



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 357256 , Работы по проведению инженерных изысканий
способом Открытый тендер

Лот № 1 (4 Р, 1208341) Работы гидрологические/гидрометеорологические изыскательские

Заказчик Товарищество с ограниченной ответственностью "МАНГЫШЛАК-МУНАЙ"
Организатор Товарищество с ограниченной ответственностью "МАНГЫШЛАК-МУНАЙ"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	4 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы гидрологические/гидрометеорологические изыскательские, Работы гидрологические/гидрометеорологические изыскательские
Дополнительная характеристика	Работы по проведению инженерных изысканий на проектируемый соединительный газопровод УКПГ м-р Придорожное – МГ ББШ с точкой подключения 989 км
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Туркестанская область Сузакский район, месторождение Придорожное
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 180 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Основание для Инженерно-Изыскательских Работ:

Контракт на Добычу углеводородного сырья на месторождении Придорожное в пределах Блоков XXXI-44-D (частично), Е (частично) в Туркестанской области Республики Казахстан (от 30 июля 2018 года, регистрационный номер №4631-УВС-МЭ); Проект опытно-промышленной эксплуатации (ОПЭ) месторождения Придорожное, утверждённый ЦКРР (от 18 ноября 2016 года №78/11).

Исходные Данные:

Отчёт по топографо-геодезическим работам по объекту «Разработка технико-экономического обоснования газового месторождения Придорожное;
Литологическое описание пород, содержащееся в Паспорте разведочно-эксплуатационной водозаборной скважины;
Информация о контрактной территории и существующих объектов (координаты, площадь и т.п.).

Вид Объекта: Линейный (соединительный) газопровод.

Наименование Объекта:

Соединительный газопровод месторождение Придорожное (СГ МП) - магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент» с точкой подключения 989км (МГ ББШ) общей протяжённостью около 198 км.

Функциональное Назначение Объекта:

Транспортировка товарного газа от месторождения «Придорожное» до МГ ББШ.

Вид Строительства: Новое строительство.

Стадийность Работ: Одностадийное.

Район Выполнения Работ:

Республика Казахстан, Туркестанская область, Кызылординская область. Проектируемое расстояние СГ МП составляет ≈ 198 км.

*Учитывать, что месторождение Придорожное расположено в пределах территории Южно-Казахстанской государственной заповедной зоны республиканского значения (далее – ЮКГЗЗ РЗ), организованной решением Правительства Республики Казахстан от 15 марта 2005 года №229.

Цель Выполнения Инженерных Изысканий:

Получение комплекса инженерных изысканий достаточного для проектирования нитки СГ МП - МГ ББШ и его инфраструктуры:





- a. Выбор оптимального маршрута трассы проектируемого СГ МП до МГ ББШ с учетом максимального использования существующей инфраструктуры в целях обеспечения минимизации капитальных вложений.*
 - b. Обследование земельных участков и получение информации о землепользователях Туркестанской и Кызылординской областей, по которым будет проходить газопровод с зоной минимальных расстояний шириной 200 м (по 100 м в каждую сторону от оси газопровода):
 - c. получение акта(ов) комиссии(й) предварительного выбора размещения трассы СГ МП – МГ ББШ на территории Туркестанской и Кызылординской областей.
- Инженерные изыскания выполнить в соответствии с действующими в РК строительными нормами и сводами правил, требованиями НТД в области промышленной и экологической безопасности при проектировании и строительстве.
- *Изыскательские работы по объекту Соединительный газопровод месторождение Придорожное (СГ МП) - Магистральный Газопровод «ББШ» с точкой подключения 989 км должны быть выполнены по выбранному и согласованному в местных исполнительных органах Туркестанской и Кызылординской областей маршруту.

Виды Изысканий:

- Инженерно-геологические и гидрогеологические;
- Инженерно-геодезические и топографические;
- Инженерно-гидрометеорологические;
- Электрометрические;
- Инженерно-экологические.

Сроки Выполнения и Очередность Работ:

Сроки выполнения работ:

В течение – 180 дней.

