**ДОГОВОР ПОДРЯДА НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**г.  Краснодар «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021 г.**

**Акционерное общество «Автономная теплоэнергетическая компания» (АО «АТЭК»),** именуемое в дальнейшем **«Заказчик»,** в лице генерального директора Ловчикова Андрея Дмитриевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

**Общество с ограниченной ответственностью «ТрансЭнергоСтрой» (ООО «ТЭС»)**, именуемое в дальнейшем Подрядчик, в лице генерального директора Кон Виктора Борисовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1. Проектировщик обязуется в соответствии с Техническими заданиями Заказчика (Приложения №№ 1-5 к настоящему договору, далее по тексту - Задания) выполнить (обеспечить выполнение) следующих видов работ на объекте: «Система теплоснабжения г. Краснодара. Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных филиала АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго» в г. Краснодаре по ул. им. Янковского 108, ул. Трудовой Славы 32, ул. Рашпилевская 329/1, ул. им. Воровского 180/3, ул. им. Рылеева 362»(далее по тексту – Объект):

- разработка рабочей и сметной документации;

- организация проведения уполномоченным органом экспертизы промышленной безопасности документации (далее по тексту – Работы), а Заказчик обязуется принять и оплатить их результат.

1.2. Результатом работ по настоящему договору является: рабочая, сметная документация и положительное заключение экспертизы промышленной безопасности документации, утвержденное в установленном порядке уполномоченным органом.

1.3. Проектировщик обязан соблюдать требования, содержащиеся в Заданиях (Приложения №№ 1-5 к настоящему договору) и других, представленных Заказчиком, исходных данных для разработки рабочей и сметной документации, и вправе отступить от них только с согласия Заказчика.

1.4. Право Проектировщика осуществлять работы, предусмотренные настоящим договором в соответствии с Заданиями, утвержденными Заказчиком, подтверждается выпиской из Реестра членов Саморегулируемой организации Союз «ПроЭк», рег. Номер СРО-П-185-16052013.

1.5. Проектировщик гарантирует отсутствие договорных и иных отношений с конкурентами Заказчика, которые могли бы оказать влияние на результаты работ. Проектировщик гарантирует свою научную и материальную независимость в ходе исполнения настоящего договора.

1.6. Все расходы, связанные с выполнением настоящего договора, Проектировщик несет самостоятельно за счет своего вознаграждения.

1.7. Проектировщик вправе привлекать для выполнения отдельных видов работ субподрядчиков, имеющих разрешительные документы для выполнения данного вида работ, оставаясь ответственным перед Заказчиком за качество и сроки выполнения работ.

**2. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

2.1. Стоимость работ, выполняемых в рамках настоящего договора, определена сметой № 1 (Приложение № 6 к настоящему договору), и составляет **1 164 824,14 руб.** (один миллион сто шестьдесят четыре восемьсот двадцать четыре рубля 14 копеек), в т.ч. НДС 20 %.

2.2. Оплата по настоящему договору осуществляется Заказчиком в следующем порядке:

- авансовый платеж в размере 60% от стоимости работ, указанной п. 2.1 настоящего договора, Заказчик перечисляет на расчетный счет Проектировщика в течение 10 (десяти) календарных дней с момента заключения договора на основании счета на оплату;

- окончательный расчет в размере 40 % от стоимости работ Заказчик осуществляет в течение 20 (двадцати) рабочих дней с момента подписания Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ.

Заказчик вправе производить авансовые платежи (предварительную оплату) по настоящему договору в размере большем, чем установлено настоящим пунктом.

2.3. В случае, если выполнение работ требует проведения согласования с компетентными государственными (муниципальными) органами и другими заинтересованными организациями, расходы по обеспечению указанного согласования несет Проектировщик.

**3. СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ**

* 1. Проектировщик обязуется выполнить работы, указанные в п. 1.1 настоящего договора, в следующие сроки:

- начальный срок: с момента заключения договора;

- конечный срок: в течение 50 (пятидесяти) рабочих дней с момента заключения настоящего договора.

**4. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН**

4.1. Проектировщик обязан:

- выполнять качественно, в соответствии с требованиями действующего законодательства, Заданиям, иными исходными данными и договором и в установленный срок следующие работы:

- выполнить (обеспечить выполнение) работы по разработке рабочей и сметной документации по Объекту;

- согласовывать готовую рабочую и сметную документацию с Заказчиком, а при необходимости с компетентными государственными (муниципальными) органами, иными организациями (ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар», АО «Краснодаргоргаз»);

- передать готовую рабочую и сметную документацию уполномоченному органу готовой рабочей и сметной документации для проведения экспертизы промышленной безопасности документации;

- получить положительное заключение экспертизы промышленной безопасности документации, утвержденное в установленном порядке уполномоченным органом.

- передать Заказчику готовую рабочую и сметную документацию вместе с положительным заключением экспертизы промышленной безопасности документации, утвержденным в установленном порядке уполномоченным органом, на бумажном носителе в количестве, предусмотренном в Приложениях №№ 1-5 к настоящему договору, в переплетенном виде и в электронном виде на магнитном носителе;

- давать при необходимости по просьбе Заказчика разъяснения строительным организациям, заинтересованным лицам, включая государственные (муниципальные) органы и научные организации, по представляемым Проектировщиком в соответствии с настоящим договором материалам.

4.2. Заказчик обязан:

- передать Проектировщику Задания, а также исходные данные, необходимые для выполнения работ, указанных в п. 1.1 настоящего договора;

- уплатить Проектировщику установленную настоящим договором стоимость выполненных работ;

- оказывать предусмотренное настоящим договором содействие Проектировщику в выполнении работ.

4.3. Проектировщик не вправе передавать разработанную им документацию третьим лицам без согласия Заказчика.

4.4. Проектировщик гарантирует Заказчику отсутствие у третьих лиц права воспрепятствовать выполнению работ или ограничивать их выполнение на основе подготовленной Проектировщиком технической документации.

4.5. Заказчик вправе уточнять и корректировать желаемые результаты работ до их принятия, в том числе в случае существенного изменения ситуации. Заказчик вправе передавать разработанную Проектировщиком документацию третьим лицам без получения дополнительного согласия Проектировщика после подписания акта сдачи-приемки выполненных работ.

**5. ПОРЯДОК СДАЧИ-ПРИЕМКИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ**

5.1. Проектировщик самостоятельно организует и обеспечивает производство работ на Объекте Заказчика в соответствии с утвержденными Заданиями, несет полную ответственность за соблюдение норм и правил охраны труда, техники безопасности.

5.2. Для осуществления контроля выполнения работ Проектировщиком Заказчик назначает своего представителя, который контролирует производство работ и совместно с Проектировщиком оформляет акты сдачи-приемки выполненных работ.

* 1. По окончании выполнения работ по настоящему договору Проектировщик направляет готовую рабочую и сметную документацию на согласование Заказчику. Заказчик рассматривает и согласовывает рабочую и сметную документацию в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента ее поступления, а при наличии замечаний ставит в известность Проектировщика. После согласования документации Заказчиком Проектировщик при необходимости обеспечивает ее согласование с компетентными государственными, муниципальными органами, всеми заинтересованными организациями. При наличии замечаний указанных органов (организаций) Проектировщик должен устранить указанные замечания незамедлительно, в минимально короткие сроки, безвозмездно.

