|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | УТВЕРЖДАЮ: |
|  | | | | | |  |
|  | | | | | | МУП УИС |
|  | | | | | | *(наименование заказчика)* |
|  | | | | | |  |
|  | | | | | | *(подпись)* |
|  | | | | | | Председатель Закупочной комиссии В. В. Антонов |
|  | | | | | | *(должность, И. О. Фамилия)*  «28 » феврля 2024 г. |
|  | | | | | | |
|  | | | | | | |
| **Извещение** | | | | | | |
| **о закупке путём запроса котировок в электронной форме**  **по лоту № 8084«** **Оказание услуги по разработке проектно-сметной документации по реконструкции оборудования котельной № 25, расположенной по адресу: ул.Авроры, 14/2 в Кировском районе ГО г.Уфа» для нужд МУП УИС** | | | | | | |
| Настоящее извещение разработано в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Федеральный закон от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ), Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции» и Положением «О закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП УИС» | | | | | | | | |
| **1. Информация о заказчике:** | | | | | | | | |
| Заказчик: | | МУП УИС  **Уведомление о статусе Заказчика:**  Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 02.09.2022 по делу № А07-13106/2018 МУП УИС признано несостоятельным (банкротом), открыто конкурсное производство сроком на 6 месяцев.  Согласно ч. 1 ст. 126 Федерального закона от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» все требования кредиторов по денежным обязательствам, об уплате обязательных платежей, иные имущественные требования, за исключением текущих платежей, указанных в пункте 1 статьи 134 настоящего Федерального закона, и требований о признании права собственности, об истребовании имущества из чужого незаконного владения, о признании недействительными ничтожных сделок и о применении последствий их недействительности могут быть предъявлены только в ходе конкурсного производства. | | | | | | |
| Почтовый адрес: | | | 450080, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Степана Злобина, дом № 31/4 | | | | | |
| Место нахождения: | | | 450080, Республика Башкортостан, город Уфа, улица Степана Злобина, дом № 31/4 | | | | | |
| Контактное лицо по организационным вопросам: | | | Ерохина Екатерина Алексеевна | | | | | |
| Контактное лицо по техническим вопросам: | | | по проектным работам:  Начальник ПКО – Кулагина К.В. ГИП – Старцев С.А. 8 917 760 92 85  по сметным вопросам:  Начальник ОИПиА – Вьюгова А.Д. 8 917 760 92 70 | | | | | |
| Адрес электронной почты: | | | | | uiszakupki@gmail.com | | | |
| Контактный телефон: | | | | +79177607750 ([также доступен Telegram](https://t.me/uiszakupki))  Внимание! При недоступности данного номера необходимо изложить суть вопроса в письме на электронную почту [uiszakupki@gmail.com](mailto:uiszakupki@gmail.com) или в Телеграм [@uiszakupki](https://t.me/uiszakupki) с указанием номера извещения. | | | | |
|  | | | |  | | | | |
| **2. Источник финансирования:** | | | | | | собственные средства Заказчика | | |
|  | | | | | | | | |
| **3. Предмет договора:** в соответствии с техническим заданием (приложение №1 к настоящему извещению) | | | | | | | | |
| **4. Место оказания услуг (выполнения работ):** | | | | | в соответствии с техническим заданием (приложение №1 к настоящему извещению) | | | |
|  | | | | | | | | |
| **5. Срок оказания услуг (выполнения работ):** | | | | | с момента заключения договора по 30» ноября 2024 г. | | | |
|  | | | | | | | | |
| **6. Начальная (максимальная) цена договора:**  **34 533 889,37 руб.**  **Внимание!** Указанная цена включает в себя НДС 20%. Начальная (максимальная) цена для участников, чьи товары (работы, услуги) не облагаются НДС, ниже указанной цены на 20%. | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| **7. Порядок формирования, определения и обоснования начальной (максимальной) цены договора:**  В стоимость договора включены: стоимость услуг, работ, налогов (в том числе НДС) и других обязательных платежей, всех затрат и расходов, связанных с надлежащим исполнением договора.  Начальная (максимальная) цена договора сформирована Заказчиком методом сопоставимых рыночных цен. | | | | | | | | |
| **8. Информация об оплате договора:** | | | | | | | | |
| Срок и условия оплаты: безналичный расчёт в течение 7 рабочих дней с момента подписания Заказчиком документа о приёмке оказанных услуг (выполненных работ).  Возникшие после возбуждения производства по делу о банкротстве требования кредиторов об оплате поставленных товаров, оказанных услуг и выполненных работ являются текущими (абз. 2 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»).  Задолженность предприятия-банкрота по текущим платежам погашается в порядке календарной очерёдности, согласно требованиям Закона о банкротстве (абз. 7 п. 2 ст. 134 Федерального закона от 26.10.2002 № 127-ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)»). | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| **9. Порядок подачи заявок, форма котировочной заявки:** | | | | | | | | |
| Котировочные заявки подаются в электронной форме в соответствии с регламентом электронной торговой площадки.  Участник закупки вправе подать только одну заявку.  Заявка должна быть составлена по форме, приведённой в Приложении № 2 к извещению о проведении запроса котировок.  Оценка и сопоставление заявок на участие производится Заказчиком с учётом требований Постановления Правительства РФ от 16.09.2016 № 925 и статьи 18 Положения «О закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП УИС».  Заявка должна быть подписана участником закупки или лицом, уполномоченным на то участником закупки.  Подавая котировочную заявку, участник закупки соглашается с выполнением всех условий запроса котировок, указанных в извещении о проведении запроса котировок и приложениях к нему.  Заказчик вправе отказаться от проведения запроса котировок в любое время до истечения срока подачи заявок на участие. Извещение об отказе от проведения запроса котировок размещается в ЕИС в день принятия такого решения. | | | | | | | | |
| **10.**  **Место, дата начала и дата окончания срока подачи котировочных заявок:** | | | | | | | | |
| Котировочные заявки принимаются с «29» февраля 2024 г. на электронной торговой площадке. | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| Заявки подаются только по установленной форме (Приложение № 2). Приём заявок заканчивается в 12:00 по местному времени Заказчика «07» марта 2024 г. | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| **11. Срок, место и порядок предоставления документации о проведении запроса котировок** | | | | | | | | |
| Документация о закупке размещается в единой информационной системе (ЕИС, zakupki.gov.ru) и доступна для скачивания без дополнительной платы. | | | | | | | | |
| **12. Разъяснение положений документации о закупке и внесение в неё изменений**  1. Любой участник закупки вправе направить по электронной почте Заказчику запрос о разъяснении положений документации о закупке.  2.Заказчик в приемлемые для него сроки направляет по электронной почте разъяснения положений документации о закупке, если указанный запрос поступил к Заказчику не позднее, чем за 3 рабочих дня до дня окончания подачи заявок на участие в закупке, установленного документацией о закупке. Запросы, поступившие позднее, чем за 3 рабочих дня до дня окончания подачи заявок, не рассматриваются.  3.В течение 3 рабочих дней со дня направления разъяснения положений документации о закупке по запросу участника такое разъяснение размещается Заказчиком в ЕИС с указанием предмета запроса, но без указания участника, от которого поступил запрос.  4. Заказчик по собственной инициативе или в соответствии с запросом участника закупки вправе принять решение о внесении изменений в извещение о закупке и/или документацию о закупке в любое время до истечения срока подачи заявок.  5. Любые изменения, вносимые в документацию о закупке, являются неотъемлемой ее частью и на них распространяются все указания, содержащиеся в документации о закупке.  6. Изменения, вносимые в извещение о закупке, документацию о закупке, размещаются Заказчиком в ЕИС в день принятия решения о внесении указанных изменений. При этом срок подачи заявок на участие в запросе котировок должен быть продлён так, чтобы с даты размещения в ЕИС указанных изменений до даты истечения срока подачи заявок на участие в запросе котировок этот срок составлял не менее чем 3 рабочих дня.  7. Заказчик не несёт ответственности за неознакомление (либо несвоевременное ознакомление) участника закупки с изменениями, размещёнными в ЕИС. Участник самостоятельно отслеживает изменения, размещаемые Заказчиком в ЕИС. | | | | | | | | |
