Приложение

к закупочной документации

|  |  |
| --- | --- |
| **УТВЕРЖДАЮ:**  Генеральный директор  ООО «Ситэк»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ахметов А.А.  11 апреля 2017г. |  |

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

Открытого запроса предложений по отбору организации

на право заключения договора

**Проведение диагностического обследования**

**для нужд эксплуатирующей организации**

«Комплексное диагностическое обследование МГ Острогожск-ЛГОК Ду1000»

Заказчик и организатор процедуры закупки: ООО «Ситэк»

Москва 2017

* 1. **Срок оказания услуг, сроки выполнения работ:**

**в соответствии с договором на выполнение ПИР - в течение 15   
(пятнадцати) дней.**

1. **Начальная (максимальная) цена:**

- Для участников, не освобожденных от уплаты НДС начальная максимальная цена договора составляет 3 367 230,83 руб. (Три миллиона триста шестьдесят семь тысяч двести тридцать рублей восемьдесят три копейки), в т.ч. НДС (18%) 513 645,38 руб. (Пятьсот тринадцать тысяч шестьсот сорок пять рублей тридцать восемь копеек)

- Для участников, освобожденных от уплаты НДС (без НДС) – 2 853 585,45 руб. (два миллиона восемьсот пятьдесят три тысячи пятьсот восемьдесят пять рублей сорок пять копеек).

* Начальная (максимальная) цена включает в себя все затраты Подрядчика при выполнении Работ на Объекте, в том числе: затраты по транспортировке, разгрузке временному хранению, все налоги, пошлины, сборы и обязательные платежи в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1. **Место оказания услуг (выполнения работ), общие сведения:**

**Российская Федерация, Белгородская область, г. Губкин.**

1. **Цель (задачи) проведения работ:**

* **Обеспечение бесперебойной** работы магистрального газопровода **в соответствии с плановой производительностью, а также минимизацией издержек от рисков природного и техногенного характера.**
* **Обеспечение надежности газотранспортной системы в результате проводимого обследования и диагностирования с созданием информационных баз и расчетно-экспериментальных инженерных методов оценки риска эксплуатации, оптимизация методов планирования и организации ремонта, проводимых на объекте с учетом их технического состояния и технико-экономических показателей производства ремонтных работ.**
* Выдача рекомендаций по их дальнейшей эксплуатации.

1. **Содержание и объемы работ**

* Оценка технического состояния магистрального газопровода проводится в соответствии с нормативно-технической документацией, действующей на объектах [ОАО](http://pandia.ru/text/category/otkritie_aktcionernie_obshestva/) «Газпром», на основе результатов, полученных при проведении комплексного обследования.
* Исполнителю получить допуск к работам в установленном порядке, при необходимости, выделить ответственного представителя службы эксплуатации.
* Для проведения контроля в шурфах подготовить газопровод в следующем объеме:
* производит вскрытие шурфов;
* удаляет изоляцию, препятствующую диагностированию.
* Для получения предварительных данных о технологических характеристиках, состоянии и условиях эксплуатации газопроводов и крановых узлов провести анализ проектной, эксплуатационной документации.
* С учетом анализа документации выполнить комплексное диагностическое обследование, которое включает в себя комплекс мероприятий по определению фактического состояния и условий эксплуатации пересечений газопроводов.
* При определении технического состояния пересечения, обследованию подлежат участки линейной части каждого из пересекаемых трубопроводов протяженностью 200 м (по 100 м от точки взаимного пересечения). В случае пересечения нескольких трубопроводов протяженность участков обследуемых трубопроводов, определяется измерением по 100 метров в каждую сторону от точек пересечений крайних трубопроводов.
* По результатам надземного диагностирования назначить места шурфовых обследований.
* При обследовании пересекающихся трубопроводов в шурфах, обследованию подлежат:
* место максимального сближения трубопроводов, в случае если расстояние между ними в свету менее допустимого;
* места повреждений и дефектов на линейной части газопровода, выявленные при проведении наземного обследования;
* Обследование технического состояния пересечений газопроводов включает в себя следующий комплекс работ:
* анализ проектной, исполнительной и эксплуатационной документации;
* наземное обследование пересечений газопроводов;
* обследование основного металла и сварных соединений пересекающихся трубопроводов методами неразрушающего контроля в шурфах;
* анализ полученных результатов, подготовка «Технического отчета» и разработка мероприятий с целью обеспечения дальнейшей безопасной эксплуатации.
* Обследование трассы и насыпи отводов к крановым узлам в обводненной местности площадью 6 га, в том числе:
* высоту и ширину насыпи;
* наличие топляков;
* наличие строительного мусора.