После согласования рабочей и сметной документации всеми необходимыми органами и организациями Проектировщик направляет Заказчику готовую и согласованную рабочую и сметную документацию, положительное заключение экспертизы промышленной безопасности документации, утвержденное в установленном порядке уполномоченным органом, счет на оплату и акт сдачи-приемки выполненных работ.

5.4. Заказчик в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения указанных в п. 5.3 настоящего договора документов обязан рассмотреть их и направить Проектировщику подписанный акт сдачи-приемки выполненных работ или мотивированный отказ от приемки работ.

5.5. В случае мотивированного отказа от приемки работ (выявления несоответствия передаваемых Заказчику результатов работы требованиям согласованных Заданий, действующего законодательства и настоящего договора) стороны в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения Проектировщиком отказа Заказчика составляют двусторонний акт с перечнем выявленных в работе недостатков и сроков их устранения. После устранения замечаний, указанных в перечне акта, Заказчик обязан принять выполненные работы в течение 5 (пяти) рабочих дней.

5.6. Работы считаются принятыми с момента подписания Сторонами акта сдачи-приемки выполненных работ без замечаний и выполнения Проектировщиком всех своих обязательств по настоящему договору.

5.7. С даты приемки результатов работ по настоящему договору исключительные права на результаты выполненных работ принадлежат Заказчику.

5.8. Результаты работ по настоящему договору принимаются Заказчиком только при наличии положительного заключения экспертизы документации.

**6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

6.1. Проектировщик несет ответственность за ненадлежащее составление документации, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе строительства, а также в процессе эксплуатации объекта, созданного на основе документации.

6.2. При обнаружении недостатков в документации Проектировщик по требованию Заказчика обязан безвозмездно устранить недостатки, а также возместить Заказчику причиненные убытки.

6.3. В случае нарушения сроков выполнения работ по настоящему договору Проектировщик уплачивает Заказчику пени в размере 0,5% от стоимости работ по договору, указанной в п. 2.1 настоящего договора, за каждый день просрочки.

1. **РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ МЕЖДУ СТОРОНАМИ**

7.1. Спорные вопросы, возникающие в ходе исполнения настоящего договора, разрешаются сторонами путем переговоров, и возникшие договоренности в обязательном порядке фиксируются дополнительным соглашением сторон, становящимся с момента его подписания неотъемлемой частью договора.

7.2. При возникновении между Заказчиком и Проектировщиком спора по поводу недостатков выполненной работы или их причин и невозможности урегулирования этого спора переговорами по требованию любой из Сторон может быть назначена экспертиза. Расходы по экспертизе несет Проектировщик, за исключением случаев, когда экспертизой установлено отсутствие нарушений Проектировщиком условий настоящего договора и технической документации.

7.3. В случае не достижения договоренности по спорным вопросам спор, вытекающий из настоящего договора, подлежит рассмотрению в Арбитражном суде Краснодарского края.

7.4. По вопросам, не урегулированным договором, подлежат применению законы и иные правовые акты Российской Федерации, в том числе соответствующие правовые акты, принятые субъектами Российской Федерации и органами местного самоуправления. В случае противоречия условий договора положениям законов и иных правовых актов подлежит применению закон или иной правовой акт.

**8. ПРОЧИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

8.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и действует до полного выполнения Сторонами своих обязательств по нему.

8.2. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

8.3. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны надлежаще уполномоченными на то представителями Сторон.

8.4. Заказчик вправе расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке путем направления письменного уведомления Проектировщику не менее чем за 7 (семь) рабочих дней до даты расторжения, оплатив фактически выполненные Проектировщиком на дату поступления уведомления работы. Датой расторжения договора считается дата, указанная в уведомлении.

8.5. Все уведомления и сообщения должны направляться в письменной форме. Сообщения будут считаться исполненными надлежащим образом, если они посланы заказным письмом, по факсу или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам сторон с получением под расписку соответствующими должностными лицами.

8.6. Настоящий договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

8.7. Приложения к настоящему договору, являющиеся его неотъемлемой частью:

- Приложения №№ 1-5- Технические задания;

- Приложение № 6 - Сводный сметный расчет.

1. **РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Проектировщик:**   |  | | --- | | **ООО «ТЭС»**  Юридический адрес:  г. Краснодар, ул. Кожевенная, 44/1, пом.3  Фактический адрес:  г. Краснодар, ул. Длинная, 120  ИНН 2308266504, КПП 230801001  р/с 40702810903300000291  Филиал Банка ВТБ (ПАО) в г. Ростове-на-Дону,  БИК 046015999  к/с 30101810300000000999 | |  |   **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/В.Б. Кон/** | **Заказчик:**  **АО «АТЭК»**  Юридический адрес:  г. Краснодар, ул. Длинная, д. 120  ИНН 2312054894, КПП 231001001  р/с 40702810103300002753  ФИЛИАЛ "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ"  БАНКА ВТБ (ПАО) Г. МОСКВА,  к/с 30101810145250000411, БИК 044525411  Грузополучатель: Филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго»  350058, г. Краснодар, ул. Селезнева, д. 199  ИНН 2312054894, КПП 231243001  Р/с 40702810003300003221  ФИЛИАЛ "ЦЕНТРАЛЬНЫЙ"  БАНКА ВТБ (ПАО) Г. МОСКВА,  к/с 30101810145250000411, БИК 044525411  E-mail: [oaoatek@krteplo.ru](mailto:oaoatek@krteplo.ru), тел: 8 (861)2991010  **­­Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.Д. Ловчиков** |

**Приложение № 1**

**к договору подряда на проектирование**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021 г.**

**Техническое задание**

**на выполнение работ по разработке рабочей, сметной документации и проведению экспертизы промышленной безопасности документации по объекту:**