Очередность работ:

- Работа с фондовым материалом;
- Полевые работы;
- Камеральные работы;
- Ежемесячный технический отчет;
- Финальный технический отчет.

Перечень Нормативных Документов для Выполнения Инженерных Изысканий:

Инженерно-изыскательские работы выполнить в соответствии, включая, но не ограничиваясь, с требованиями:

- СП РК 1.02-101-2014 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Основные положения»;
- СП РК 1.02-102-2014 «Инженерно-геологические изыскания для Строительства»;
- СП РК 1.02-104-2014 «Инженерные изыскания для строительства. Сейсмическое микрозонирование. Общие положения»;
- СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических зонах»;
- СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»;
- СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;
- СП РК 5.01-102-2013 «Основания зданий и сооружений»;
- СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология»;
- СП РК 1.03-106-2012 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве»;
- ГОСТ 27751-2014 «Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения»;
- ГОСТ 12.0.001-82 Система стандартов безопасности труда. Основные положения»;
- Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утверждёнными Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165;
- Иной нормативно-технической документации, действующей на территории РК в период проведения работ.

Объекты Проектирования:

Выполнить инженерные изыскания в соответствии с согласованной с Заказчиком программой работ по следующим объектам:

Строительство СГ МП-МГ ББШ и его инфраструктуры с точкой подключения 989 км:

протяженность трассы (ориентировочно) – 198 км;

ширина полосы съёмки – 200 (двести) м;

количество ниток – 1 (одна);

диаметр газопровода – 273 мм;

масштаб съёмки – М1:2000, М1:25000;

высота сечения рельефа 0,5 м.

Выполнить съёмку пересечений с искусственными и естественными сооружениями и препятствиями;

Выполнить инженерные изыскания под технологические площадки:

площадка головной компрессорной станции (ГКС);

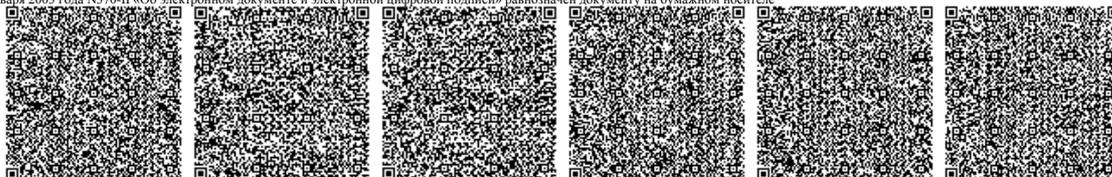
площадка узла подключения к ГКС, включая узел запуска очистного устройства (УЗОУ);

площадки линейных крановых узлов (КУ), включая площадки охранных кранов;

предварительное количество КУ и горных выработок к ним согласовать с Заказчиком и Проектировщиком, окончательное

количество уточнить по месту в зависимости от местных условий, характера рельефа, смены литологии;

объём изысканий в районе пересечений с реками Боктыкарын и Сарысу определить по месту в зависимости от местных условий,





характера рельефа, литологии;
площадка узла подключения к дожимной компрессорной станции (ДКС), включая узел приёма очистного устройства (УПОУ) и площадки ДКС;
площадка узла замера расхода газа (УЗРГ);
выполнить изыскания под площадки анодных полей защищаемых объектов СГ МП-МГ ББШ и его инфраструктуры;
предварительный объём работ согласовать с Заказчиком, окончательный определить по месту с учётом местных условий, характера рельефа, литологии.

Инженерно-Геологические и гидрогеологические Работы:

В ходе инженерно-геологических и гидрогеологических изысканий, с учётом материалов прошлых лет, получить данные необходимые, достоверные и достаточные для разработки объёмно-планировочных решений, проведения расчётов оснований, фундаментов и конструкций проектируемых основных и вспомогательных технологических зданий и сооружений СГ МП, разработки решений о проведении профилактических, инженерно-защитных и других необходимых мероприятий, выполнения земляных работ, а также для подготовки решений по вопросам, возникающим при подготовке проектной документации, её согласовании или утверждении, в том числе:

По линейной части СГ МП бурение горных выработок-скважин на глубину согласованную с Заказчиком с расстоянием 300 (триста) м и горных выработок-скважин с отбором образцов через каждые 3 (три) км, по результатам которого даётся детальное описание геологического разреза;

- на переходах через автомобильные дороги I-V категории, железные дороги, выходах скальных пород производить бурение горных выработок-скважин на глубину, согласованную с Заказчиком (но не менее 8 метров) с интервалом 250 (двести пятьдесят) м;
- бурение горных выработок-скважин на переходах через автомобильные дороги I-V категории, железные дороги и переходы через водные преграды, овраги, балки и другие естественные и искусственные препятствия производить с 2-х сторон; Общее количество переходов: автодороги – 1, водные преграды – 2 (уточнить по месту).
- на площадках ГКС, ДКС выполнить бурение не менее 2-х горных выработок-скважин под каждый агрегат глубиной в соответствии с нормами установленными в РК;
- на каждой площадке анодных заземлителей выполнить бурение 1 горных выработок-скважин глубиной в соответствии с нормами, установленными в РК.

Инженерно-Геодезические и Топографические Работы:

Отчёт по инженерно-геодезическим изысканиям, включая каталог координат и высот пунктов опорных и съёмочных сетей, представить в составе и объёме достаточном для проектирования и прохождение комплексной вневедомственной экспертизы в соответствии с требованиями законодательства РК.

Отчёт об инженерно-геодезических изысканиях должен соответствовать требованиям нормативных документов, настоящего технического задания.

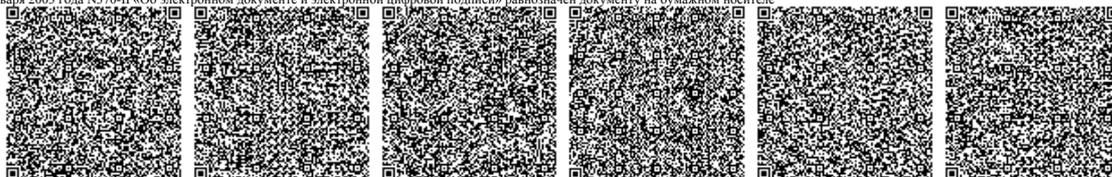
Особые требования к точности проведения инженерных изысканий и обеспеченности получаемых данных:

- система геодезической сети: WGS-84;
- система прямоугольных координат UTM;
- система высот – Балтийская.

До начала проведения работ программу по инженерно-геодезическим изысканиям согласовать с Заказчиком:

Рекогносцировка трассы СГ МП, согласованной с местными исполнительными органами Туркестанской и Кызылординской областей:**

- установка реперов вдоль трассы;
- съёмку линейной части газопровода выполнить шириной 200 (двести) м в масштабе М1:2000, высота сечения рельефа 0,5 м;
- съёмку полосы трассы выполнить с учётом минимальных расстояний от оси газопровода до объектов и сооружений, перечисленных в СП РК 3.05-01-2013. На расстоянии в пределах 100 (сто) м в обе стороны от оси проектируемого газопровода дать привязку всех сооружений к оси газопровода;
- ситуационный план трассы газопровода с указанием всех сооружений вдоль трассы в масштабе М1:25000 выполнить с разбивкой по областям и районам;
- план линейной части газопровода выполнить в масштабе М1:2000, высота сечения рельефа 0,5 м. Чертёж профиля газопровода выполнить в масштабе М1:2000 по горизонтали и М1:200 по вертикали;
- съёмку переходов существующие автодороги, железнодорожные дороги, коридоры коммуникаций, другие естественные и препятствия выполнить в масштабе М1:500 с высотой сечения рельефа 0,5 м, чертёж профиля переходов выполнить в масштабе М1:500, по вертикали М1:100;
- указать характеристики существующих коммуникаций, адреса и телефоны их владельцев;
- указать в местах пересечения километры, пикетаж или иную маркировку пересекаемых естественных или искусственных препятствий, принятых для пересекаемых препятствий;
- закрепить ось трассы газопровода по координатам, с указанием координат углов поворота, на прямых участках через 1 км в пределах видимости, металлическими штырями с маркировкой;
- установить грунтовые реперы вдоль трассы через 5 (пять) км, на переходах через железные дороги, автодороги, реки, каналы, овраги, балки и другие препятствия устанавливать – с 2-х сторон. Нумерация реперов сквозная;
- актуализировать и уточнить информацию о землепользователях и земельных участках, по которым предполагается прохождение трассы соединительного газопровода;
- получить информацию о землепользователях и земельных участках, по которым предполагается прохождение трассы соединительного газопровода;