| **13. Рассмотрение и оценка котировочных заявок** | | | | | | | | |
| Заказчик начинает процедуру рассмотрения заявок «12» марта 2024 г. | | | | | | | | |
| Закупочная комиссия МУП УИС (далее – комиссия) после открытия доступа котировочных заявок рассматривает котировочные заявки на соответствие их требованиям, установленным в извещении о проведении запроса котировок, и оценивает котировочные заявки.  Заказчик вправе провести процедуру переторжки в соответствии со ст. 21.1 Положения «О закупке товаров, работ, услуг для нужд МУП УИС».  При предложении наиболее низкой цены договора несколькими участниками закупки победителем признаётся участник закупки, котировочная заявка которого поступила ранее котировочных заявок других участников.  Комиссия не рассматривает и отклоняет котировочные заявки, если они не соответствуют требованиям, установленным в котировочной документации, или предложенная в котировочных заявках цена договора превышает начальную (максимальную) цену (или цена заявки участника, чьи товары (работы, услуги) не облагаются НДС, превышает начальную (максимальную) цену за вычетом НДС 20%), указанную в извещении о проведении запроса котировок, либо участник закупки не соответствует требованиям, предъявляемым к участникам в соответствии с извещением о закупке.  Результаты рассмотрения и оценки котировочных заявок оформляются протоколом рассмотрения и оценки котировочных заявок, который подписывается всеми присутствующими на заседании членами комиссии и не позднее 3 дней со дня подписания размещается в ЕИС.  Заявки на участие в запросе котировок рассматриваются Заказчиком в срок, не превышающий 10 рабочих дней с установленной в извещении даты начала рассмотрения заявок.  Заказчик направляет победителю запроса котировок проект договора на электронной торговой площадке, который составляется путём включения в него условий исполнения договора, предусмотренных извещением, и цены, предложенной победителем запроса котировок в заявке. | | | | | | | | |
| **14. Заключение договора** | | | | | | | | |
| Договор по результатам закупки заключается не ранее чем через десять дней и не позднее чем через двадцать дней с даты размещения в ЕИС итогового протокола.  Номер договора присваивается Заказчиком в день подписания договора со стороны Заказчика. Уточнить присвоенный номер можно по электронной почте [uiszakupki@gmail.com](mailto:uiszakupki@gmail.com) или в Телеграм [@uiszakupki](https://t.me/uiszakupki) с указанием номера извещения.  Проведением запроса котировок Заказчик не берёт на себя обязательств по приобретению полного объёма работ, услуг.  При заключении договора Заказчик включает условия, предложенные победителем в заявке на участие в закупке, в проект договора, являющийся неотъемлемой частью документации о закупке и направляет проект договора победителю закупочной процедуры для дальнейшего подписания на электронной торговой площадке.  Заказчик обязан отказаться от заключения договора с победителем проведенной закупочной процедуры в случае установления факта несоответствия победителя требованиям установленным Положением и документацией о закупке. В этом случае комиссия оформляет протокол об отказе от заключения договора, в котором должны содержаться сведения о месте, дате и времени его составления, о лице, с которым Заказчик отказывается заключить договор, сведения о фактах, являющихся основанием для отказа от заключения договора. Протокол размещается в ЕИС не позднее чем через 3 дня после его подписания. | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| **15. Требования к участнику закупки:** | | | | | | | | |
| 1. Участник закупки не должен находиться в процессе ликвидации, в отношении участника не должно быть принято арбитражным судом решения о признании участника закупки банкротом и об открытии конкурсного производства, деятельность участника не должна быть приостановлена в порядке, предусмотренном Кодексом РФ об административных правонарушениях.  2. У участника закупки не должно быть просроченной задолженности по налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня и государственные внебюджетные фонды.  3. Сведения об участнике закупки должны отсутствовать в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и (или) в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».  4. Участник должен являться членом саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектно-сметной документации и инженерных изысканий, а также иметь специалистов по организации архитектурно-строительного проектирования осуществляющих трудовые функции по организации выполнения работ по подготовке проектной документации, сведения о которых включены в национальный реестр специалистов в области архитектурно-строительного проектирования и инженерных изысканий.  Соответствие вышеуказанному требованию подтверждается копией выписки из реестра членов СРО в составе заявки на участие в закупке. | | | | | | | | |
| **16. Перечень документов, необходимых к предоставлению в составе заявки участниками закупки:** | | | | | | | | |
| 1. Котировочная заявка (**скан в формате PDF**) строго по форме Заказчика, содержащая согласие на оказание услуг, выполнение работ на условиях, предусмотренных извещением о закупке, техническим заданием и проектом договора.  2. Котировочная заявка **в формате Word** (без заверения, подписей и печатей), соответствующая отсканированному оригиналу котировочной заявки.  3. Учредительные документы (устав, положения, свидетельство о регистрации в налоговом органе, приказ о назначении директора, протокол собрания и др.).  4. Выписка из единого реестра юридических лиц, либо из реестра индивидуальных предпринимателей, полученная не ранее чем за 6 месяцев до размещения извещения о запросе котировок (с ЭЦП ФНС, без заверения).  5. Документ, подтверждающий полномочия руководителя участника закупки.  6. Документ, подтверждающий полномочия лица на подписание котировочной заявки, если заявка подписывается не руководителем (либо надлежащим образом заверенная копия доверенности от руководителя с указанием полномочий на подписание заявки).  7. Решение об одобрении или о совершении крупной сделки в случае, если требование о необходимости наличия такого решения для совершения крупной сделки установлено законодательством РФ, учредительными документами участника закупки и если для участника закупки оказание услуг (выполнение работ), являющихся предметом договора, является крупной сделкой.  8. Выписка из единого реестра субъектов малого и среднего предпринимательства с сайта <https://rmsp.nalog.ru/> (с ЭЦП ФНС, без заверения), если участник относится к таковым субъектам.  9. Документы, подтверждающие соответствие участника требованиям, указанным в п. 4 раздела 15 извещения о закупке.  При отсутствии в составе заявки любого из документов, указанных в разделе 16, Заказчик вправе отклонить заявку без рассмотрения. Исключение из данного правила составляют только документы, наличие которых не предусмотрено организационно-правовой формой участника и документ, указанный в п. 8 раздела 16 (если участник не является субъектом МСП).  Документы предоставляются в виде надлежащим образом заверенных копий (заверенная руководителем организации или уполномоченным лицом), кроме документов, указанных в п. 2, 4, 8 раздела 16 извещения о закупке. | | | | | | | | |
| К настоящему извещению прилагаются: | | | | | | | | |
| - Приложение № 1 «Техническое задание» | | | | | | | | |
| - Приложение № 2 «Форма котировочной заявки»; | | | | | | | | |
| - Приложение № 3 «Проект договора». | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
|  | | | | | | |