**«****Система теплоснабжения г. Краснодара. Техническое перевооружение узла учетов расхода газа на котельной, эксплуатируемой филиалом АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго», расположенной по адресу: г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 329/1»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | | **Перечень основных данных и требований для выполнения работ** | | | **Содержание основных данных и требований** | | | | | |
| 1 | | 2 | | | 3 | | | | | |
| 1 | | Основание для выполнения работ | | | Мероприятия инвестиционного характера 2021 г. | | | | | |
| 2 | | Стадийность проектирования  *Проектная/рабочая документация* | | | Рабочая, сметная документация. | | | | | |
| 3 | | Документы, подтверждающие качество товаров / работ / услуг (регистрационные удостоверения, декларации о соответствии, документы, подтверждающие исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности; лицензии, допуски СРО и т.д.) | | | Свидетельство о допуске к данному виду работ (выписка из СРО) и право осуществлять ПИР по договору подряда на проектирование, отсутствовать в реестре недобросовестных поставщиков | | | | | |
| 4 | | Желаемые сроки (периоды) поставки товара/ выполнения работ/ оказания услуг | | | 50 рабочих дней с момента заключения договора | | | | | |
| 5 | | Заказчик | | | АО «АТЭК» (филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго») | | | | | |
| 6 | | Местоположение объекта | | | г. Краснодар, котельная по ул. Рашпилевская, 329/1 | | | | | |
| 7 | | Основные технико-экономические показатели | | | | | | | | |
| Диаметр г/провода, мм | Давление газа (фактическое перед счётчиком)  мин.-средн.-макс,  кПа. | Расход газа\*, м3/час | | | | Газоиспользующее оборудование (котлы), всего | Рекомендуемое к установке оборудование для измерений\*\* | |
| min | max | | max (лето) |
| Газоиспользующее оборудование, (котлы), лето |
| 200 | 90-120-150 | 250 | 3000 | | 1160 | ТВГ-8 - 2 шт.  ТВГ-4 - 1 шт. | См. приложение к ТЗ | |
| ТВГ-8 - 1 шт. |
| \*Расход газа указан при стандартных условиях, в соответствии с паспортной тепловой мощностью и принятыми значениями КПД=0,9 Qн.р.=8100 ккал.  \*\* В случае противоречия руководствоваться ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар». | | | | | | | | |
| 8 | | Состав работ | | | Выполнить проектные работы на техническое перевооружение (модернизацию) измерительных комплексов узлов учета газа.  Перед началом проектирования выполнить предпроектные обследования:  - провести обследование на предмет обнаружения препятствий для производства работ с составлением соответствующих актов и заключений.  Осуществить сбор необходимых исходных данных для выполнения проектных работ, которые не вошли в состав исходных данных, представленных Заказчиком.  Разработать рабочую и сметную документацию коммерческого узла учета газа.  Получить положительное заключение экспертизы ПБ.  Получить необходимые согласования документации Заказчика, в надзорных и других заинтересованных организациях.  Выполнить техническое сопровождение рабочей документации, включая ее корректировку до сдачи объекта в эксплуатацию. | | | | | |
| 9 | | Основные требования к оборудованию и техническим решениям | | | Обеспечить устройство общего измерительного комплекса, обеспечивающего учет расхода природного газа во всем диапазоне газопотребления.  Предусмотреть работу узлов учета на различных нагрузках, в т.ч. с учетом сезонности (лето, зима) обеспечивая корректный учет.  Подключение проектируемого оборудования осуществить к существующему газопроводу в котельной.  1. Оборудование для измерений: согласно ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  2. ИК УУГ должен иметь возможность передачи в режиме реального времени по модемной линии связи результаты измеренных значений расхода, объема и параметров газа в диспетчерский пункт поставщика с помощью подключения к системе АСКУГ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  3. Проектом предусмотреть автономную работу УУГ при отсутствии электроэнергии от существующей сети, с автоматическим переходом с одного вида питания на другое резервное электропитание на время не менее 4ч (источник бесперебойного питания).  4. Проектом предусмотреть описание состава приборов УУГ, конфигурации УУГ, технические данные приборов, схемы вычислителя и алгоритмы его работы.  5. Описание организации учета газа, должно быть с указанием расчетных формул, расчет выбора счетчика, расчет при выходе из строя УУГ (возникновение нештатной ситуации), окончательная расчетная формула потребленного газа.  6. Узел учета расхода газа должен обеспечивать измерение в автоматическом режиме.  7. Выполнить расчет гидравлических потерь на приборах УУГ.  8. Место установки определить проектом, согласовать с ответственным лицом за оборудование котельной.  9. Проектом предусмотреть отдельный контур заземления.  10. Используемое в проекте газовое оборудование и материалы должны быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и иметь разрешение Ростехнадзора на применение.  11. На стадии подготовки концепции проектирования согласовать с Заказчиком основные технические решения, технологические схемы, выбор оборудования и т.д. | | | | | |
| 10 | | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | | | Узел учета газа установить в помещении котельной.  По результатам проведенного обследования и согласования с Заказчиком проектом предусмотреть (при необходимости) изменение расположения и компоновку оборудования, трубопроводов и кабельных линий, модернизацию существующего здания с частичным демонтажом части стен с последующим их усилением для обеспечения требований технических регламентов, строительных, пожарных, санитарно-эпидемиологических норм и правил. | | | | | |
| 11 | | Требования по составу и содержанию рабочей и сметной документации | | | Состав рабочей и сметной документации выполнить в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», а также с действующими нормами и правилами и требуемым объемом работ.  Проектируемый узел учета газа должен обеспечивать выполнение данного ТЗ, учесть требования ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар», ТУ АО «Краснодаргоргаз» на реконструкцию узла учета расхода газа и отвечать требованиям следующих основных документов:  - ФЗ от 26.06.2008 N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;  - ФЗ от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ»;  - «Правила учета газа», зарегистрированные в Минюсте России 30.04.14г. № 32168;  - «Правила поставки газа в РФ», утвержденные постановлением правительства РФ от 05.02.1998 г. №162;  - ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема»;  - Договор поставки газа;  - и других действующих нормативно-технических документов.  Состав и объем рабочей и сметной документации, должен быть достаточным для проведения всех необходимых согласований, выполнения работ по монтажу и ввода объекта в эксплуатацию. | | | | | |
| 12 | | Требования по составу и содержанию рабочей и сметной документации | | | Соответствовать требованиям, предъявляемым к такому виду работ действующей нормативно-технической документацией, законодательством и подзаконными актами Российской Федерации и Краснодарского края, отвечать техническим регламентам и строительным, пожарным, санитарно-эпидемиологическим нормам, правилам и сводам правил по проектированию и строительству, экологической и промышленной безопасности.  Документация на оборудование узла учета должна содержать, в том числе:  а) указание на место размещения узла учета;  б) схему установки (подключения) прибора учета и иных компонентов узла учета к сетям газоснабжения;  в) сведения о типе используемого прибора учета и сведения, подтверждающие его соответствие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений. | | | | | |
| 13 | | Стоимость работ | | | В соответствии со сводным сметным расчетом | | | | | |
| 14 | | Согласование рабочей и сметной документации | | | Осуществить согласование с Заказчиком, заинтересованными лицами (организациями).  Согласовать с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  Согласовать с АО «Краснодаргоргаз».  Корректировка документации выполняется за счет Исполнителя без взимания платы. | | | | | |
| 15 | | Сейсмичность | | | Сейсмичность района строительства принять в соответствии со СНиП II-7-81\* «Строительство в сейсмических районах», СНКК 22-301-2000\* «Строительство в сейсмических районах Краснодарского края». | | | | | |
| 16 | | Количество передаваемой Заказчику документации | | | Рабочая, сметная документация передается заказчику в 4 экземплярах на бумажном носителе вместе с положительным заключением экспертизы промышленной безопасности, по одному экземпляру в электронном виде в форматах PDF с возможностью поиска по текстовому содержанию документа и возможностью копирования текста и DWG. | | | | | |
| **Проектировщик:**  **ООО «ТЭС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /В.Б. Кон** | | | | | **Заказчик:**  **АО «АТЭК»**  **­­Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.Д. Ловчиков** | | | |

