



**JIZZAKH
PETROLEUM**
НОВАЯ ЭНЕРГИЯ СОЗИДАНИЯ

02.03.2021г. № JP-201/794

**ПРИГЛАШЕНИЕ
НА УЧАСТИЕ В ТЕНДЕРЕ**

№ JP-20-50033

Вниманию заинтересованных лиц

Уважаемые Господа,

Компания СП ООО «Jizzakh Petroleum», зарегистрированная по адресу: 100100, Республика Узбекистан, г. Ташкент, ул. Нукус 50, приглашает Вас принять участие в тендере по предмету:

«Выполнение геологоразведочных работ (по лотам согласно приложениям)».

Номер тендера: JP-20-50033
Количество лотов: 3 лота
Место публикации: www.jpetrol.uz.
Тип тендера: открытый, двухэтапный.
Срок подачи заявки на участие: 26.03.2021 (включительно).
Срок подачи тендерных предложений: 01.04.2021 (вкл-но).
Прием тендерного предложения: в электронном формате.
Вскрытие технического предложения (I-этап): 02.04.2021г.
Вскрытие коммерческого предложения: 05.04.2021г.
Тендерные торги (II-этап): 06.04.2021г.

1. Приоритетные условия:

- 1.1. Место оказания услуг: согласно техническому заданию.
- 1.2. Срок оказания услуг: согласно техническому заданию.
- 1.3. Срок действия предложения: не менее 30 дней от даты завершения приема тендерных предложений.
- 1.4. Стоимость услуг и условия платежа: 100% оплата в течение 20 календарных дней от даты счет-фактуры и акта выполненных работ.

2. Критерии оценки Претендентов, допущенных к тендерным торгам:

- Техническое соответствие;
- Срок оказания услуг;
- Условия оказания услуг;
- Условия оплаты;
- Наилучшая цена.

3. Заявка на участие в тендере (Заявка):

- 3.1. Заявку в сроки, указанные выше, необходимо направить по эл. адресу: tender@jpetrol.com с указанием в теме

**INVITATION
TO PARTICIPATE IN TENDER**

№ JP-20-50033

To whom it may concern

Dear Sirs,

Company JV «Jizzakh Petroleum» LLC, with its registered address at: str. Nukus 50, Tashkent, Republic of Uzbekistan, 100100 invites you to participate tender on a subject of:

«Geological exploration work (by lots according Appendixes) ».

Tender reference: JP-20-50033
Number of lots: 3 lots
Tender notice: www.jpetrol.uz.
Type of tender: open, two-stage.
Tender application deadline: 26.03.2021 (including).
Tender offer submission deadline: 01.04.2021 (incl.).
Receipt of tender offer: in e-format.
Technical offer opening (I-stage): 02.04.2021г.
Commercial offer opening: 05.04.2021.
Tenders (II-stage): 06.04.2021.

1. Priority conditions:

- 1.1. Point of destination: according to technical requirements.
- 1.2. Services rendering timeline: according to the technical task.
- 1.3. Validity of offer: not less than 30 days from deadline of receipt of tender offer.
- 1.4. Cost of services and terms of payment: 100% payment within 20 calendar days from the date of the invoice and certificate of completion.

2. Award criteria for Bidders, admitted to tender:

- Technical compliance;
- Services rendering timeline;
- Services terms;
- Payment terms;
- Best price.

3. Tender application (Application):

- 3.1. Application before deadline mentioned above shall be provided to email: tender@jpetrol.com indicating in



письма номер тендера и краткое наименование претендента.

3.2. Заявка на участие в тендере предоставляется в электронном формате, заверенная подписью и печатью Претендента по форме указанной в Приложении 1.

3.3. Претендент несет ответственность за обеспечение поступления заявки в указанный срок.

4. Тендерное предложение (Предложение):

4.1. Предложение в сроки, указанные выше, необходимо направить в электронном формате, защищенным паролем по эл. адресу: tender@jpetrol.com с указанием в теме письма номер тендера и краткое наименование претендента.

4.2. Предложение предоставляется в электронном формате, согласно Инструкции претенденту.

5. Подписание договора:

5.1. Договор с победителем тендера будет заключен в течение 30 дней с даты направления соответствующего уведомления по результатам тендера.

6. Контактное лицо:

Шипилова Юлия – Начальник отдела тендерных процедур услуг
Тел: +998 78 150 00 57, вн.:180-26
Эл. почта: y.shipilova@jpetrol.com

7. Вложения:

7.1. Технические задания

Главный специалист
Head of the department of tender procedures for services

Начальник департамента тендерной деятельности
Head of Department of tender activities

the title of email tender reference number and Bidder's short name.