Приложение № 1 к извещению

**Техническое задание**

**на разработку проектно-сметной документации по реконструкции оборудования котельной №25, расположенной по адресу: ул. Авроры, 14/2 Кировский район ГО г. Уфа**

1. Заказчик: МУП УИС

2. Источник финансирования: собственные средства

3. Цель использования результатов работ: реконструкция котельной №25, ул. Авроры, 14/2

4. Наименование и характеристики необходимых работ:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Перечень основных данных и требований** | **Содержание основных данных и требований** |
| 1 | Наименование объекта | Реконструкция котельной № 25 ул. Авроры, 14/2. |
| 2 | Район, пункт, площадка строительства | РБ, г. Уфа, котельная №25 ул. Авроры, 14/2 Кировского района г. Уфы. |
| 3 | Основание для проектирования | Протокол № 137 от 07.12.2022 г. |
| 4 | Заказчик | МУП УИС |
| 5 | Проектная организация |  |
| 6 | Срок начала и окончания строительства | 2024-2026 г.г. |
| 7 | Вид строительства (новое, реконструкция, капремонт, тех. перевооружение) | Реконструкция котельной № 25 ул. Авроры, 14/2. |
| 8 | Стадийность работ | Исполнитель обязуется выполнить:  - Инженерные изыскания  - Предпроектные разработки (сбор исходных данных, необходимые расчеты и т.д.);  - Разработку проектной документации;  - Разработку рабочей документации;  - Разработка сметной документации.  Исполнителю проектных и сметных работ необходимо:  - согласовать проектную и рабочую документацию с ресурсоснабжающими и другими заинтересованными организациями, чьи интересы могут быть затронуты в период реконструкции оборудования объекта;  - получить положительное заключение Государственной экспертизы результатов инженерных изысканий и проектно-сметной документации. |
| 9 | Стадийность проектирования и разрабатываемые части | I очередь: реконструкция одного котла ТВГ-8м (ст. №3) на котел мощностью не менее 33 Гкал/ч с заменой 2-х сетевых насосов, реконструкцией ГРУ (при необходимости), заменой ВРУ (при необходимости).  II очередь: реконструкция 2-х котлов ТВГ-8м (ст. №1,2) на котлы мощностью не менее 33 Гкал/ч каждый с установкой одного или двух дополнительных сетевых насосов, реконструкцией ГРУ, заменой ВРУ, автоматизацией котельной.  Содержание и состав проектной документации должен соответствовать требованиям Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 г. «О составе разделов проектной документации и требованию к их содержанию» (с изм.)  «Рабочая документация» разрабатывается в объеме, необходимом для выполнения строительно-монтажных работ. |
| 10 | Основные технико-экономические показатели, в т.ч. мощность, производительность, производственная программа | **Котельная № 25 ул. Авроры, 14/2**  Котельная № 25 предназначена для выработки тепловой энергии для целей теплоснабжения жилых и административных зданий в Кировском районе г. Уфы Основное топливо – природный газ.  Резервное топливо – не предусмотрено   1. Установленное насосное оборудование:  |  |  |  | | --- | --- | --- | | СЭН-1 | Д630/90 | 1 шт. | | СЭН-2 | Д630/90 | 1 шт. | | СЭН-3 | Д200/90 | 1 шт. | | ППН-1 | ЦНСГ60/66 | 1 шт. | | ППН-2 | ЦНСГ60/66 | 1 шт. | | ПН ХВС-1 | К80-65-160 | 1 шт. | | ПН ХВС-2 | К80-65-160 | 1 шт. | | ПН ХВС-3 | К65-50-160 | 1 шт. |   2. Установленное котельное оборудование:  ТВГ-8М – 4 шт.  КВ-Г-14-150 – 1 шт.   1. Параметры теплоносителя (согласно режимной карте:   Температурный график работы тепловой сети: 150/700С со срезом 130 °С и по температурному графику 95/70 °С на группу потребителей, подключенных по независимой схеме.  Установленная мощность – 45,2 Гкал/ч.  Подключенная тепловая нагрузка составляет – 26,705 Гкал/ч.  Перспективная загрузка, всего – 91,67 Гкал/ч.  Давление и расход сетевой воды на коллекторах в период ОЗП (без учета перспективной загрузки):  давление прямой сетевой воды 5,8 - 6,5 кгс/см2,  давление обратной сетевой воды 3,3 - 3,8 кгс/см2, минимальный располагаемый напор 23 м.в.ст.  при этом расход сетевой воды составляет 340 - 800 т/ч.  Давление и расход сетевой воды на коллекторах в летний период (без учета перспективной загрузки):  давление прямой сетевой воды 5,0 - 6,5 кгс/см2,  давление обратной сетевой воды 3,0 - 3,8 кгс/см2, минимальный располагаемый напор 20 м.в.ст. при этом расход сетевой воды составляет 200 - 800 т/ч. |
| 11 | Особые условия строительства | В условиях действующего оборудования котельной № 25 |
| 12 | Требования к качеству, техническим решениям, конкурентоспособности и экологическим параметрам котельной | **По котельной № 25 Авроры, 14/2 требуемое увеличение установленной мощности на 73,11 Гкал/час (до 118,31 Гкал/час):**  В разделе **«Технологические решения»**   1. Предусмотреть возможность замены трех водогрейных котлов ТВГ-8М на котлы мощностью не менее 33 Гкал/час с габаритными размерами, позволяющими выполнить размещение котлоагрегата внутри существующей котельной. Для организации возможности размещения проектируемых котлоагрегатов в существующее здание, предусмотреть его реконструкцию с расширением тыловой части существующей котельной. Суммарная установленная мощность теплоисточника, после выполнения мероприятий по установке оборудования, должна составлять не менее 118 Гкал/час.   Марку котлоагрегатов мощностью не менее 33 Гкал/ч устанавливаемых на месте демонтируемых водогрейных котлов ТВГ-8М, определить проектом. Технические характеристики должны отвечать следующим требованиям:  Температура воды на входе в котел, ᵒС – 70;  Температура воды на выходе из котла, ᵒС – 150;  КПД, не менее, 92%;   1. Предусмотреть строительство отдельных дымовых труб (или одной дымовой трубы с раздельными вставками) для проектируемых котлоагрегатов.   Высоту дымовых труб (трубы) определить с учетом санитарно-защитной зоны котельной, с учетом застройки квартала) и аэродинамического расчета.   