**Приложение № 2**

**к договору подряда на проектирование**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021 г.**

**Техническое задание**

**на выполнение работ по разработке рабочей, сметной документации и проведению экспертизы промышленной безопасности документации по объекту:**

**«Система теплоснабжения г. Краснодара. Техническое перевооружение узла учетов расхода газа на котельной, эксплуатируемой филиалом АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго», расположенной по адресу: г. Краснодар, ул. им. Рылеева, 362»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | | **Перечень основных данных и требований для выполнения работ** | | | **Содержание основных данных и требований** | | | | | |
| 1 | | 2 | | | 3 | | | | | |
| 1 | | Основание для выполнения работ | | | Мероприятия инвестиционного характера 2021 г. | | | | | |
| 2 | | Стадийность проектирования  *Проектная/рабочая документация* | | | Рабочая, сметная документация. | | | | | |
| 3 | | Документы, подтверждающие качество товаров / работ / услуг (регистрационные удостоверения, декларации о соответствии, документы, подтверждающие исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности; лицензии, допуски СРО и т.д.) | | | Свидетельство о допуске к данному виду работ (выписка из СРО) и право осуществлять ПИР по договору подряда на проектирование, отсутствовать в реестре недобросовестных поставщиков | | | | | |
| 4 | | Желаемые сроки (периоды) поставки товара/ выполнения работ/ оказания услуг | | | 50 рабочих дней с момента заключения договора | | | | | |
| 5 | | Заказчик | | | АО «АТЭК» (филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго») | | | | | |
| 6 | | Местоположение объекта | | | г. Краснодар, котельная по ул. им. Рылеева, 362 | | | | | |
| 7 | | Основные технико-экономические показатели | | | | | | | | |
| Диаметр г/провода, мм | Давление газа (фактическое перед счётчиком)  мин.-средн.-макс,  кПа. | Расход газа\*, м3/час | | | | Газоиспользующее оборудование (котлы), всего | Рекомендуемое к установке оборудование для измерений\*\* | |
| min | max | | max (лето) |
| Газоиспользующее оборудование, (котлы), лето |
| 150 | 80-120-150 | 300 | 3200 | | 1248 | ДКВр 10-13 - 2 шт.  Евротерм 7 - 1шт. | См. приложение к ТЗ | |
| ДКВР 10-13 - 1 шт. |
| \*Расход газа указан при стандартных условиях, в соответствии с паспортной тепловой мощностью и принятыми значениями КПД=0,9 Qн.р.=8100 ккал.  \*\* В случае противоречия руководствоваться ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар». | | | | | | | | |
| 8 | | Состав работ | | | Выполнить проектные работы на техническое перевооружение (модернизацию) измерительных комплексов узлов учета газа.  Перед началом проектирования выполнить предпроектные обследования:  - провести обследование на предмет обнаружения препятствий для производства работ с составлением соответствующих актов и заключений.  Осуществить сбор необходимых исходных данных для выполнения проектных работ, которые не вошли в состав исходных данных, представленных Заказчиком.  Разработать рабочую и сметную документацию коммерческого узла учета газа.  Получить положительное заключение экспертизы ПБ.  Получить необходимые согласования документации Заказчика, в надзорных и других заинтересованных организациях.  Выполнить техническое сопровождение рабочей документации, включая ее корректировку до сдачи объекта в эксплуатацию. | | | | | |
| 9 | | Основные требования к оборудованию и техническим решениям | | | Обеспечить устройство общего измерительного комплекса, обеспечивающего учет расхода природного газа во всем диапазоне газопотребления.  Предусмотреть работу узлов учета на различных нагрузках, в т.ч. с учетом сезонности (лето, зима) обеспечивая корректный учет.  Подключение проектируемого оборудования осуществить к существующему газопроводу в котельной.  1. Оборудование для измерений: согласно ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  2. ИК УУГ должен иметь возможность передачи в режиме реального времени по модемной линии связи результаты измеренных значений расхода, объема и параметров газа в диспетчерский пункт поставщика с помощью подключения к системе АСКУГ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  3. Проектом предусмотреть автономную работу УУГ при отсутствии электроэнергии от существующей сети, с автоматическим переходом с одного вида питания на другое резервное электропитание на время не менее 4ч (источник бесперебойного питания).  4. Проектом предусмотреть описание состава приборов УУГ, конфигурации УУГ, технические данные приборов, схемы вычислителя и алгоритмы его работы.  5. Описание организации учета газа, должно быть с указанием расчетных формул, расчет выбора счетчика, расчет при выходе из строя УУГ (возникновение нештатной ситуации), окончательная расчетная формула потребленного газа.  6. Узел учета расхода газа должен обеспечивать измерение в автоматическом режиме.  7. Выполнить расчет гидравлических потерь на приборах УУГ.  8. Место установки определить проектом, согласовать с ответственным лицом за оборудование котельной.  9. Проектом предусмотреть отдельный контур заземления.  10. Используемое в проекте газовое оборудование и материалы должны быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и иметь разрешение Ростехнадзора на применение.  11. На стадии подготовки концепции проектирования согласовать с Заказчиком основные технические решения, технологические схемы, выбор оборудования и т.д. | | | | | |
| 10 | | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | | | Узел учета газа установить в помещении котельной.  По результатам проведенного обследования и согласования с Заказчиком проектом предусмотреть (при необходимости) изменение расположения и компоновку оборудования, трубопроводов и кабельных линий, модернизацию существующего здания с частичным демонтажом части стен с последующим их усилением для обеспечения требований технических регламентов, строительных, пожарных, санитарно-эпидемиологических норм и правил. | | | | | |
| 11 | | Требования по составу и содержанию рабочей и сметной документации | | | Состав рабочей и сметной документации выполнить в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», а также с действующими нормами и правилами и требуемым объемом работ.  Проектируемый узел учета газа должен обеспечивать выполнение данного ТЗ, учесть требования ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар», ТУ АО «Краснодаргоргаз» на реконструкцию узла учета расхода газа и отвечать требованиям следующих основных документов:  - ФЗ от 26.06.2008 N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;  - ФЗ от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ»;  - «Правила учета газа», зарегистрированные в Минюсте России 30.04.14г. № 32168;  - «Правила поставки газа в РФ», утвержденные постановлением правительства РФ от 05.02.1998 г. №162;  - ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема»;  - Договор поставки газа;  - и других действующих нормативно-технических документов.  Состав и объем рабочей и сметной документации, должен быть достаточным для проведения всех необходимых согласований, выполнения работ по монтажу и ввода объекта в эксплуатацию. | | | | | |
| 12 | | Требования по составу и содержанию рабочей и сметной документации | | | Соответствовать требованиям, предъявляемым к такому виду работ действующей нормативно-технической документацией, законодательством и подзаконными актами Российской Федерации и Краснодарского края, отвечать техническим регламентам и строительным, пожарным, санитарно-эпидемиологическим нормам, правилам и сводам правил по проектированию и строительству, экологической и промышленной безопасности.  Документация на оборудование узла учета должна содержать, в том числе:  а) указание на место размещения узла учета;  б) схему установки (подключения) прибора учета и иных компонентов узла учета к сетям газоснабжения;  в) сведения о типе используемого прибора учета и сведения, подтверждающие его соответствие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений. | | | | | |
| 13 | | Стоимость работ | | | В соответствии со сводным сметным расчетом | | | | | |
| 14 | | Согласование рабочей и сметной документации | | | Осуществить согласование с Заказчиком, заинтересованными лицами (организациями).  Согласовать с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  Согласовать с АО «Краснодаргоргаз».  Корректировка документации выполняется за счет Исполнителя без взимания платы. | | | | | |
| 15 | | Сейсмичность | | | Сейсмичность района строительства принять в соответствии со СНиП II-7-81\* «Строительство в сейсмических районах», СНКК 22-301-2000\* «Строительство в сейсмических районах Краснодарского края». | | | | | |
| 16 | | Количество передаваемой Заказчику документации | | | Рабочая, сметная документация передается заказчику в 4 экземплярах на бумажном носителе вместе с положительным заключением экспертизы промышленной безопасности, по одному экземпляру в электронном виде в форматах PDF с возможностью поиска по текстовому содержанию документа и возможностью копирования текста и DWG. | | | | | |
| **Проектировщик:**  **ООО «ТЭС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /В.Б. Кон** | | | | | **Заказчик:**  **АО «АТЭК»**  **­­Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.Д. Ловчиков** | | | |