- Обследование состояния трубопроводов и защитной насыпи в местах входа в крановые узлы и АГРС, в том числе:

* высоту и ширину насыпи;
* техническое состояние мест присоединения к крановым узлам;
* детальный поиск утечек газа;
* выполнить визуальный и измерительный контроль мест присоединения;
* наличие топляков;
* наличие строительного мусора.
* Анализ технической документации проводится для получения предварительных данных о технологических характеристиках и условиях эксплуатации пересекающихся трубопроводов (газопроводов, крановых узлов).
* Анализу подлежит проектная, исполнительная и эксплуатационная документация на каждый пересекающийся трубопровод в пределах обследуемого участка.
* На этапе анализа документации уточняется схема прокладки трубопроводов, определяются наиболее нагруженные и потенциально опасные участки, наиболее вероятные отказы и повреждения, а также уточняется технология обследования. В результате анализа делается вывод о состоянии и достаточности представленной документации для определения технического состояния взаимного пересечения трубопроводов
* Наземное обследование включает в себя следующие работы:
* регистрацию нарушений требований по обеспечению охранной зоны при эксплуатации магистральных газопроводов;
* детальный поиск утечек газа по трассе газопроводов;
* определение пространственного положения места пересечения, пересекающихся трубопроводов и их оборудования.
* Определение глубины залегания пересекающихся трубопроводов на обследуемом участке.
* Составление масштабной схемы пересечения (ситуационного плана).
* Определение удельного электрического сопротивления и кислотности грунтов.
* Провести диагностическое обследование пересекающихся трубопроводов в шурфах, включающие в себя:
* проведение неразрушающего [контроля изоляционного](http://www.pandia.ru/text/category/kontrolmz_izolyatcii/) покрытия, сварных соединений и основного металла трубопроводов;
* обследование трубопроводов методами неразрушающего контроля в шурфах.
* При контроле изоляционного покрытия выполнить:
* визуальный контроль изоляционного покрытия;
* измерение адгезии изоляционного покрытия;
* измерение толщины изоляционного покрытия.
* При обследовании сварных соединений и металла трубопроводов выполнить визуальный и измерительный контроль:
* основного металла и сварных соединений;
* определение расстояния между пересекающимися трубопроводам в свету;
* определение значения потенциала «труба-земля»;
* определение температуры металла под изоляционным покрытием.
* Выполнить ультразвуковую дефектоскопию сварных соединений проводится для выявления дефектов сварных соединений и основного металла трубопроводов.
* Выполнить ультразвуковую толщинометрию для определения остаточной толщины стенки трубопроводов. Толщина измеряется на основном металле трубы, в околошовной зоне в четырех точках, а также в местах дефектов и повреждений.
* Определить твердость металла трубопровода с целью оценки его физико-механических характеристик и выявления зон изменения свойств металла.
* Провести вихретоковый контроль с целью выявления поверхностных и подповерхностных дефектов в околошовных зонах сварных соединений.
* Подготовить отчет и заключения о техническом состоянии пересечения газопроводов, оценив фактическое техническое состояние пересекающихся трубопроводов. Оформить сводная таблица дефектов, сделав заключение по результатам диагностирования и выдать рекомендации по дальнейшей безопасной эксплуатации.
* По результатам обследования каждого участка пересечения «Исполнитель» представляет:
* технические акты обследования в шурфах;
* заключения по результатам неразрушающего контроля (по каждому трубопроводу);
* предварительный технический отчет с указанием обнаруженных дефектов.
* Технический отчет по работе представляется «Заказчику», в цифровом (электронном) виде в 3-х экземплярах.
* Технический отчет по результатам комплексного диагностического обследования, должен содержать следующие основные разделы:
* введение;
* название объекта и его технические характеристики;
* анализ проектной, эксплуатационной и исполнительной документации;
* результаты надземного обследования (фактическое техническое состояние, проектное и фактическое состояние системы противокоррозионной защиты, результаты магнитометрического контроля и т. д.);
* результаты обследования основного металла трубы в шурфах;
* выводы и рекомендации по дальнейшей эксплуатации, необходимость проведения [ремонтно-восстановительных работ](http://pandia.ru/text/category/remontnie_raboti/), срок очередного технического диагностирования.
* По согласованию с организациями, эксплуатирующими газопроводы содержание и объемы работ могут быть уточнены с учетом особенности выполнения работ в различных эксплуатирующих организациях или изменениями в нормативной документации.