1. Предусмотреть газовоздушные тракты для устанавливаемого котлоагрегата, при этом каналы подачи воздуха предусмотреть ниже нулевой отметки уровня пола (под или рядом с устанавливаемыми котлоагрегатами), забор воздуха на горение предусмотреть комбинированным (возможность подачи воздуха как с улицы, так и из помещения коетльной). Проектирование газовоздушных трактов произвести в соответствии с действующими нормативно-техническими документами. 2. Котлоагрегат (котлоагрегаты) оснастить автоматизированными дутьевыми модулируемыми горелками с диапазоном регулирования от 30 до 100 %. Марку горелок определить проектом и согласовать с заводом-изготовителем котельного оборудования. 3. В связи с увеличением расхода сетевой воды предусмотреть замену сетевого насосного оборудования на более производительное (определить проектом марку и характеристики насосов в соответствии с расчетными характеристиками устанавливаемого котельного оборудования и тепловых сетей, исходя из возможности их установки в существующей насосной и расширения здания котельной). Количество насосов предусмотреть не менее 3-х (два в работе, 1 в резерве). Предусмотреть установку одного ЧРП на группу насосов. 4. Предусмотреть трассировку технологических и дренажных трубопроводов с привязкой их к котлоагрегатам с учетом реконструкции здания котельной. Организовать вынос хозяйственно-бытовой и технологической канализации за пределы проектируемого здания. 5. Предусмотреть тепловую изоляцию проектируемого оборудования и трубопроводов котельной с учетом требований СП 60.13330 и СП 61.13330. 6. Предусмотреть оснащение проектируемых трубопроводов котельной запорной и регулирующей арматурой. Арматуру предусмотреть шаровую, соответствующую действующим нормативно-техническими документами, при необходимости оснастить арматуру электроприводами. 7. Для обеспечения требуемой температуры сетевой воды перед котлами, рассмотреть целесообразность устройтства контура рециркуляции с установкой рециркуляционных насосов и автоматики для поддержания требуемой температуры. 8. Прокладку внутрикотельных трубопроводов предусмотреть выше отметки 0,0 м. 9. Предусмотреть замену существующей вакуумной деаэраторной установки (ВДУ), на новую, обеспечивающую содержание кислорода в деаэрируемой воде не более 15 мкг/дм3 при температуре греющего контура 60-80 °С и производительности не менее 40 т/ч. 10. Предусмотреть установку элементов деаэрационной установки на отметках, соответствующих конструктивным возможностям помещения с учетом требований к установке проектируемого оборудования ВДУ. Для подогрева хим. очищеной воды предусмотреть установку энергоэффективных теплообменников (скоростных или пластинчатых) с контролем параметров температуры и давления по всем потокам. 11. Предусмотреть оснащение насосов вакуумной деаэрационной установки и подпиточных насосов частотно-регулируемыми приводами.   В разделе **«Система электроснабжения»:**   1. Выполнить расчёт нагрузки согласно проектируемого электрооборудования, рассмотреть вопрос достаточности мощностей существующих трансформаторов, вводных кабельных линий и коммерческого узла учета электроэнергии, при необходимости предусмотреть замену. Проектные решения в данном случае должны быть разработаны в соответствии с техническими условиями на увеличение мощности электропотребления котельной. 2. Предусмотреть замену существующего ВРУ котельной. При проектировании ВРУ предусмотреть установку разъединителей расчетной мощности перед автоматическими выключателями на проектируемые сетевые насосы, после вводных автоматов и с обоих сторон секционного выключателя. Коммерческий узел учета организовать на счетчиках Меркурий 234 с выходом RS 485. 3. Для подключения электрооборудования проектируемых котлов, предусмотреть отдельные шкафы ПР, на каждый котел свой шкаф, с автоматическими выключателями расчетной мощности. 4. Предусмотреть рабочее, аварийное и ремонтное освещение котельной, выполнить на светильниках с заменяемыми светодиодными лампами. 5. Для управления проектируемыми сетевыми насосами предусмотреть шкаф управления. Шкаф управления должен иметь два режима управления – ручной и автоматический. Выбор режима работы осуществляется пользователем путем перевода переключателя режимов работы в соответствующее положение. В местном режиме управление электродвигателями СЭН должно осуществляться напрямую через пусковую аппаратуру расчетного номинала, без участия ЧРП, с лицевой панели шкафа кнопками «Пуск», «Стоп» либо ключом управления, с отображением индикации состояния на лицевой панели шкафа. В автоматическом режиме управление электродвигателями СЭН осуществляется через ЧРП. Управление ЧРП осуществляется контроллером с реализацией каскадного управления насосами СЭН. 6. В шкафу управления предусмотреть воздушный фильтр, оборудование контроля температуры и принудительной вентиляции (должна обеспечиваться вентиляция расчетного объема шкафа). 7. Предусмотреть прокладку силовых и контрольных кабелей раздельно в закрытых лотках. 8. При устройстве кабельных трасс предусмотреть противопожарные перегородки и уплотнение мест прохода кабелей через стены. 9. Предусмотреть прокладку КЛ в соответствии с ПУЭ и другими нормативными документами. 10. Предусмотреть заземление вновь смонтированного электрооборудования в соответствии с ПУЭ. 11. В случае строительства новых дымовых труб, предусмотреть их молниезащиту.   Проектные решения, подбор оборудования согласовать с УСО МУП УИС на стадии проектирования.  В разделе **АТМ** предусмотреть:   1. Установку автоматики безопасности и регулирования котлами, совместимых с газогорелочным устройствами, включающими в себя: отображение технологических параметров, схемы предупредительной сигнализации, технологической защиты, блокировок и системы автоматического регулирования по параметрам регулирования (управление исполнительными механизмами и запорно-регулирующей арматурой). 