м) получить акты комиссий предварительного выбора трассы в соответствующих местных исполнительных органах Туркестанской и Кызылординской областей, в административных границах которых предполагается прохождение трассы соединительного газопровода;

п) При выполнении геодезических изысканий закрепить площадки:

ГКС, ДКС, ГИС заложением не менее 4-х постоянных реперов;

КУ, УЗОУ, УПОУ и других площадок заложением не менее 2-х постоянных реперов.

Для оценки масштаба работ: ГКС и ДКС - $\leq 230 \times 200$ м, ГИС - $\leq 170 \times 90$ м, КУ - $\leq 30 \times 25$ м, УЗОУ и УПОУ - $\leq 185 \times 95$.

Месторасположение согласовать с Заказчиком.

******Акты выбора трассы с учётом возможных вновь выявленных в ходе производства работ деталей (археологические памятники, военные полигоны, военно-полевые дороги, аэродромы, скотомогильники не отмеченные на карте).

Инженерно-Гидро-метеорологические Изыскания:

Инженерно-гидрометеорологические изыскания должны обеспечить необходимые для проектирования данные по климатологии и гидрологии, экстремальным значениям гидрометеорологических характеристик (параметров ветра, осадков, районов затопления, уровня залегания грунтовых вод, других особо опасных погодных явлений).

Для климатической характеристики района проектирования использовать материалы многолетних наблюдений ближайшей метеостанции и опубликованные данные. Выполнить сбор и изучение фондовых материалов.

Объема изысканий должно быть достаточно для прохождения комплексной вневедомственной экспертизы.

Содержание раздела должно соответствовать требованиям нормативных документов и настоящего технического задания.

Электрометрические Изыскания:

Выполнить электрометрические изыскания в наиболее сухой период года, результаты измерений оформить соответствующим протоколом. Осуществить сбор сведений о коррозии и параметрах ЭХЗ соседних систем (при наличии таковых).

Содержание раздела должно соответствовать требованиям нормативных документов и настоящего технического задания.

На трассе СГ МП:

a. определить удельное электрическое сопротивление грунта 4-х электродным методом Венера с равными расстояниями между электродами по прямой согласно ASTM G57, глубина исследования – 1, 2, 3 м, интервалы между точками замера – на участках с высокой и повышенной коррозионной опасностью (солончаки, болота и т.п.) – 100 (сто) м, на переходах через автомобильные и железные дороги, водные преграды (реки, ручьи, каналы и т.п.), водопроводы – 200 (двести) м, на других участках – 500 (пятисот) м;

b. определить наличие и источники блуждающих токов по трассе газопровода, обследование их источников, на пересечениях, сближениях с ЛЭП, автомобильными и железными дорогами;

c. определить разности потенциалов существующих подземных коммуникаций (подземное металлическое сооружение – труба – земля);

d. на площадках под КУ, УЗОУ, УПОУ под анодные поля, где планируется катодные станции под анодное заземление на глубину в соответствии с нормами установленными в РК:

e. определить удельное электрическое сопротивление – в одной точке соответствующей центру площадки;

f. ПОВТОР ПУНКТА Авыполнить вертикальное электрическое зондирование грунтов на глубину в соответствии с нормами, установленными в РК:

g. на площадках под анодные поля под ГКС, ДКС и ГИС:

определить величину удельного электрического сопротивления грунта на площадках ГКС, ДКС и ГИС с шагом сетки 50x50 м, глубина изысканий – 1, 2, 3 м в количестве 9 (девяти) шт.;

выполнить вертикальное электрическое зондирование грунтов на глубину в соответствии с нормами, установленными в РК в количестве 9 (девяти) шт.