1. **Общие требования к участникам при выполнении работ:**

* Для выполнения обследований газопроводов Исполнитель должен:
* Иметь материально-техническое оснащение (Таблица №1), необходимое для проведения указанных работ по обследованию, что должно подтверждаться соответствующими документами.
* Применять оборудование, материалы и технологии, разрешенные к использованию в соответствии с требованиями СТО Газпром 2-3. «Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа.
* Поверенные средства измерений, которые предполагается использовать для диагностирования, и предъявлять свидетельства о поверке по первому требованию Заказчика, эксплуатирующей организации, надзорных органов Российской Федерации.
* Использовать нормативную документацию собственной разработки Исполнитель может, только после согласования с Заказчиком.
* Применять специальное лицензированное [программное обеспечение](http://www.pandia.ru/text/category/programmnoe_obespechenie/) для выполнения расчетов на прочность.
* Иметь собственный или арендованный автотранспорт для доставки специалистов и оборудования на объекты.
* Иметь собственную аттестованную лабораторию по неразрушающим методам контроля или заключить договор с организацией, имеющей в своем составе аттестованную лабораторию.
* Персонал Исполнителя должен быть обучен и аттестован на выполнение диагностических работ. Иметь соответствующие документы, подтверждающие обучение и аттестацию.
* Исполнитель несет ответственность за достоверность представляемых данных по результатам диагностических обследований.

Таблица 1 Перечень оборудования для проведения работ

| **№** | **Наименование оборудования** | **Вид работы** |
| --- | --- | --- |
| 1. | Трассоискатели, системы для определения оси и оценки состояния изоляционного покрытия газопровода | Поиск оси газопровода, измерение его глубины залегания, оценка состояния и расчет переходного сопротивления изоляционного покрытия без вскрытия грунта |
| 2. | Геодезическое оборудование (геодезические GPS-системы, нивелиры, тахеометры и т. д) | Определение положения пересекающихся трубопроводов в пространстве, составления плана пересечения, определение расстояния в свету между пересекающимися трубопроводами |
| 3. | GPS - приемник | Определение географических координат оборудования газопровода, его пересечений, повреждений и дефектов |
| 4. | Измеритель удельного сопротивления грунта | Оценка коррозионной [агрессивности](http://www.pandia.ru/text/category/agressivnostmz/) грунта |
| 5. | Ph-метр | Определение кислотности грунта |
| 6. | Индикатор повреждений изоляции | Поиск локальных повреждений изоляционного покрытия газопровода |
| 7. | Мультиметр | Определение параметров станции катодной защиты, измерение защитного потенциала труба-земля |
| 8. | Электрод сравнения | Измерение защитного потенциала труба-земля |
| 9. | Регистратор блуждающих токов | Определение и измерение параметров блуждающих токов |
| 10. | Измеритель сопротивления заземления | Определение величины сопротивления растеканию тока защитного и [анодного](http://www.pandia.ru/text/category/anod/) заземлений |
| 11. | Измеритель концентрации напряжений | Выявление участков аномальной намагниченности трубопроводов и связанных с ними зон концентраций механических напряжений |
| 12. | Комплект для ВИК, - лупа 10х;  - рулетка 10 м;  - линейка;  - шаблон сварщика УШС-1. | Визуальный и измерительный контроль изоляционного покрытия, основного металла и сварных соединений |
| 13. | Люксметр | Проверка освещенности для проведения неразрушающего контроля |
| 14. | Образцы шероховатости | Контроль шероховатости зачищенной поверхности перед проведением неразрушающего контроля |
| 15. | Адгезиметр (для [битумной](http://pandia.ru/text/category/bitum/) и пленочной изоляции) | Определение адгезии изоляционного покрытия |
| 16. | Толщиномер ультразвуковой | Определение толщина стенки трубы |
| 17. | Твердомер | Определение твердости основного металла, околошовной зоны сварных соединений |
| 18. | Меры твердости | Проверка работоспособности твердомера |
| 19. | Ультразвуковой дефектоскоп | Определение дефектов кольцевых и продольных сварных соединений |
| 20. | Комплект СОП | Настройка и проверка работоспособности ультразвукового дефектоскопа |
| 21. | Течеискатель | Обследование герметичности части газопровода и запорно-регулирующей арматуры |
| 21. | Фотоаппарат | Фотосъемка дефектов и несоответствий |
| 22. | Ноутбук, принтер | Подготовка предварительных отчетов и другой документации |

* На стадии подачи заявки Участник должен будет представить Сметный расчет стоимости выполнения работ по себестоимости (на основе трудозатрат) и сложившемуся уровню рентабельности (Приложение № 2), а также план график выполнения работ (Приложение № 1) с указанием стоимости выполнения этапов работ.