**Приложение № 3**

**к договору подряда на проектирование**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021 г.**

**Техническое задание**

**на выполнение работ по разработке рабочей, сметной документации и проведению экспертизы промышленной безопасности документации по объекту:**

**«Система теплоснабжения г. Краснодара. Техническое перевооружение узла учетов расхода газа на котельной, эксплуатируемой филиалом АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго», расположенной по адресу: г. Краснодар, ул. Трудовой Славы, 32»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Перечень основных данных и требований для выполнения работ** | | **Содержание основных данных и требований** | | | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | | | | | |
| 1 | Основание для выполнения работ | | Мероприятия инвестиционного характера 2021 г. | | | | | | |
| 2 | Стадийность проектирования  *Проектная/рабочая документация* | | Рабочая, сметная документация. | | | | | | |
| 3 | Документы, подтверждающие качество товаров / работ / услуг (регистрационные удостоверения, декларации о соответствии, документы, подтверждающие исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности; лицензии, допуски СРО и т.д.) | | Свидетельство о допуске к данному виду работ (выписка из СРО) и право осуществлять ПИР по договору подряда на проектирование, отсутствовать в реестре недобросовестных поставщиков | | | | | | |
| 4 | Желаемые сроки (периоды) поставки товара/ выполнения работ/ оказания услуг | | 50 рабочих дней с момента заключения договора | | | | | | |
| 5 | Заказчик | | АО «АТЭК» (филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго») | | | | | | |
| 6 | Местоположение объекта | | г. Краснодар, котельная по ул. Трудовой Славы, 32 | | | | | | |
| 7 | Основные технико-экономические показатели | | | | | | | | |
| Диаметр г/провода, мм | Давление газа (фактическое перед счётчиком)  мин.-средн.-макс,  кПа. | Расход газа\*, м3/час | | | Газоиспользующее оборудование (котлы), всего | | Рекомендуемое к установке оборудование для измерений\*\* | |
| min | max | max (лето) | |  | |  | |
| Газоиспользующее оборудование, (котлы), лето | |
| 150 | 90-120-150 | 250 | 4600 | 1160 | | ТВГ-8М - 4 шт. | | См. приложение к ТЗ | |
| ТВГ-8М - 1 шт. | |
| \*Расход газа указан при стандартных условиях, в соответствии с паспортной тепловой мощностью и принятыми значениями КПД=0,9 Qн.р.=8100 ккал.  \*\* В случае противоречия руководствоваться ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар». | | | | | | | | |
| 8 | Состав работ | | Выполнить проектные работы на техническое перевооружение (модернизацию) измерительных комплексов узлов учета газа.  Перед началом проектирования выполнить предпроектные обследования:  - провести обследование на предмет обнаружения препятствий для производства работ с составлением соответствующих актов и заключений.  Осуществить сбор необходимых исходных данных для выполнения проектных работ, которые не вошли в состав исходных данных, представленных Заказчиком.  Разработать рабочую и сметную документацию коммерческого узла учета газа.  Получить положительное заключение экспертизы ПБ.  Получить необходимые согласования документации Заказчика, в надзорных и других заинтересованных организациях.  Выполнить техническое сопровождение рабочей документации, включая ее корректировку до сдачи объекта в эксплуатацию. | | | | | | |
| 9 | Основные требования к оборудованию и техническим решениям | | Обеспечить устройство общего измерительного комплекса, обеспечивающего учет расхода природного газа во всем диапазоне газопотребления.  Предусмотреть работу узлов учета на различных нагрузках, в т.ч. с учетом сезонности (лето, зима) обеспечивая корректный учет.  Подключение проектируемого оборудования осуществить к существующему газопроводу в котельной.  1. Оборудование для измерений: согласно ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  2. ИК УУГ должен иметь возможность передачи в режиме реального времени по модемной линии связи результаты измеренных значений расхода, объема и параметров газа в диспетчерский пункт поставщика с помощью подключения к системе АСКУГ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  3. Проектом предусмотреть автономную работу УУГ при отсутствии электроэнергии от существующей сети, с автоматическим переходом с одного вида питания на другое резервное электропитание на время не менее 4ч (источник бесперебойного питания).  4. Проектом предусмотреть описание состава приборов УУГ, конфигурации УУГ, технические данные приборов, схемы вычислителя и алгоритмы его работы.  5. Описание организации учета газа, должно быть с указанием расчетных формул, расчет выбора счетчика, расчет при выходе из строя УУГ (возникновение нештатной ситуации), окончательная расчетная формула потребленного газа.  6. Узел учета расхода газа должен обеспечивать измерение в автоматическом режиме.  7. Выполнить расчет гидравлических потерь на приборах УУГ.  8. Место установки определить проектом, согласовать с ответственным лицом за оборудование котельной.  9. Проектом предусмотреть отдельный контур заземления.  10. Используемое в проекте газовое оборудование и материалы должны быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и иметь разрешение Ростехнадзора на применение.  11. На стадии подготовки концепции проектирования согласовать с Заказчиком основные технические решения, технологические схемы, выбор оборудования и т.д. | | | | | | |
| 10 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | | Узел учета газа установить в помещении котельной.  По результатам проведенного обследования и согласования с Заказчиком проектом предусмотреть (при необходимости) изменение расположения и компоновку оборудования, трубопроводов и кабельных линий, модернизацию существующего здания с частичным демонтажом части стен с последующим их усилением для обеспечения требований технических регламентов, строительных, пожарных, санитарно-эпидемиологических норм и правил. | | | | | | |
| 11 | Требования по составу и содержанию рабочей и сметной документации | | Состав рабочей и сметной документации выполнить в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», а также с действующими нормами и правилами и требуемым объемом работ.  Проектируемый узел учета газа должен обеспечивать выполнение данного ТЗ, учесть требования ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар», ТУ АО «Краснодаргоргаз» на реконструкцию узла учета расхода газа и отвечать требованиям следующих основных документов:  - ФЗ от 26.06.2008 N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;  - ФЗ от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ»;  - «Правила учета газа», зарегистрированные в Минюсте России 30.04.14г. № 32168;  - «Правила поставки газа в РФ», утвержденные постановлением правительства РФ от 05.02.1998 г. №162;  - ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема»;  - Договор поставки газа;  - и других действующих нормативно-технических документов.  Состав и объем рабочей и сметной документации, должен быть достаточным для проведения всех необходимых согласований, выполнения работ по монтажу и ввода объекта в эксплуатацию. | | | | | | |
| 12 | Требования по составу и содержанию рабочей и сметной документации | | Соответствовать требованиям, предъявляемым к такому виду работ действующей нормативно-технической документацией, законодательством и подзаконными актами Российской Федерации и Краснодарского края, отвечать техническим регламентам и строительным, пожарным, санитарно-эпидемиологическим нормам, правилам и сводам правил по проектированию и строительству, экологической и промышленной безопасности.  Документация на оборудование узла учета должна содержать, в том числе:  а) указание на место размещения узла учета;  б) схему установки (подключения) прибора учета и иных компонентов узла учета к сетям газоснабжения;  в) сведения о типе используемого прибора учета и сведения, подтверждающие его соответствие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений. | | | | | | |
| 13 | Стоимость работ | | В соответствии со сводным сметным расчетом | | | | | | |
| 14 | Согласование рабочей и сметной документации | | Осуществить согласование с Заказчиком, заинтересованными лицами (организациями).  Согласовать с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  Согласовать с АО «Краснодаргоргаз».  Корректировка документации выполняется за счет Исполнителя без взимания платы. | | | | | | |
| 15 | Сейсмичность | | Сейсмичность района строительства принять в соответствии со СНиП II-7-81\* «Строительство в сейсмических районах», СНКК 22-301-2000\* «Строительство в сейсмических районах Краснодарского края». | | | | | | |
| 16 | Количество передаваемой Заказчику документации | | Рабочая, сметная документация передается заказчику в 4 экземплярах на бумажном носителе вместе с положительным заключением экспертизы промышленной безопасности, по одному экземпляру в электронном виде в форматах PDF с возможностью поиска по текстовому содержанию документа и возможностью копирования текста и DWG. | | | | | | |