2. Предусмотреть работу каждого котла в автоматическом режиме в зависимости от температуры наружного воздуха и с возможностью поддержания заданной температуры, установленной вручную. 3. Установку контрольно-измерительных приборов на проектируемое оборудование в соответствии с действующими нормативно-техническими документами. 4. Установку расходомера воды через проектируемые котлы с выводом технологической защиты и отображения информации на щит оператора. 5. Установку видеографических приборов с выводом на контроль общекотельных параметров и параметров работы каждого котлоагрегата на общекотловом щите и в операторском пункте. 6. Световую и звуковую сигнализации проектируемого оборудования в соответствии с требованиями СП 89.13330. 7. Архивирование информации о технологических параметрах, схемах предупредительной сигнализации, технологической защиты, блокировок и автоматических систем регулирования по параметрам регулирования работы котлов и общекотельного оборудования с выводом на рабочее место диспетчера МУП УИС. 8. Установку источников бесперебойного питания, обеспечивающих поддержание питания схем защит и сигнализации, КИПиА проектируемых котлов при кратковременном исчезновении напряжения. 9. Автоматизацию работы оборудования с автоматическим переходом основного и вспомогательного оборудования с рабочего на резервное. 10. Автоматизацию линии подпитки тепловой сети. 11. Определить возможность применения существующего узла учета тепловой энергии на выходе из котельной. В случае отсутствия данной возможности, предусмотреть его замену с разработкой проекта УУТЭ для источника тепловой энергии. 12. Предусмотреть монтаж измерительных комплексов технологического учета тепловой энергии на проектируемых котлах. 13. Получить от Заказчика технические условия на проектирование узлов учёта тепловой энергии (УУТЭ); Согласовать с заказчиком место и способ установки приборов. 14. Разработать и согласовать проектную документацию по УУТЭ в соответствии с требованиями технических условий и действующих нормативных документов. 15. Согласовать выбранное оборудование и перечень материалов с заказчиком. 16. УУТЭ должен соответствовать требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 18.11.13г №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя», Приказа №99/пр от 17.03.2014г «Об утверждении методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», а также выданным техническим условиям. 17. Узел учёта тепловой энергии должен быть оборудован приборами, зарегистрированными в Государственном Реестре и имеющие действующий сертификат об утверждении типа средства измерения. В составе измерительного комплекса рекомендуется применить тепловычислители типа ТВ7. 18. Проект на узлы учета тепловой энергии выполнить отдельным томом и согласовать с МУП УИС. 19. Предусмотреть возможность удаленного снятия информации с узла учета тепловой энергии.   В разделе **ГСН**:  1. Выполнить необходимые расчеты для запроса технических условий на газоснабжение котельной.  2. Техническое перевооружение ГСН котельной предусмотреть в соответствии с техническими условиями на газоснабжение объекта теплоснабжения.  3. Проектирование газопровода и газового оборудования котлов произвести в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и техническими условиями.  В разделе **ГСВ**:   1. Предусмотреть замену существующего ГРУ на ГРУ обеспечивающее возможность газоснабжения проектируемых котлоагрегатов необходимыми параметрами и объемом газового топлива. 2. Предусмотреть обвязку проектируемых котлов по газу с подбором необходимой запорной и регулирующей арматуры. 3. Предусмотреть реконструкцию узла учета газа в связи с изменением состава газопотребляющего оборудования и предполагаемым увеличением расхода газа. Проектная пропускная способность существующего УУГ составляет около 6900 м3/ч. В целях унификации применяемого в МУП УИС оборудования рекомендуется применить при проектировании вычислительный комплекс типа ИРВИС –Ультра. 4. Проект на коммерческий УУГ выполнить отдельным томом, разработать проектную документацию в соответствии с исходными данными для проектирования и техническими условиями, выданными ООО «Газпром межрегионгаз Уфа»; произвести метрологическую экспертизу проекта в ФБУ «ЦСМ Республики Башкортостан», согласование проектных решений с ООО «Газпром межрегионгаз Уфа», ОАО «Газпром газораспределение Уфа» и МУП УИС (в установленном порядке). В сметной документации предусмотреть затраты на выполнение работ по пуско-наладочным работам на УУГ и сдачу в коммерческую эксплуатацию. 5. Для ведения технологического учета предусмотреть установку УУГ перед горелками на проектируемых котлах (согласно ГОСТ Р 8.740-2011). 6. Предусмотреть установку газовых фильтров на котлах перед счетчиками. 7. Предусмотреть установку быстродействующей запорной арматуры, со сдвоенными электромагнитными клапанами и регулятором давления газа перед горелками в соответствии с требованиями нормативно-технических документов.   Проектные решения, подбор оборудования согласовать с МУП УИС на стадии проектирования.  Разработать и согласовать с Заказчиком ПОД (проект организации работ по сносу и демонтажу), включающий в себя все этапы работы демонтажа, переноса, (включая временный перенос) оборудования КИПиА, электрооборудования, кабельного хозяйства, газового и котельного оборудования. Предусмотреть организацию работ по демонтажу и монтажу без длительного отключения оборудования котельной.  В разделе **«Пожарная безопасность»**:  1. Разработать мероприятия по демонтажу (при необходимости проведения данных работ) оборудования существующей автоматической установки пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией при пожаре;  2. Разработать мероприятия по модернизации и монтажу (при необходимости проведения данных работ) оборудования существующей автоматической установки пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией при пожаре в соответствии с действующими требованиями по обеспечению пожарной безопасности;  3. разработать мероприятия по проведению пусконаладочных работ (при необходимости проведения данных работ) автоматической установки пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией при пожаре.  В разделе **"Проект организации строительства"**  1. Предусмотреть технологическую последовательность (этапность) работ по установке котлов I и II очереди. |
