**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

Приложение № 1

к техническому заданию

**ЗАДАНИЕ**

**по разработке проектной документации**

**по капитальному ремонту узла учёта газа**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Перечень данных и требований** | **Основные данные и требования** |
| 1. | Основание для проектирования |  |
| 2. | Район, пункт и площадка строительства |  |
| 3. | Заказчик |  |
| 4. | Наличие технического условия | Действующие технические условия выданные филиалом АО «Мособлгаз» «Одинцовомежрайгаз»  |
| 5. | Генеральный проектировщик |  |
| 6. | Вид строительства | Капитальный ремонт |
| 7. | Вид документации | Проектная документация |
| 8. | Срок начала и окончания проектирования |  |
| 9. | Основные технико-экономические показатели | Котельная, топливо-газ, суммарной теплопроизводительностью от 0,5 до 10 Гкал/ч (5 Гкал/ч) |
| 10. | Технические требования | 1. В состав узла учета газа должны входить в качестве основных средств измерений: корректор (вычислитель), первичный преобразователи расхода, датчики давления и температуры. При использовании диафрагменных счетчиков газа, допускается использование корректоров с температурной коррекцией (давление газа вводится в корректор как условно-постоянная величина). Узел учета должен иметь возможность интегрирования в автоматизированную систему учета потоков газа (далее – АСУПГ) «Мособлгаз» в соответствии с Постановлением правительства Московской области от 28.02.2012 № 208/7 «О мерах по эффективному использованию природного газа в Московской области и его автоматизированному учету».2. Узел учета газа должен соответствовать нормативной документации, действующей на территории РФ, при этом средства измерения, входящие в состав узла учета газа должны быть внесены в государственный реестр средств измерений РФ. Количество газа должно определяться по УУГ в соответствии с действующими и аттестованными в установленном порядке методиками (методами) измерений, в том числе по:– ГОСТ Р 8.740-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков»;  – ГОСТ 8.586.5-2005 «Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Часть 5. Методика выполнения измерений»;– ГОСТ Р 8.899-2015 «Государственная система обеспечения единства измерений. Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Аттестация методики измерений»;– ГОСТ 8.611-2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода»;– инструкции «ГСИ. Количество газа. Методика измерений комплексами для измерения количества газа СГ-ТК-Д» для комплексов СГ-ТК-Д (на базе диафрагменных счетчиков) (инструкция будет представлена Заказчиком в адрес Подрядчика после заключения Контракта).3. Пределы допускаемой относительной погрешности измерения объема газа, приведенного к стандартным условиям, в зависимости от производительности узла учета газа не должны превышать значений, установленных п.7 приложения к приказу Минэнерго России от 15.03.2016 № 179. 4. Соблюдение требований к взрывозащищенности устанавливаемых средств измерений с учетом категории по «Правилам устройства электроустановок» и СП 62.13330.2011\* «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» по взрывоопасности и пожароопасности зоны их размещения с последующим выбором конструктивных решений, обеспечивающих эти требования. |
| 11. | Состав и содержание | По настоящему заданиюПодрядчик разрабатывает и представляет Заказчику проектную документацию, чертежи и схемы (в т.ч. аксонометрические и функциональные). Перечень разделов, подлежащие разработке, в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 №87 «О составе проектной документации и требованиях к ее содержанию»:- раздел 1 «Пояснительная записка»;- раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»: - подраздел «Система электроснабжения»;- подраздел «Сети связи»;- подраздел «Система газоснабжения»;- раздел 6 «Проект организации строительства» (в том числе демонтажные работы);- раздел 9 «Мероприятий по обеспечению пожарной безопасности»;- раздел 10\_1 «Мероприятий по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов»;- раздел 11 «Смета на строительство объектов капитального строительства».*Сметная документация* должна быть разработана на основе нормативной базы ТСН-2001 в базисных и текущих уровнях цен, а также должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет стоимости, локальные сметные расчеты. Стоимость оборудования и материалов, отсутствующих в сборниках ТСН-2001, необходимо учитывать в приложении к сметам. Комплект документов, подтверждающих стоимость оборудования и материалов, должен быть подобран на основании конъюнктурного анализа наиболее экономичного решения (не менее 3-х поставщиков) с представлением сравнительной таблицы стоимостных показателей. Для подтверждения стоимости оборудования и материалов на обосновывающих материалах должны присутствовать печати организаций, подписи ответственных за выдачу лиц, даты составления.Комплект обосновывающих материалов должен быть представлен в виде скан-копий в формате PDF.Комплект материалов, обосновывающий ценовые показатели, должен содержать исчерпывающую информацию о производителе, названии предполагаемой модели, основных характеристиках, комплектации с попозиционной детализацией ценообразования нестандартных комплектов и наборов.Проектно-сметную документацию оформить в соответствии с требованиями ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации». |
| 12. | Особые условия | 1. Проектно-сметная документация должна быть разработана в соответствии с действующими нормами и правилами. 2. Проектно-сметную документацию выпустить в 4-х экземплярах на бумажном носителе и в электронном виде на CD-диске в соответствии с требованиями Постановления Правительства Москвы от 03.11.2015 №728-ПП. 3. В случае выявления ошибок в разработанной Подрядчиком проектной документации, дальнейшая ее корректировка во время прохождения Заказчиком экспертизы промышленной безопасности проектной документации и согласования проектной документации в АО «Мособлгаз» «Одинцовомежрайгаз» до получения положительного заключения/согласования, а также в период капитального ремонта узла учета газа должна быть выполнена силами Подрядчика в установленный Заказчиком срок и за счет Подрядчика. |
| 13 | Приложения |  |