1. **Дополнительные требования при проведении работ**

* Подрядчик обеспечит в ходе выполнения работ соблюдение необходимых мероприятий по технике безопасности, рациональному использованию территории, охране труда и окружающей среды, правил и норм промышленной и пожарной безопасности, природоохранного, лесного и земельного законодательства.
* В отчетные материалы включить программу работ.
* В отчете привести сведения по метрологическому обеспечению применяемых приборов и оборудования (копии свидетельств).
* По мере готовности, промежуточные материалы передавать в электронном виде в соответствии с графиком выполнения работ.

1. **Техника безопасности при проведении работ**

* При проведении работ «Исполнитель» должен:
* соблюдать Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные Приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2013г № 101;
* обеспечить организацию прибытия персонала при наличии письменного распоряжения на проведение работ;
* обеспечить прохождение всех видов инструктажей по технике безопасности и пожарной безопасности и выполнение мероприятий по безопасной организации работ;
* производить работы только при наличии письменного разрешения на работу в охранной зоне магистральных газопроводов;
* при выполнении работ на объектах руководствоваться правилами безопасности, утвержденными федеральной службой по экологическому, технологическому (в соответствии с номенклатурой опасных [производственных объектов](http://pandia.ru/text/category/proizvodstvennaya_nedvizhimostmz/));
* выполнять требования инструкций охране труда и технике безопасности эксплуатирующей организации;
* при выполнении работ пользоваться средствами индивидуальной защиты и спецодеждой;
* обеспечить проведение работ только в дневное время.
* Немедленно прекратить работы:
* при сигнале, извещающем об аварии, при повышении концентрации газа более 20 **%** от нижней концентрации предела взрываемости;
* при появлении признаков отравления, ухудшения собственного самочувствия или обнаружения недомогания участников работ;
* при указании представителя работников эксплуатирующей организации;
* в других случаях, предусмотренных инструкцией или нарядом-допуском эксплуатирующей организации.

1. **Требования к результату работ.**

* Отчётные материалы выдаются одним томом с разделением на книги Использовать системы лицензированного программного обеспечения:
* Microsoft Office;
* программы «AutoCAD Civil 3D 2009» и «AutoCAD Civil 3D 2012» (с сохранением в AutoCAD 2004);
* Возможно применение иного лицензированного программного обеспечения. Отчетные материалы выдаются на бумажном носителе и электронном носителе в форматах Word, Excel, PDF,DWG.
* Материалы топографической съемки дополнительно предоставляются Заказчику в электронном виде в формате Maplnfo.
* Отчётный материал предоставить на бумажном носителе в 4-х экземплярах, электронную версию - 1 экземпляр.
* Предоставить результаты обследования, а также общие технические характеристики существующих здании на территории протяжённости МГ.

1. **Гарантии качества.**

* Подрядчик гарантирует, что диагностическое работы будут выполнены в объеме и в сроки, предусмотренные Договором, на основе новейших достижений в области проектирования и строительства, известных и доступных Подрядчику в период работы по Договору.
* Подрядчик гарантирует Заказчику отсутствие у третьих лиц права воспрепятствовать выполнению работ или ограничивать их выполнение на основе подготовленной Подрядчиком Технической документации.
* При обнаружении недостатков в Технической документации или в Материалах инженерных изысканий Подрядчик самостоятельно, либо по требованию Заказчика обязан безвозмездно переделать Техническую документацию и соответственно произвести необходимые дополнительные проектно-изыскательские работы, а также возместить Заказчику причиненные убытки.

