |   | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. |   | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. |   | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 3 493,705 |
| 2.2.1. |   | 109 мм и менее | 3 493,705 |
| 2.2.2. |   | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. |   | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. |   | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. |   | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. |   | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. |   | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. |   | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. |   | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. |   | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. |   | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. |   | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. |   | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.7. |   | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. |   | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. |   | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10 |   | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. |   | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. |   | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. |   | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. |   | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. |   | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. |   | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. |   | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. |   | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. |   | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 7,561 |
| 4. |   | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 7,108 |
| 5. |   | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. |   | Налог на прибыль | 975,312 |
| 7. |   | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 4 876,561 |

Приложение № 3

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 07.06.2023 № 59-ПК

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия «Волчанский теплоэнергетический комплекс» (город Волчанск) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский)
по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1. |   | Расходы на разработку проектной документации | 182,747 |
| 2. |   | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 10 025,104 |
| 2.1. |   | Строительство стальных газопроводов | 0,837 |
| 2.1.1. |   | Наземная (надземная) прокладка | 0,837 |
| 2.1.1.1. |   | 158 мм и менее | 0,837 |
| 2.1.1.2. |   | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. |   | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. |   | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. |   | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. |   | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. |   | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. |   | Подземная прокладка | 0,000 |
| 2.1.2.1. |   | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.2.2. |   | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. |   | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. |   | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. |   | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. |   | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. |   | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. |   | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 10 024,267 |
| 2.2.1. |   | 109 мм и менее | 10 024,267 |
| 2.2.2. |   | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. |   | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. |   | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. |   | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. |   | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. |   | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. |   | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. |   | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. |   | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. |   | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. |   | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. |   | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.7. |   | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. |   | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. |   | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. |   | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. |   | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. |   | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. |   | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. |   | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. |   | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. |   | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. |   | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. |   | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. |   | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 7,561 |
| 4. |   | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 7,108 |
| 5. |   | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. |   | Налог на прибыль | 2 555,630 |
| 7. |   | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 12 778,150 |

|  |
| --- |
|  |

Приложение № 4

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 07.06.2023 № 59-ПК

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования муниципального унитарного предприятия «Волчанский теплоэнергетический комплекс» (город Волчанск) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский)
по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1. |   | Расходы на разработку проектной документации | 47,413 |
| 2. |   | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 533,466 |
| 2.1. |   | Строительство стальных газопроводов | 1,854 |
| 2.1.1. |   | Наземная (надземная) прокладка | 1,854 |
| 2.1.1.1. |   | 158 мм и менее | 1,854 |
| 2.1.1.2. |   | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. |   | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. |   | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. |   | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. |   | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. |   | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. |   | Подземная прокладка | 0,000 |
| 2.1.2.1. |   | 158 мм и менее | 0,000 |
| 2.1.2.2. |   | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. |   | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. |   | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. |   | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. |   | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. |   | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. |   | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 531,612 |
| 2.2.1. |   | 109 мм и менее | 531,612 |
| 2.2.2. |   | 110 - 159 мм | 0,000 |
| 2.2.3. |   | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. |   | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. |   | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. |   | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. |   | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. |   | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. |   | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. |   | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. |   | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. |   | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. |   | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.7. |   | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. |   | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. |   | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. |   | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. |   | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. |   | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. |   | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. |   | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. |   | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. |   | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. |   | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. |   | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. |   | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 7,561 |
| 4. |   | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 7,108 |
| 5. |   | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. |   | Налог на прибыль | 148,887 |
| 7. |   | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 744,435 |

Приложение № 5

к постановлению

РЭК Свердловской области

от 07.06.2023 № 59-ПК

**Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования акционерного общества «Облкоммунэнерго»
(город Екатеринбург) к газораспределительным сетям акционерного общества «ГАЗЭКС» (город Каменск-Уральский)
по индивидуальному проекту**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Показатели | Расходы, тыс. руб. |

| 1 | 2 | 3 |
| --- | --- | --- |
| 1. |   | Расходы на разработку проектной документации | 1 417,067 |
| 2. |   | Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.: | 10 791,500 |
| 2.1. |   | Строительство стальных газопроводов | 3,042 |
| 2.1.1. |   | Наземная (надземная) прокладка | 2,098 |
| 2.1.1.1. |   | 158 мм и менее | 2,098 |
| 2.1.1.2. |   | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.1.3. |   | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.1.4. |   | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.1.5. |   | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.1.6. |   | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.1.7. |   | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.1.2. |   | Подземная прокладка | 0,944 |
| 2.1.2.1. |   | 158 мм и менее | 0,944 |
| 2.1.2.2. |   | 159 - 218 мм | 0,000 |
| 2.1.2.3. |   | 219 - 272 мм | 0,000 |
| 2.1.2.4. |   | 273 - 324 мм | 0,000 |
| 2.1.2.5. |   | 325 - 425 мм | 0,000 |
| 2.1.2.6. |   | 426 - 529 мм | 0,000 |
| 2.1.2.7. |   | 530 мм и выше | 0,000 |
| 2.2. |   | Строительство полиэтиленовых газопроводов | 10 788,458 |
| 2.2.1. |   | 109 мм и менее | 0,000 |
| 2.2.2. |   | 110 - 159 мм | 10 788,458 |
| 2.2.3. |   | 160 - 224 мм | 0,000 |
| 2.2.4. |   | 225 - 314 мм | 0,000 |
| 2.2.5. |   | 315 - 399 мм | 0,000 |
| 2.2.6. |   | 400 мм и выше | 0,000 |
| 2.3. |   | Строительство (реконструкция) пунктов редуцирования газа | 0,000 |
| 2.3.1. |   | до 40 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.2. |   | 40 - 99 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.3. |   | 100 - 399 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.4. |   | 400 - 999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.5. |   | 1000 - 1999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.6. |   | 2000 - 2999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.7. |   | 3000 - 3999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.8. |   | 4000 - 4999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.9. |   | 5000 - 9999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.10. |   | 10000 - 19999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.11. |   | 20000 - 29999 куб. метров в час | 0,000 |
| 2.3.12. |   | 30000 куб. метров в час и выше | 0,000 |
| 2.4. |   | Строительство (реконструкция) систем электрохимической (катодной) защиты | 0,000 |
| 2.4.1. |   | до 1 кВт | 0,000 |
| 2.4.2. |   | от 1 кВт до 2 кВт | 0,000 |
| 2.4.3. |   | от 2 кВт до 3 кВт | 0,000 |
| 2.4.4. |   | свыше 3 кВт | 0,000 |
| 2.5. |   | Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения | 0,000 |
| 3. |   | Расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий | 7,561 |
| 4. |   | Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа | 3,301 |
| 5. |   | Эффективная ставка налога на прибыль, в % | 20 |
| 6. |   | Налог на прибыль | 3 054,857 |
| 7. |   | Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего (без учета НДС): | 15 274,286 |