|  |  |
| --- | --- |
| **Проектировщик:**  **ООО «ТЭС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /В.Б. Кон** | **Заказчик:**  **АО «АТЭК»**  **­­Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.Д. Ловчиков** |

**Приложение № 4**

**к договору подряда на проектирование**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021 г.**

**Техническое задание**

**на выполнение работ по разработке рабочей, сметной документации и проведению экспертизы промышленной безопасности документации по объекту:**

**«Система теплоснабжения г. Краснодара. Техническое перевооружение узла учетов расхода газа на котельной, эксплуатируемой филиалом АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго», расположенной по адресу: г. Краснодар, ул. им. Янковского, 108»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Перечень основных данных и требований для выполнения работ** | | **Содержание основных данных и требований** | | | | |
| 1 | 2 | | 3 | | | | |
| 1 | Основание для выполнения работ | | Мероприятия инвестиционного характера 2021 г. | | | | |
| 2 | Стадийность проектирования  *Проектная/рабочая документация* | | Рабочая, сметная документация. | | | | |
| 3 | Документы, подтверждающие качество товаров / работ / услуг (регистрационные удостоверения, декларации о соответствии, документы, подтверждающие исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности; лицензии, допуски СРО и т.д.) | | Свидетельство о допуске к данному виду работ (выписка из СРО) и право осуществлять ПИР по договору подряда на проектирование, отсутствовать в реестре недобросовестных поставщиков | | | | |
| 4 | Желаемые сроки (периоды) поставки товара/ выполнения работ/ оказания услуг | | 50 рабочих дней с момента заключения договора | | | | |
| 5 | Заказчик | | АО «АТЭК» (филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго») | | | | |
| 6 | Местоположение объекта | | г. Краснодар, котельная по ул. им. Янковского, 108 | | | | |
| 7 | Основные технико-экономические показатели | | | | | | |
| Диаметр г/провода, мм | Давление газа (фактическое перед счётчиком)  мин.-средн.-макс,  кПа. | Расход газа\*, м3/час | | | Газоиспользующее оборудование (котлы), всего | Рекомендуемое к установке оборудование для измерений\*\* |
| min | max | max (лето) |
| Газоиспользующее оборудование, (котлы), лето |
| 150 | 80-120-150 | 250 | 3500 | 1160 | ТВГ-8 - 3 шт. | См. приложение к ТЗ |
| ТВГ-8 - 1 шт. |
| \*Расход газа указан при стандартных условиях, в соответствии с паспортной тепловой мощностью и принятыми значениями КПД=0,9 Qн.р.=8100 ккал.  \*\* В случае противоречия руководствоваться ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар». | | | | | | |
| 8 | Состав работ | | Выполнить проектные работы на техническое перевооружение (модернизацию) измерительных комплексов узлов учета газа.  Перед началом проектирования выполнить предпроектные обследования:  - провести обследование на предмет обнаружения препятствий для производства работ с составлением соответствующих актов и заключений.  Осуществить сбор необходимых исходных данных для выполнения проектных работ, которые не вошли в состав исходных данных, представленных Заказчиком.  Разработать рабочую и сметную документацию коммерческого узла учета газа.  Получить положительное заключение экспертизы ПБ.  Получить необходимые согласования документации Заказчика, в надзорных и других заинтересованных организациях.  Выполнить техническое сопровождение рабочей документации, включая ее корректировку до сдачи объекта в эксплуатацию. | | | | |
| 9 | Основные требования к оборудованию и техническим решениям | | Обеспечить устройство общего измерительного комплекса, обеспечивающего учет расхода природного газа во всем диапазоне газопотребления.  Предусмотреть работу узлов учета на различных нагрузках, в т.ч. с учетом сезонности (лето, зима) обеспечивая корректный учет.  Подключение проектируемого оборудования осуществить к существующему газопроводу в котельной.  1. Оборудование для измерений: согласно ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  2. ИК УУГ должен иметь возможность передачи в режиме реального времени по модемной линии связи результаты измеренных значений расхода, объема и параметров газа в диспетчерский пункт поставщика с помощью подключения к системе АСКУГ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  3. Проектом предусмотреть автономную работу УУГ при отсутствии электроэнергии от существующей сети, с автоматическим переходом с одного вида питания на другое резервное электропитание на время не менее 4ч (источник бесперебойного питания).  4. Проектом предусмотреть описание состава приборов УУГ, конфигурации УУГ, технические данные приборов, схемы вычислителя и алгоритмы его работы.  5. Описание организации учета газа, должно быть с указанием расчетных формул, расчет выбора счетчика, расчет при выходе из строя УУГ (возникновение нештатной ситуации), окончательная расчетная формула потребленного газа.  6. Узел учета расхода газа должен обеспечивать измерение в автоматическом режиме.  7. Выполнить расчет гидравлических потерь на приборах УУГ.  8. Место установки определить проектом, согласовать с ответственным лицом за оборудование котельной.  9. Проектом предусмотреть отдельный контур заземления.  10. Используемое в проекте газовое оборудование и материалы должны быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и иметь разрешение Ростехнадзора на применение.  11. На стадии подготовки концепции проектирования согласовать с Заказчиком основные технические решения, технологические схемы, выбор оборудования и т.д. | | | | |
| 10 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | | Узел учета газа установить в помещении котельной.  По результатам проведенного обследования и согласования с Заказчиком проектом предусмотреть (при необходимости) изменение расположения и компоновку оборудования, трубопроводов и кабельных линий, модернизацию существующего здания с частичным демонтажом части стен с последующим их усилением для обеспечения требований технических регламентов, строительных, пожарных, санитарно-эпидемиологических норм и правил. | | | | |
| 11 | Требования по составу и содержанию рабочей и сметной документации | | Состав рабочей и сметной документации выполнить в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», а также с действующими нормами и правилами и требуемым объемом работ.  Проектируемый узел учета газа должен обеспечивать выполнение данного ТЗ, учесть требования ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар», ТУ АО «Краснодаргоргаз» на реконструкцию узла учета расхода газа и отвечать требованиям следующих основных документов:  - ФЗ от 26.06.2008 N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;  - ФЗ от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ»;  - «Правила учета газа», зарегистрированные в Минюсте России 30.04.14г. № 32168;  - «Правила поставки газа в РФ», утвержденные постановлением правительства РФ от 05.02.1998 г. №162;  - ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема»;  - Договор поставки газа;  - и других действующих нормативно-технических документов.  Состав и объем рабочей и сметной документации, должен быть достаточным для проведения всех необходимых согласований, выполнения работ по монтажу и ввода объекта в эксплуатацию. | | | | |
| 12 | Требования по составу и содержанию рабочей и сметной документации | | Соответствовать требованиям, предъявляемым к такому виду работ действующей нормативно-технической документацией, законодательством и подзаконными актами Российской Федерации и Краснодарского края, отвечать техническим регламентам и строительным, пожарным, санитарно-эпидемиологическим нормам, правилам и сводам правил по проектированию и строительству, экологической и промышленной безопасности.  Документация на оборудование узла учета должна содержать, в том числе:  а) указание на место размещения узла учета;  б) схему установки (подключения) прибора учета и иных компонентов узла учета к сетям газоснабжения;  в) сведения о типе используемого прибора учета и сведения, подтверждающие его соответствие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений. | | | | |
| 13 | Стоимость работ | | В соответствии со сводным сметным расчетом | | | | |
| 14 | Согласование рабочей и сметной документации | | Осуществить согласование с Заказчиком, заинтересованными лицами (организациями).  Согласовать с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  Согласовать с АО «Краснодаргоргаз».  Корректировка документации выполняется за счет Исполнителя без взимания платы. | | | | |
| 15 | Сейсмичность | | Сейсмичность района строительства принять в соответствии со СНиП II-7-81\* «Строительство в сейсмических районах», СНКК 22-301-2000\* «Строительство в сейсмических районах Краснодарского края». | | | | |
| 16 | Количество передаваемой Заказчику документации | | Рабочая, сметная документация передается заказчику в 4 экземплярах на бумажном носителе вместе с положительным заключением экспертизы промышленной безопасности, по одному экземпляру в электронном виде в форматах PDF с возможностью поиска по текстовому содержанию документа и возможностью копирования текста и DWG. | | | | |

