



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 380241 , ГИС по контролю за разработкой нагнетательных и добывающих скважин
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (82 Р, 1315587) Работы по геофизической разведке/исследованиям

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Казгермунай"

Подрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Совместное предприятие "Казгермунай"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	82 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по геофизической разведке/исследованиям, Работы по геофизической разведке/исследованиям
Дополнительная характеристика	ГИС по контролю за разработкой нагнетательных и добывающих скважин
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Кызылординская область, "на м/р ""Акшабулак"""
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по 12.2020
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

ГИС по контролю за разработкой нагнетательных и добывающих скважин

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

1.1. Решаемые задачи

Контроль в действующих добывающих (фонтанных и механизированных) и нагнетательных скважинах с целью определения профиля притока/приемистости и обводнения пластов, текущего положения ВНК и ГНК, оценки коэффициентов текущей газонасыщенности и остаточной нефтенасыщенности, оценки гидродинамических параметров и характеристик пластов, оценки технического состояния скважин и работы технологического оборудования, прослеживание заколонных перетоков и герметичности эксплуатационной колонны.

1.2. Основные требования к работам

1.2.1 Наличие собственной или арендованной производственной базы, собственной службы для ремонта геофизических приборов, для осуществления мобилизация партии до места выполнения работ в течение 3 часов после получения Заявки от геологической службы месторождения;

1.2.2 Наличие: а) лицензии на работы с источниками ионизирующего излучения, б) лицензии на производство работ по геофизическим и промыслово-геофизическим исследованиям скважин (приложить подтверждающие документы);

1.2.3 Наличие оборудования, метрологическое обеспечение скважинных приборов (промер кабеля, расходомеров, акустических, электрических, и радиоактивных и др. приборов);

1.2.5 Наличие от 5 до 6 собственных производственных партий ГИС;

1.2.6 Отсутствие нарушений в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности за последние 3 года;

1.2.7 Наличие комплексных скважинных приборов по контролю за разработкой месторождений с замером более 8 параметров 150°C, 800атм. Наличие портативных накладных расходомеров.

1.2.8 Наличие малогабаритных комплексных скважинных приборов по контролю за разработкой месторождений с замером более 8 параметров 30мм, 150°C, 800атм;

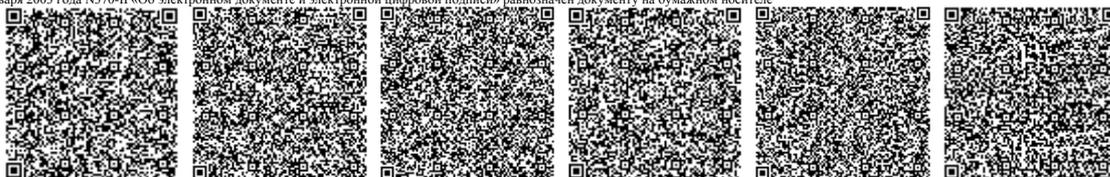
1.2.9 Наличие устьевого оборудования для контроля давления с полуавтоматической станцией управления и подачи густой смазки 350атм. Наличие устьевого оборудования для работы без бригады КРС;

1.2.10 Обязательное наличие запасных приборов по контролю за разработкой и вспомогательного оборудования, для исключения срывов намеченных исследований;

1.2.11 Потенциальный поставщик обязан за свой счет обеспечить своим сотрудником проживания, питания, спецодежду и СИЗ; При выполнении работ Потенциальный поставщик сам и за свой счёт обеспечивает свои потребности в ГСМ;

1.2.12 Для контроля выполнения исследований в режиме реального времени и продолжительности исследований на конкретных скважинах, используемый спецтранспорт и оперативный обслуживающий транспорт должны быть в хорошем рабочем техническом состоянии, с подтверждением заключения экспертизы, соответствовать всем требованиям техники безопасности, а также должны быть оснащены системой GPS мониторинга;

1.2.13 Наличие от трех собственных или арендованных транспортных средств (транспортные средства для личного состава, малых





грузов с вертикальной погрузкой и для обеспечения производства);

1.1.14 Выявление интервалов негерметичности обсадных колонн и НКТ;

1.1.15 Наличие сероводородостойкого геофизического кабеля;

1.1.16 Наличие проходных контейнеров для скважинных приборов в составе НКТ;

1.2.17 Не доход прибора не оформляется актом и Заказчиком не оплачивается;

1.2.18 Потенциальный поставщик должен установить на всех видах автотранспорта опознавательные знаки (логотипы, таблички и прочее) для оперативного определения принадлежности автотранспорта определенной подрядной организации.