1. **Нормативно-техническое обеспечение работ**

Работы по комплексному диагностическому обследованию газопроводов выполняется в соответствии с:

* СНиП 2.05.06-85\* «Магистральные трубопроводы».
* СТО Газпром 2-2. «Методические указания по диагностическому обследованию линейной части магистральных газопроводов».
* СТО Газпром 2-2. «Методические указания по оценке работоспособности участков МГ с коррозионными дефектами».
* СТО Газпром 2-2. «Правила определения технического состояния по результатам внутритрубной диагностики».
* СТО Газпром 2-2. «Методика контроля герметичности запорной и регулирующей арматуры, применяемой на объектах транспорта газа.
* СТО Газпром 2-3. «Положение по организации и проведению контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и обеспечением работоспособности объектов Единой системы [газоснабжения](http://pandia.ru/text/category/gazosnabzhenie/).
* СТО Газпром 2-4. «Общие технические требования к трубопроводной арматуре, поставляемой на объекты.
* СТО Газпром 9. «Защита от коррозии. Основные положения».
* СТО Газпром 9. «Защита от коррозии. Электрохимическая защита от коррозии. Основные требования».
* СТО Газпром 2-3. «Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа.
* Р Газпром 2-2. «Методика наземного комплексного технического диагностирования пересечений трубопроводов».
* ГОСТ «Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры».
* ПБ «Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля».
* РД «Инструкция по визуальному и измерительному контролю».
* РД 51-1-98 «Методика оперативной компьютерной диагностики локальных участков газопроводов с использованием магнитной памяти металла» М.1998.
* Федеральный закон от 01.01.01 г. N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
* Федеральный закон от 01.01.01 N 7-ФЗ «Об [охране окружающей среды](http://pandia.ru/text/category/yekologiya_i_ohrana_okruzhayushej_sredi/)».
* Федеральный закон от 01.01.01 «О пожарной безопасности».
* Земельный кодекс Российской Федерации от 01.01.01 года

- ГОСТ 21.302-96. СПДС. Условные графические обозначения в документации по инженерно-геологическим изысканиям.

- ГОСТ 30 416-96. Грунты. Лабораторные испытания. Общие положения.

- ГОСТ 12248-96. Грунты. Методы лабораторного определения характеристик прочности и деформируемости.

- ГОСТ 23278-78. Грунты. Методы полевых испытаний проницаемости.

- ГОСТ 2.105-95. ЕСКД. Общие требования к текстовым документам.

- ГОСТ Р 21.1101-2009. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации.

- СН 452-73. Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов.

- СНиП 11 -02-96. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения.

- СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1»

- СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2»

- СНиП 2.05.06-85 Магистральные трубопроводы.

Приложение №1

к Техническому заданию

**ПЛАН-ГРАФИК**

**ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № пп | Характеристика предприятия, здания, сооружения или вид работ | Срок начала выполнения работ (Этапов) и сдачи результатов работ | | Расчетная цена этапа, руб. | НДС | Стоимость работ, руб. |
| 18% |
| 1 | 2 | 3 | | 4 | 5 | 6 |
| **Обследование и разработка технической документации по объекту** | | | | | | |
| 1  **О Б Р А З Е Ц** |  | |  |  |  |  |
| 2 |  | |  |  |  |  |
| 3 |  | |  |  |  |  |
| 4 |  | |  |  |  |  |
| 5 |  | |  |  |  |  |
| 6 |  | |  |  |  |  |
| 7 |  | |  |  |  |  |
| 8 |  | |  |  |  |  |
|  | **Итоги** | |  |  |  |  |
|  | НДС 18% | |  |  |  |  |
|  | **ВСЕГО** | |  |  |  |  |
|  |  | |  |  |  |  |
|  |  | |  |  |  |  |
| Стоимость услуг учитывает все затраты, в том числе полевые, камеральные работы, внешний и внутренний транспорт, работы по регистрации и отчетности, а так же все налоги, пошлины, сборы, обязательные платежи и иные расходы в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации | | | | | | |
|  |  | |  |  |  |  |
|  | Заказчик | |  |  |  |  |