|  |  |
| --- | --- |
| **Проектировщик:**  **ООО «ТЭС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /В.Б. Кон** | **Заказчик:**  **АО «АТЭК»**  **­­Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.Д. Ловчиков** |

**Приложение № 5**

**к договору подряда на проектирование**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021 г.**

**Техническое задание**

**на выполнение работ по разработке рабочей, сметной документации и проведению экспертизы промышленной безопасности документации по объекту:**

**«Система теплоснабжения г. Краснодара. Техническое перевооружение узла учетов расхода газа на котельной, эксплуатируемой филиалом АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго», расположенной по адресу: г. Краснодар, ул. им. Воровского, 180/3»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | | **Перечень основных данных и требований для выполнения работ** | | | **Содержание основных данных и требований** | | | | | | |
| 1 | | 2 | | | 3 | | | | | | |
| 1 | | Основание для выполнения работ | | | Мероприятия инвестиционного характера 2021 г. | | | | | | |
| 2 | | Стадийность проектирования  *Проектная/рабочая документация* | | | Рабочая, сметная документация. | | | | | | |
| 3 | | Документы, подтверждающие качество товаров / работ / услуг (регистрационные удостоверения, декларации о соответствии, документы, подтверждающие исключительное право на результаты интеллектуальной деятельности; лицензии, допуски СРО и т.д.) | | | Свидетельство о допуске к данному виду работ (выписка из СРО) и право осуществлять ПИР по договору подряда на проектирование, отсутствовать в реестре недобросовестных поставщиков | | | | | | |
| 4 | | Желаемые сроки (периоды) поставки товара/ выполнения работ/ оказания услуг | | | 50 рабочих дней с момента заключения договора | | | | | | |
| 5 | | Заказчик | | | АО «АТЭК» (филиал АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго») | | | | | | |
| 6 | | Местоположение объекта | | | г. Краснодар, котельная по ул .им. Воровского, 180/3 | | | | | | |
| 7 | | Основные технико-экономические показатели | | | | | | | | | |
| Диаметр г/провода, мм | Давление газа (фактическое перед счётчиком)  мин.-средн.-макс,  кПа. | Расход газа\*, м3/час | | | | | Газоиспользующее оборудование (котлы), всего | Рекомендуемое к установке оборудование для измерений\*\* | |
| min | | max | | max (лето) |
| Газоиспользующее оборудование, (котлы), лето |
| 150 | 80-120-150 | 250 | | 4600 | | 2320 | ТВГ-8 - 4 шт. | См. приложение к ТЗ | |
| ТВГ-8 - 2 шт. |
| \*Расход газа указан при стандартных условиях, в соответствии с паспортной тепловой мощностью и принятыми значениями КПД=0,9 Qн.р.=8100 ккал.  \*\* В случае противоречия руководствоваться ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар». | | | | | | | | | |
| 8 | | Состав работ | | | Выполнить проектные работы на техническое перевооружение (модернизацию) измерительных комплексов узлов учета газа.  Перед началом проектирования выполнить предпроектные обследования:  - провести обследование на предмет обнаружения препятствий для производства работ с составлением соответствующих актов и заключений.  Осуществить сбор необходимых исходных данных для выполнения проектных работ, которые не вошли в состав исходных данных, представленных Заказчиком.  Разработать рабочую и сметную документацию коммерческого узла учета газа.  Получить положительное заключение экспертизы ПБ.  Получить необходимые согласования документации Заказчика, в надзорных и других заинтересованных организациях.  Выполнить техническое сопровождение рабочей документации, включая ее корректировку до сдачи объекта в эксплуатацию. | | | | | | |
| 9 | | Основные требования к оборудованию и техническим решениям | | | Обеспечить устройство общего измерительного комплекса, обеспечивающего учет расхода природного газа во всем диапазоне газопотребления.  Предусмотреть работу узлов учета на различных нагрузках, в т.ч. с учетом сезонности (лето, зима) обеспечивая корректный учет.  Подключение проектируемого оборудования осуществить к существующему газопроводу в котельной.  1. Оборудование для измерений: согласно ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  2. ИК УУГ должен иметь возможность передачи в режиме реального времени по модемной линии связи результаты измеренных значений расхода, объема и параметров газа в диспетчерский пункт поставщика с помощью подключения к системе АСКУГ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  3. Проектом предусмотреть автономную работу УУГ при отсутствии электроэнергии от существующей сети, с автоматическим переходом с одного вида питания на другое резервное электропитание на время не менее 4ч (источник бесперебойного питания).  4. Проектом предусмотреть описание состава приборов УУГ, конфигурации УУГ, технические данные приборов, схемы вычислителя и алгоритмы его работы.  5. Описание организации учета газа, должно быть с указанием расчетных формул, расчет выбора счетчика, расчет при выходе из строя УУГ (возникновение нештатной ситуации), окончательная расчетная формула потребленного газа.  6. Узел учета расхода газа должен обеспечивать измерение в автоматическом режиме.  7. Выполнить расчет гидравлических потерь на приборах УУГ.  8. Место установки определить проектом, согласовать с ответственным лицом за оборудование котельной.  9. Проектом предусмотреть отдельный контур заземления.  10. Используемое в проекте газовое оборудование и материалы должны быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и иметь разрешение Ростехнадзора на применение.  11. На стадии подготовки концепции проектирования согласовать с Заказчиком основные технические решения, технологические схемы, выбор оборудования и т.д. | | | | | | |