Инженерно-Экологические Изыскания:

Представить Заказчику на согласование программу работ по инженерно-экологическим изысканиям.

В ходе проведения инженерно-экологических изысканий:

получить необходимый и достаточный объём материалов для экологического обоснования проектной документации на

строительство проектируемых сооружений с учетом нормального режима эксплуатации;

информацию о состоянии окружающей природной среды до начала эксплуатации;

фоновые данные о состоянии компонентов природной среды и прогноз развития экологической ситуации на перспективу.

Задачами инженерно-экологических изысканий на данной стадии принять:

оценку существующего состояния окружающей среды, уточнение материалов и данных изысканий прошлых лет, границ зоны влияния существующих технологических сооружений;

оценку экологического риска и получение необходимых материалов для разработки природоохранных мероприятий и принятия проектных решений;

разработку рекомендаций по организации природоохранных мероприятий и экологического мониторинга.

В составе технического отчета по инженерно-экологическим изысканиям:

представить копию справки регионального центра РГП «Казгидромет» по фоновым концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;

выполнить стандартный химический анализ подземных вод;

выполнить исследования и оценку физических факторов на участке работ, включая радиационную обстановку;

выполнить отбор проб поверхностной воды согласно требованиям нормативной документации;





выполнить опробование и оценку загрязненности почвогрунтов участка работ;
получить данные уполномоченных государственных органов:
о наличии или отсутствии полезных ископаемых;
растений и животных, занесенных в Красную книгу;
данные о наличии или отсутствии плотности охотничье-промысловых животных, не относящихся к объектам охоты;
о рыбохозяйственных характеристиках и категориях водных объектов, при отсутствии водных объектов запросить справку, подтверждающую данный факт;
данные о поверхностных и подземных водозаборах, месторождений пресной воды с указанием зон санитарной охраны по поясам;
данные о наличии или отсутствии скотомогильников;
данные о наличии или отсутствии объектов историко-культурного значения.

Выполнить радиационное обследование площадки строительства. По результатам проводимых наблюдений предоставить рекомендации и предложения по совершенствованию системы производственного экологического контроля.
Отчёт по инженерно-экологическим изысканиям представить в составе и объёме достаточном для разработки раздела ОВОС в составе ПСД.

Содержание раздела должно соответствовать требованиям нормативных документов и настоящего технического задания.

Получение Актов Выбора Земель:

Выполнить работы по оформлению актов выбора земельных участков:
под СГ МП-МГ БЫШ и его инфраструктуры

Другие Виды Работ:

Для каждой съёмочной точки создавать отдельный файл. При съёмке коммуникаций как надземных, так и подземных, предоставлять достаточную для проектирования полную информацию всех точек пересечения с проектируемым объектом; определить и представить данные о владельцах всех существующих пересекаемых надземных и подземных коммуникаций, почтовые адреса, телефоны и адрес электронной почты;
для всех пересекаемых естественных и искусственных преград указать в местах пересечения – километры, пикетаж либо иную маркировку пересекаемых естественных и искусственных препятствий, принятых для пересекаемых препятствий.
уведомить соответствующие местные исполнительные органы о трассе планируемой проходимости СГ МП-МГ СА и его инфраструктуры с целью резервирования полосы технологического коридора.

Охрана Окружающей Среды:

При производстве инженерно-изыскательских работ необходимо выполнение следующих природоохранных мероприятий:
прилагать все силы к минимизации ущерба окружающей флоре и фауне в процессе производства работ;
не допускать разливы, смешивание отходов, стоков, и других нарушений, предусмотренных требованиями законодательства Республики Казахстан, обеспечивать персонал достаточным количеством контейнеров для временного складирования отходов с последующим вывозом их на переработку/ утилизацию;
ни в коем случае не уничтожать отходы термическим методом (сжиганием), не разводить костров;
при утечке горюче-смазочных материалов от автомашин и других агрегатов, ликвидировать места загрязнения почвы путём сбора её в соответствующие контейнеры и транспортировать в места утилизации;
при выполнении работ в степи, особенно в засушливое время года, в местах, где наблюдается высокий травяной покров, лесонасаждения, тщательно соблюдать меры противопожарной безопасности;
при выполнении работ разрешается курить только в пределах специально отведенных для этого участков;
при выполнении работ в степи обеспечить исполнение по использованию оборудования, техники, технологии в соответствии с требованиями статьи 199-1 Экологического кодекса Республики Казахстан;
соблюдать законы Республики Казахстан в сфере охраны окружающей среды, в частности по защите флоры и фауны.