Приложение №2

к Техническому заданию

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта обследования: | | | | | |  | |  | |  | |  |  | |
| **«Комплексное диагностическое обследование МГ Острогожск-ЛГОК Ду1000»** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Сметный расчет № 1** | | | | | | | | | | | | | | |
| **стоимости выполнения работ по себестоимости (на основе трудозатрат)  и сложившемуся уровню рентабельности.** | | | | | | | | | | | | | | |
| **Раздел 1. Определение трудоемкости (трудозатрат) выполняемой работы.** | | | | | | | | | | | | | | |
|  | |  | |  | |  | |  | |  | |  |  | |
|  | |  | | **О Б Р А З Е Ц** | |  | |  | |  | |  | Форма 3П-РЗ | |
| № п.п | Наименование этапа выполняемых работ/ оказываемых услуг | | Исполнитель, принимающий участие в выполняемых работах/ оказываемых услугах | | | | | | | | Средняя зарплата за 1 день, в тыс. руб. | | | Стоимость выполняемых работ/ оказываемых услуг Исполнителем, руб |
| Фамилия И.О./должность | | Количество | | | | | |
| чел. | | дней | | чел/дн | |
| **1** | **2** | | **3** | | **4** | | **5** | | **6** | | **6** | | | **7** |
| 1 | Обследование и разработка технической документации по объекту | |  | |  | |  | |  | |  | | |  |
| 2 | Инженерно-изыскательские работы (Приборное обследование) | | ГИП | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Рук.проекта | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Инженер-геодезист | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Инженер-проектировщик | |  | |  | |  | |  | | |  |
| 3 | Подготовка и выдача отчетных материалов | | ГИП | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Нач.отдела | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Рук.проекта | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Вед.инж. | |  | |  | |  | |  | | |  |
| Инженер-проектировщик | |  | |  | |  | |  | | |  |
|  | ***Итого ЗП непосредственных исполнителей*** | | | | | | | | | | | | |  |
| **Продолжение приложения № 2**  **Раздел 2. Определение стоимости работ** | | | | | | | | | | | | | | |
| *№ п.п* | *Наименование показателей* | | | | | | | | | | *Единица  измерения* | | | *Значение  показателей* |
| 1 | Общая з/п непосредственных исполнителей | | | | | | | | | | тыс. руб. | | |  |
| 2 | Коэффициент отношения з/п непосредственных исполнителей к себестоимости | | | | | | | | | | ед. | | |  |
| 3 | Себестоимость исходя из установленного коэффициента  (стр.1:стр.2)  **О Б Р А З Е Ц** | | | | | | | | | | тыс. руб. | | |  |
| 4 | Уровень рентабельности (по отношению к себестоимости) | | | | | | | | | | % | | |  |
| 5 | Прибыль (стр.3 х стр.4 / 100) | | | | | | | | | | тыс. руб. | | |  |
| 6 | Стоимость работы (стр.3 + стр.5) | | | | | | | | | | тыс. руб. | | |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  |  |
| (подпись уполномоченного представителя) | |
| М.П. |  |

Приложение №3

к Техническому заданию

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Подрядчик:** | | |  | | **Заказчик:** | | | | | |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | |  | | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | |
| Реквизиты: | | |  |  | | Реквизиты: | | | | | |
| **АКТ СДАЧИ-ПРИЕМКИ** | | | | | | | | | | | |
| **ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ** | | | | | | | | | | | |
|  | **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | **от "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_ г.** | | | | | | | | |
| Вид работ: **Проектно-изыскательские работы. Приборное обследование** | | | | | | | | | | | |
| Основание: | | **Договор №\_\_\_\_\_ от\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ , заключенный между ООО «Ситэк» и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | | | |
| Мы, нижеподписавшиеся, ООО «Ситэк», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице (указывается должность и ФИО ) с одной стороны, и ООО «\_\_\_\_\_\_\_\_\_», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице (указывается должность и ФИО ), действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_ с другой стороны, подписали настоящий АКТ о том, что Подрядчиком выполнены работы в соответствии с договором надлежащим образом, в срок и в полном объеме. Заказчик не имеет претензий к Подрядчику по качеству и объему выполненных работ. | | | | | | | | | | | |
| № п/п | Наименование работ  **О Б Р А З Е Ц** | | Период | | | | Стоимость без НДС (руб.) | | НДС 18% (руб.) | ВСЕГО с НДС (руб.) | |
| 1 | 2 | | 3 | | | | 7 | | 8 | 9 | |
| 1 | Указать номер и наименование этапа | | Указать период этапа | | | | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | |
| --- | **ВСЕГО:** | | --- | | | | **0,00** | | **0,00** | **0,00** | |
| Итого по документу: ……. (цифры прописью), в том числе НДС 18% ………... (цифры прописью) | | | | | | | | | | | |
| Итого по документу: 0,00 (сумма прописью.), в том числе НДС 18% 0,00 (сумма прописью.) | | | | | | | | | | | |
| Работу сдал: | | | | | | | | Работу сдал: | | | | |
| Подрядчик: | | | | | | | | Подрядчик: | | | | |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ФИО | | | | | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ФИО | | | | |