| 10 | | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям | | | Узел учета газа установить в помещении котельной.  По результатам проведенного обследования и согласования с Заказчиком проектом предусмотреть (при необходимости) изменение расположения и компоновку оборудования, трубопроводов и кабельных линий, модернизацию существующего здания с частичным демонтажом части стен с последующим их усилением для обеспечения требований технических регламентов, строительных, пожарных, санитарно-эпидемиологических норм и правил. | | | | | | |
| 11 | | Требования по составу и содержанию рабочей и сметной документации | | | Состав рабочей и сметной документации выполнить в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации», а также с действующими нормами и правилами и требуемым объемом работ.  Проектируемый узел учета газа должен обеспечивать выполнение данного ТЗ, учесть требования ТУ ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар», ТУ АО «Краснодаргоргаз» на реконструкцию узла учета расхода газа и отвечать требованиям следующих основных документов:  - ФЗ от 26.06.2008 N 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;  - ФЗ от 31.03.1999 N 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ»;  - «Правила учета газа», зарегистрированные в Минюсте России 30.04.14г. № 32168;  - «Правила поставки газа в РФ», утвержденные постановлением правительства РФ от 05.02.1998 г. №162;  - ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объема»;  - Договор поставки газа;  - и других действующих нормативно-технических документов.  Состав и объем рабочей и сметной документации, должен быть достаточным для проведения всех необходимых согласований, выполнения работ по монтажу и ввода объекта в эксплуатацию. | | | | | | |
| 12 | | Требования по составу и содержанию рабочей и сметной документации | | | Соответствовать требованиям, предъявляемым к такому виду работ действующей нормативно-технической документацией, законодательством и подзаконными актами Российской Федерации и Краснодарского края, отвечать техническим регламентам и строительным, пожарным, санитарно-эпидемиологическим нормам, правилам и сводам правил по проектированию и строительству, экологической и промышленной безопасности.  Документация на оборудование узла учета должна содержать, в том числе:  а) указание на место размещения узла учета;  б) схему установки (подключения) прибора учета и иных компонентов узла учета к сетям газоснабжения;  в) сведения о типе используемого прибора учета и сведения, подтверждающие его соответствие требованиям законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений. | | | | | | |
| 13 | | Стоимость работ | | | В соответствии со сводным сметным расчетом | | | | | | |
| 14 | | Согласование рабочей и сметной документации | | | Осуществить согласование с Заказчиком, заинтересованными лицами (организациями).  Согласовать с ООО «Газпром межрегионгаз Краснодар».  Согласовать с АО «Краснодаргоргаз».  Корректировка документации выполняется за счет Исполнителя без взимания платы. | | | | | | |
| 15 | | Сейсмичность | | | Сейсмичность района строительства принять в соответствии со СНиП II-7-81\* «Строительство в сейсмических районах», СНКК 22-301-2000\* «Строительство в сейсмических районах Краснодарского края». | | | | | | |
| 16 | | Количество передаваемой Заказчику документации | | | Рабочая, сметная документация передается заказчику в 4 экземплярах на бумажном носителе вместе с положительным заключением экспертизы промышленной безопасности, по одному экземпляру в электронном виде в форматах PDF с возможностью поиска по текстовому содержанию документа и возможностью копирования текста и DWG. | | | | | | |
| Проектировщик:  ООО «ТЭС»  Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /В.Б. Кон | | | | | | Заказчик:  АО «АТЭК»  ­­Генеральный директор  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.Д. Ловчиков | | | |

**Приложение № 6**

**к договору подряда на проектирование**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_2021 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **СВОДНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ** | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Разработка проектно-сметной документации: "Система теплоснабжения г. Краснодара. Техническое перевооружение узлов учета расхода газа на котельных филиала АО «АТЭК» «Краснодартеплоэнерго» в г. Краснодаре" | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Перечень выполняемых работ** | **№ сметы** | **Стоимость работ, рублей** | **НДС, рублей** | **Стоимость работ с НДС, рублей** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Котельная по адресу: ул. Рылеева 362 | Смета № 1 | 194 137,36 | 38 827,47 | 232 964,83 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | Котельная по адресу: ул. Янковского 108 | Смета № 2 | 194 137,36 | 38 827,47 | 232 964,83 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Котельная по адресу: ул. Трудовой Славы 32 | Смета № 3 | 194 137,36 | 38 827,47 | 232 964,83 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Котельная по адресу: ул. Рашпилевская 329/1 | Смета № 4 | 194 137,36 | 38 827,47 | 232 964,83 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Котельная по адресу: ул. Воровского 180/3 | Смета № 5 | 194 137,36 | 38 827,47 | 232 964,83 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 | Итого |  | 970 686,79 | 194 137,35 | 1 164 824,14 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| **Проектировщик:**  **ООО «ТЭС»**  **Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /В.Б. Кон** | **Заказчик:**  **АО «АТЭК»**  **­­Генеральный директор**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/А.Д. Ловчиков** |