| 13 | Требования к технологии и режиму производства | Режим производства - круглосуточный |
| 14 | Требования к архитектурно-строительным, объектно-планировочным и конструктивным решениям | В разделе **«Конструктивные и объемно-планировочные решения»**:   1. Предусмотреть расширение здания котельной путем строительства пристроя тыльной части котельной с частичной разборкой существующего здания с учетом требований СП 89.13330-2016 и других НТД. 2. Пристрой выполнить из легковозводимых конструкций. Применяемый материал определить проектом, с учетом требований СП 50.13330. 3. Размещение оборудования внутри котельной и проектируемого пристроя предусмотреть с учетом возможности проведения его ремонта и технического обслуживания. 4. Предусмотреть устройство воздуховодов под котлоагрегатами. 5. Предусмотреть устройство монолитного железобетонного фундамента под проектируемое котельное оборудование котельной № 25 с учетом проектируемых воздуховодов. 6. В случае отсутствия возможности размещения новой дымовой трубы на территории котельной, предусмотреть демонтаж существующей дымовой трубы с установкой новой дымовой трубы для пяти котлоагрегатов. 7. Предусмотреть обеспечение здания стационарными грузоподъемными механизмами для снятия и установки оборудования котельной в период проведения ремонта (снятие на ремонт горелок, насосов вентиляторов и др.). 8. Предусмотреть работы по грунтовке, окраске м/конструкций труб. Штукатурные, малярные работы, нанесение маркировочной окраски. 9. Предусмотреть благоустройство территории котельной после завершения производства работ. 10. Предусмотреть восстановление стен, перекрытий после монтажа котельного оборудования, реконструкции воздуховодов, газовоздушного тракта. 11. Предусмотреть замену оконных блоков и устройство новых легкосбрасываемых оконных конструкций со стеклопакетами, наружную отделку фасада всей котельной, ремонт помещений котельной (хозяйственно-бытовых, производственных), замену входных групп, косметический ремонт внутри котельной, кровли. 12. Предусмотреть замену инженерно-технических коммуникаций внутри котельной. 13. Отмостку вокруг здания выполнить из асфальтобетона, шириной 1,0; 14. Для обслуживания, осмотра, ремонта оборудования предусмотреть наличие стационарных металлических площадок и лестниц, а также переносных, передвижных площадок и лестниц, переходные мостики (при необходимости). |
| 15 | Требования и условия к разработке природоохранных мер и мероприятий | В разделе **«Перечень мероприятий по охране окружающей среды»** предусмотреть:   1. Оценку воздействия котельной на окружающую среду. 2. Предусмотреть разработку проекта санитарно-защитной зоны котельной. 3. Предусмотреть разработку проекта нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух котельной. 4. Разработку перечня мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации котельной. 5. Предусмотреть мероприятия по обеспечению уровня шума и вибрации, проникающие в ближайшие жилые помещения от работы оборудования котельной значениям определенных санитарными нормами для дневного и ночного времени. 6. При разработке раздела руководствоваться СП 51.13330.2011, СанПиН 2.1.6.1032, ОНД-86.   7. Принятые технические решения не должны приводить:  - к концентрации, превышающей предельно допустимую, в процессе эксплуатации токсичных и вредных для населения, ремонтно-эксплуатационного персонала и окружающей среды веществ в тоннелях, каналах, камерах, помещениях и других сооружениях, в атмосфере, с учетом способности атмосферы к самоочищению в конкретном жилом квартале, микрорайоне, населенном пункте и т.д.;  - к стойкому нарушению естественного (природного) теплового режима растительного покрова (травы, кустарников, деревьев), под которым прокладываются теплопроводы. |
| 16 | Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций | Разработать инженерно-технические мероприятия гражданской обороны, мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС) в соответствии с требованиями действующих нормативов. |
| 17 | Требования к охранным и антитеррористическим мероприятиям | Разработать мероприятия по антитеррористической защите котельной. |
| 18 | Потребность в инженерных изысканиях | 1. Провести изыскания: инженерно- геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические на территории площадок строительства (при необходимости).   2. Выполнить топографическую съемку участков, предполагаемых под строительство инженерных коммуникаций. Топографический материал согласовать со службами города Уфы.  3. Обследование фундамента существующей дымовой трубы и фундамента котельной. |
| 19 | Материалы, предоставляемые Заказчиком | 1. Задание на проектирование 2. Схема существующих тепловых сетей |