1.2.19- ГИС-контроль в интервале 750-2000м. Исследование должно проводиться на динамическом режиме (два режима) и статическом режиме (остановка скважины). Критерием продолжительности работ является полное восстановления давления на каждом режиме. По производственной необходимости возможно изменение в намечаемых режимах исследований.

- Предварительное заключение по комплексу ГИС - на скважине.

- Заключительная интерпретация комплекса ГИС – в течение 2-х дней.

Результатом работ (бумажная и электронная версия) является:

Каротажные диаграммы (планшеты) в 2-х экземплярах в бумажной версии и 1 экземпляр в электронной версии;

Текстовое заключение интерпретации каротажных диаграмм и графические результаты интерпретации в 2-х экземплярах в бумажной версии и 1 экземпляр в электронной версии;

Таблицы с параметрами и результатами исследований в 2-х экземплярах в бумажной версии и 1 экземпляр в электронной версии;

Las-файлы в обязательном порядке должна присутствовать кривая скорости измерений, к каждой кривой должны быть комментарии; в las-файлах вместе с измеренными кривыми должны присутствовать определенные интегральные и дифференциальные профили притока/приемистости;

данные эталонировок приборов;

сопроводительная информация в виде журнала проведения исследований (или файла-протокола), в котором отражено время (начало и окончание замера), условия проведения каждого замера: спуск/подъем, в остановленной скважине/в работающей скважине, скорость измерений, режимы работы, диаметр штуцера и т.д.;

Результаты работ передаются Заказчику в виде предварительного (на скважине) и окончательного заключения через двое суток после записи комплекса ГИС на скважине в бумажном и электронном виде.

Приемка работы в целом производится после сдачи окончательного отчета в геологическую службу ТОО «СП «Казгермунай».

1.2.20 В течение 5 (пяти) рабочих дней после заключения Договора Потенциальный поставщик, путем официального уведомления обязуется предоставить Заказчику подписанный со своей Стороны документ, содержащий детальную калькуляцию/разбивку (Таблицу цен/Ведомость договорной цены), предложенной им цены при участии в тендере по форме указанной в тендерной документации. Таблица цен/Ведомость договорной цены должна включать объем, сроки оказываемых Услуг/выполняемых Работ в соответствии с условиями проведенного тендера и цену, суммарно не превышающую сумму, предусмотренную настоящим Договором.

При этом Таблица цен/Ведомость договорной цены предоставляется с указанием цен по каждому виду оказываемых услуг/выполняемых работ, предусмотренных тендерной заявкой (приложение к технической спецификации) Потенциального поставщика на момент его участия в тендере, поданной в составе заявки с учетом пропорциональной скидки от поданной цены после торгов.

1.2.21 - ГИС-контроль: Намечается исследование комплексом ГИС (определение профиля притока/приемистости) на 65-ти скважинах:

из них на 20-ти фонтанных нефтяных;

10-ти механизированных нефтяных;

35 нагнетательных.

Работы должны быть выполнены с момента подписания договора до 31.12.2020г.

Наличие у Потенциального поставщика опыта работы в течение последних 5 (пяти) лет, на рынке закупаемых однородных работ, услуг или в определенной отрасли, подтвержденного оригиналами или нотариально засвидетельствованными копиями соответствующих актов, подтверждающих прием-передачу выполненных работ, оказанных услуг, совокупный объем которых по одному договору, в каждом году составляет не менее 75 миллионов тенге.

Всю необходимую информацию по работам, включая их стоимость и техническое описание, Потенциальный поставщик обязан предоставить как неотъемлемую часть своего тендерного предложения.

Приложение

Таблица цен.pdf

Таблица цен.pdf

Подписал

Дата подписания

АЙМЕНОВА АСЕМКУЛЬ ДЮСЕМБАЕВНА

20.01.2020