Техника Безопасности:

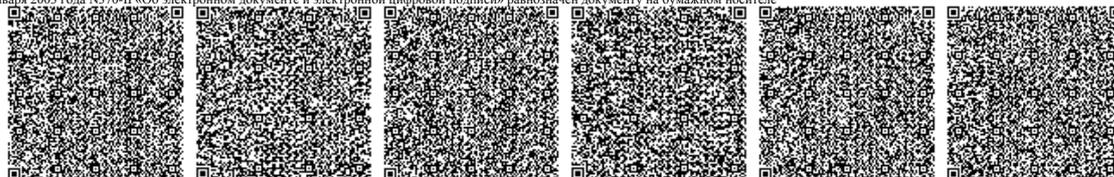
Полевые работы проводить в строгом соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и действующих Правил по охране труда и технике безопасности при производстве изыскательских работ.
Выезд бригады на полевые работы разрешается только после проверки готовности, обеспечения работников средствами индивидуальной защиты, средствами связи и т.п., проведения инструктажа всех работников об условиях работы и трудовой дисциплине, о чём должна быть сделана соответствующая запись в журнале инструктажа.

Особые условия:

Подрядчик должен иметь необходимые для выполнения Работ разрешения и лицензии в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

В результате проведению инженерных изысканий должны быть представлены следующие материалы:

- Инженерно-геодезический отчёт;
- Инженерно-геологический, гидрогеологический отчёт;
- Инженерно-гидрогеологический отчёт;
- Отчёт по электрометрическим работам;
- Инженерно-климатический отчёт (в составе геологического отчёта);
- Ведомость всех пересечений по трассе (подземные, наземные, надземные);
- Ведомость реперов;





Ведомость координат горных выработок-скважин и углов проектируемых площадок;
Ведомости углов поворота трассы газопровода, земляных угодий и др.;
Геолого-литологические разрезы;
Паспорт лабораторного тестирования грунтов;
Графическую часть, в том числе:
данные топографической съёмки представить в формате AutoCAD;
на планах изображения и условные знаки выполнить по НТД РК, нумерация листов по ходу продукта по порядку;
по мере выполнения камеральных работ передавать цифровую модель съёмки (ЦМР) Заказчику в окончательном варианте;
в отчёте представить все данные по определению земель по трассе и площадкам (пашня, лесостепь и др.);
уточнить и при необходимости перенести ось трассы проектируемого трубопровода и расположения проектируемых объектов в местах расположения существующих объектов менее установленных нормами в соответствии со СП РК 3.05-01-2013;
представить данные об опасных участках и возможных чрезвычайных ситуациях на них, которые могут значительно повлиять на сооружение газопровода;
в техническом отчёте по инженерным изысканиям необходимо указать наименование объекта, номер договора и техническое задание, на основании которых они выполнены;
при изложении информации об исполнителях инженерных изысканий необходимо привести информацию о государственной регистрации организации и наименование выдавшего и/или зарегистрировавшего его органа, наличие лицензии на соответствующие виды инженерных изысканий (номер, срок действия), список исполнителей;
при необходимости оказать техническую поддержку Заказчику, обеспечить беспрепятственный доступ и транспортировку его представителей к месту выполнения работ;
Программу работ по выполнению инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.

Требования к потенциальному поставщику:

- Предоставить список оборудования и материалов по технической оснащённости (наличие спецтехники для бурения скважин и отбора керн, геодезических приборов и т.д с сертификатами соответствия прошедшим поверку) для выполнения данного объема работ.