| 20 | Требования к разработке сметной документации | Документация разрабатывается в объеме, необходимом для выполнения монтажных и демонтажных работ.  Сметная документация разрабатывается на основании новой Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации. (утверждена приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2020 №421/пр., с учетом всех изменений) (БИМ по Методике 2020). При определении сметной стоимости применяются: территориальные единичные расценки и отдельные их составляющие, в том числе: территориальные единичные расценки на строительные работы (далее - ТЕР), территориальные единичные расценки на ремонтно-строительные работы (далее - ТЕРр), территориальные единичные расценки на монтаж оборудования (далее - ТЕРм), территориальные единичные расценки на капитальный ремонт оборудования (далее - ТЕРмр), территориальные единичные расценки на пусконаладочные работы (далее - ТЕРп), территориальные цены на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве (далее - ТССЦ), территориальные расценки на эксплуатацию строительных машин и автотранспортных средств (далее - ТСЭМ), территориальные цены на перевозку грузов для строительства (далее - ТССЦпг);  При отсутствии в ТССЦ сметных цен на материалы и оборудование, их стоимость определяется по прайс-листам на основании мониторинга цен и конъюнктурного анализа.  Сводный сметный расчет предоставить в базисных и текущих ценах (по письму Минстроя России) с применением предельно допустимых индексов удорожания стоимости работ, на момент сдачи проектной документации. |
| 21 | Требования к содержанию разделов проектной документации | В соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации» |
| 22 | Прочие дополнительные требования и указания, конкретизирующие объем проектных работ | Документация, представляемая Заказчику на бумажном носителе:  - Все разработанные (составленные) и собранные материалы для выполнения проектно-сметной документации (дефектные акты, справки, счета, письма и т.д.) – 2 экз.  - Рабочая документация - 5 экземпляров;  - Сметная документация - 3 экземпляра;  Дополнительно представить в 1 экземпляре:  - Рабочую документацию на электронном носителе CD в форматах «dwg» и «pdf».  - Сметная документация в программном комплексе, совместимом с «ГРАНД-СМЕТА» и в формате Excel.  Сдачи Заказчику всех материалов и документации по актам.  – Приемка оказанных услуг оформляется актом приема-сдачи оказанных услуг, счет-фактуры/УПД подписанными сторонами |
| 23 | Дополнительные требования к проектной документации | Предусмотреть требования по энергоэффективности согласно Федеральному закону от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».  В случае получения замечаний к документации в ходе прохождения государственной экспертизы исполнитель устраняет их за свой счет.  При несоблюдении сроков, предусмотренных на устранение замечаний, затраты за повторную экспертизу исполнитель оплачивает самостоятельно.  Технические условия от ресурсоснабжающих организаций необходимые для выполнения проектной документации подрядная организация получает самостоятельно (при необходимости по доверенности Заказчика). Получение ТУ в организациях, осуществляющих газоснабжение, электроснабжение, водоснабжение (при необходимости) в связи с увеличением мощности котельной с формированием необходимой документации (расчет потребности в тепле и топливе, ситуационный план, топографическая съемка, расчет объема водопотребления и водоотведения, однолинейная схема электроснабжения и т.д.). |
| 24 | Сбор исходных данных и согласование проектной документации. | Сбор исходных данных, выполнение изысканий, согласование проектной документации и прохождение государственной экспертизы производит исполнитель. Стоимость затрат по всем видам работ для выполнения проектно-сметной документации и получения положительного заключения государственной экспертизы входит в цену договора. |
| 25 | Требование к Исполнителю проектно-сметных работ | Исполнитель должен являться членом саморегулируемой организации, основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектно-сметной документации и инженерных изысканий, а также иметь специалистов по организации архитектурно-строительного проектирования осуществляющих трудовые функции по организации выполнения работ по подготовке проектной документации, сведения о которых включены в национальный реестр специалистов в области архитектурно-строительного проектирования и инженерных изысканий.  Соответствие вышеуказанному требованию подтверждается копией выписки из реестра членов СРО в составе заявки на участие в закупке. |
| 26 | Дополнительные условия | Разработать программу проведения пусконаладочных работ: организационно-методический документ, обязательный к выполнению, устанавливающий объект и цели проведения работ, виды, последовательность и объем выполнения работ, проводимых экспериментов, порядок, условия, место и сроки проведения ПНР, обеспечение и отчётность по ним, а также ответственность за их обеспечение и проведение.  По окончании выполнения проектно-сметных работ документацию передать в ГАУ «Управление государственной экспертизы Республики Башкортостан» для получения заключения по проектной документации и заключения достоверности ее определения в ходе проведения государственной экспертизы проектной документации, в том числе на предмет ее не превышения над укрупненным нормативом цены строительства. Затраты по проведению вышеперечисленных экспертных работ включены в цену договора. Оплата за выполненные работы будет производиться после получения положительных заключений государственной экспертизы. |
| 27 | Проведение авторского надзора в процессе реконструкции объекта, организацией, разработавшую документацию | Согласно п. 3 статьи 8 Федерального Закона 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», что в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта, технического перевооружения, консервации и ликвидации опасного производственного объекта организации, разработавшие соответствующую документацию, в установленном порядке осуществляют авторский надзор. |

6. Сроки выполнения услуг:

Начало – с даты заключения договора

Окончание – 30.11.2024 г.

7. Место поставки результата услуги: Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ст. Злобина, 31/4

Контактные лица:

- по проектным работам:

Начальник ПКО – Кулагина К.В. ГИП – Старцев С.А. 8 917 760 92 85

- по сметным вопросам: Начальник ОИПиА – Вьюгова А.Д. 8 917 760 92 70

Приложение № 2 к извещению

**Форма котировочной заявки**

Дата, исх. номер

в МУП УИС

*(наименование заказчика)*

**ЗАЯВКА НА УЧАСТИЕ В ЗАПРОСЕ КОТИРОВОК В ЭЛЕКТРОННОЙ ФОРМЕ**

1. Изучив извещение о проведении запроса котировок в электронной форме № номер извещения «Наименование закупки» на право заключения вышеупомянутого договора для нужд МУП УИС, а также применимые к данной закупке законодательство и нормативные правовые акты Российской Федерации, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(полное наименование участника)* в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ *(наименование должности, Ф.И.О. руководителя, уполномоченного лица для юридического лица)*, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,сообщает о согласии участвовать в запросе котировок в электронной форме на условиях, установленных в извещении о проведении запроса котировок в электронной форме, и направляет настоящую заявку.

О факте признания Заказчика банкротом уведомлены, к заключению договора в случае победы готовы.

2. Настоящей заявкой мы выражаем своё согласие оказать услуги, выполнить работы в точном соответствии с условиями, указанными в извещении, техническом задании и проекте договора, по цене:

рублей, НДС в том числе *или* не облагается на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*.*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п\п | Наименование услуг, работ | Кол-во | Ед. изм. | Срок гарантии на услуги, работы (мес.) | Цена за единицу (руб.) | Сумма (руб.) |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |
| 5 |  |  |  |  |  |  |
| **Итого:** | | | | | |  |

*Значение в столбце 7 в каждой строке должно быть вычислено* ***исключительно путём умножения***

***значения в столбце 3 на значение в столбце 6****. Какое-либо округление не допускается.*

*Значение в строке «Итого» должно строго равняться предложенной цене договора.*

3. Мы подтверждаем, что качество оказываемых услуг (выполняемых работ) соответствует требованиям действующих ГОСТов и другой нормативно-технической документации, удостоверяется соответствующими документами на русском языке согласно требованиям действующего законодательства, подтверждающими качество и безопасность.

4. Мы подтверждаем отсутствие сведений об организации в реестре недобросовестных поставщиков.

5. Мы подтверждаем, что в отношении нас не проводится процедура ликвидации, арбитражным судом не принято решения о признании нас банкротом и об открытии в отношении нас конкурсного производства, наша деятельность не приостановлена в порядке, предусмотренном Кодексом РФ об административных правонарушениях.

6. Мы подтверждаем, что у нас не имеется просроченной задолженности по налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня и государственные внебюджетные фонды.

Ф.И.О. (полностью) руководителя, директора (для юридических лиц) (с указанием должности):

Документ, на основании которого действует руководитель (директор), его реквизиты:

Реквизиты для договора (заменить на свои):

|  |
| --- |
| **Муниципальное унитарное предприятие «Уфимские инженерные сети» городского округа город Уфа Республики Башкортостан**  Юридический адрес:  450065, Республика Башкортостан, город Уфа,  улица Дмитрия Донского, дом № 9  Фактический, почтовый адрес:  450080, Республика Башкортостан, город Уфа,  улица Степана Злобина, дом № 31/4  ИНН 0277121421  КПП 027701001  ОГРН 1120280015910  ОКПО 38479844  Р/с 40702810700250003612  в филиале ПАО «Банк УралСиб» в г. Уфа  БИК 048073770  К/с 30101810600000000770  Тел.: (347) 246-26-96  uiszakupki@gmail.com |
| Исполнительный директор    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ М. Г. Петров |

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

Сведения о контактном лице - непосредственном составителе заявки на участие:

Ф. И. О.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Электронная почта: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность, И. О. Фамилия) (подпись)*

М. П.