- Наличие аккредитованной специализированной лаборатории либо, в случае отсутствия собственной лаборатории, договора о выполнении аналитических работ (услуг) организациями, имеющими соответствующие лаборатории с указанием номера и даты, места заключения договора, наименования организации, имеющей специализированную лабораторию, номера и даты места выдачи, органа, выдавшего аттестат аккредитации, области аккредитации и срока действия аттестата аккредитации.

- Предоставить резюме ведущих специалистов для выполнения данного объема работ.

Квалификационные требования к ключевым специалистам включают наличие:

высшего образования, подтвержденного дипломом по технической специальности, соответствующей профилю проводимых работ; стажа работы по профилю проводимых работ, подтверждаемого документально, в соответствии со статьей 35 Трудового кодекса Республики Казахстан;

сертификатов, свидетельств, удостоверений, подтверждающих квалификацию и прохождение соответствующей функциональным обязанностям должности подготовки

- Предоставить отзывы и/или рекомендательные письма от организаций, для которых подрядчик выполнял соответствующие инженерно-изыскательские работы.

Форма Представления Материалов:

Сдача отчетного материала производится на государственном и русском языках на бумажном носителе в твёрдом переплётё – 3 (три) экземпляра, а также 3 (три) экземпляра – полная версия на электронном носителе, при этом:

электронный носитель должен быть защищён от записи, иметь этикетку с указанием наименования договора, организации Заказчика и Подрядчика, даты изготовления (записи), названия комплекта, порядковый номер электронного носителя (каталога), количество единиц носителей (каталогов) в комплекте электронного носителя. В корневом каталоге электронного носителя должен находиться файл содержания;

все отчётные материалы в электронном виде должны быть структурированы и упорядочены в форматах DOC, XLS, PDF, DWG и др. с оформленным оглавлением посредством «Закладок».

Дополнительно представить координаты точек геодезической съёмки в электронном виде (UTM) в текстовом формате в 3 (трёх) экземплярах на электронном носителе.

Порядок, сроки оплаты и сдачи результатов проводимых работ:

Оплата стоимости работ производится по факту выполненных работ в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания Сторонами Акта выполненных работ (оказанных услуг) за каждый выполненный этап, в следующем порядке:

I этап – 30%

(работа с фоновым материалом, сбор, анализ и систематизация исходных данных. Составление промежуточного отчета);

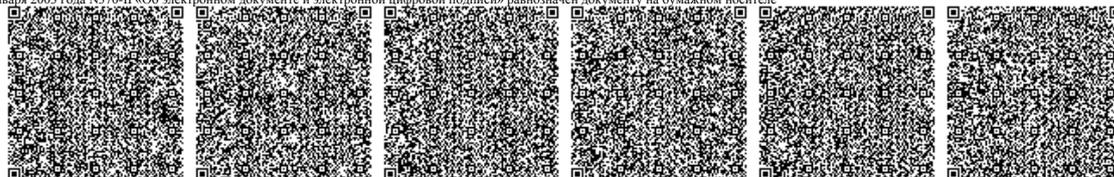
II этап – 40%

(полевые работы. Составление промежуточного отчета);

III этап – 30%

(камеральные работы, составление финального технического отчета. Передача Отчета Заказчику по Акту приема-передачи).

Дополнительные технические требования к закупаемому лоту, требующие документального подтверждения





1	Список оборудования и материалов по технической оснащенности (наличие спецтехники для бурения скважин и отбора керна, геодезических приборов и т.д. с сертификатами соответствия прошедшим поверку) для выполнения данного объема работ.
2	Наличие аккредитованной специализированной лаборатории либо, в случае отсутствия собственной лаборатории, договора о выполнении аналитических работ (услуг) организациями, имеющими соответствующие лаборатории с указанием номера и даты, места заключения договора, наименования организации, имеющей специализированную лабораторию, номера и даты места выдачи, органа, выдавшего аттестат аккредитации, области аккредитации и срока действия аттестата аккредитации.

Подписал

Арсланбеков Оразали Арсланбекович

Дата подписания

21.11.2019