3.2. Application shall be submitted in e-format, certified by the signature and seal of the Bidder in the form specified in Appendix 1.

3.3. Bidder is responsible for providence of the Application within the specified period.

4. Tender offer (Offer):

4.1. Offer shall be provided before deadline mentioned above in e-format, protected with password to email: tender@jpetrol.com indicating in the title of email tender reference number and Bidder's short name.

4.2. Tender offer shall be submitted in e-format, according to the Bidder instruction.

5. Contract signature:

5.1. Contract with successful Bidder will be concluded within 30 days from the date of notification of the results of tender.

6. The contact person:

Shipilova Yuliya – head of the department of tender procedures for services
Tel: +998 78 150 00 57, ext.:180-26
E-mail: y.shipilova@jpetrol.com

7. Attachment:

7.1. Technical tasks

Шипилова Ю.О.
Shipilova Yuliya

Юнусов М. А.
Miraziz Yunusov

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель
Генерального директора
по геологии и геологоразведочным
работам
СП ООО «Jizzakh Petroleum»
А.К. Каримов



(подпись)

« 11 » . 02 . 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № GRR-001/1
«Оценка потенциала элементов УВ-систем Зерафшанской впадины
для выявления первоочередных перспективных зон ведения
дальнейших геологоразведочных работ»

Ташкент 2021

Раздел плана: поисковые работы

Полезное ископаемое: нефть, газ

Местонахождение объекта: Самаркандская и Навоийская области, Республика Узбекистан

Организация Заказчик: СП ООО «JIZZAKH PETROLEUM»

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № GRR-001/1

на выполнение работ по теме:

«Оценка потенциала элементов УВ-систем Зерафшанской впадины для выявления первоочередных перспективных зон ведения дальнейших геологоразведочных работ»

1. Общие положения

1.1. Цель.

Полевое и лабораторно-аналитическое изучение геологического строения палеогеновых, меловых и палеозойских осадочных комплексов для определения участков для постановки поисковых сейсморазведочных и других геологоразведочных работ в пределах блока недр «Зерафшанский» (Зерафшанская впадина и прилегающие территории).

1.2. Область применения.

Результаты исследований будут использованы при выборе объектов для последующих геологоразведочных работ в пределах Зерафшанского блока недр в республике Узбекистан.

1.3. Основные оценочные параметры.

Результаты Работ должны соответствовать действующим нормативным правовым актам, приказам и распоряжениям СП ООО «JIZZAKH PETROLEUM», согласованной и утвержденной рабочей документации на выполнение работ по Договору:

- Техническому заданию;
- Календарному плану.

Обоснованность выводов и рекомендаций должна сопровождаться картографическими, табличными и текстовыми материалами.

2. Геологические задачи и последовательность выполнения работ.

- Сбор геолого-геофизической информации;
- Проведение геологической экспедиции с отбором проб и описанием разрезов;
- Лабораторные исследования отобранных проб (исследования ФЕС коллекторов, экранирующих свойств покрышек, геохимические исследования нефтегазоматеринских отложений);
- Рассмотрение и анализ материалов полевых и тематических работ прошлых лет;
- Двухмерное моделирование углеводородных систем;
- Заверка единичными профилями поверхностной газовой, радиометрической, pH-Eh съемками выявленных первоочередных объектов;

- Ранжирование выявленных перспективных объектов, оценка рисков элементов УВ-систем и возможных технологических ограничений;
- Сравнительная оценка перспектив нефтегазоносности поисковых объектов;
- Выдача рекомендаций дальнейших ГРП.

Работы проводятся в четыре, последовательно идущих друг за другом, этапа.

2.1. 1 этап. Подготовительный:

2.1.1. Сбор геолого-геофизической информации из фондов (ФГБУ «Росгеолфонд» г. Москва, Государственный геологический фонд «Госкомгеологии» г. Ташкент, АО «ИГИРНИГМ» г. Ташкент, АО «Узбекгеофизика» г. Ташкент) и из открытых источников для подготовки маршрутов рекогносцировочных работ;

2.1.2. Рекогносцировочные работы в Зерафшанской впадине проводятся на одном полноприводном транспорте с участием двух специалистов ООО «НПК «Контрики» – 5-7 дней.

Подготовительный этап направлен на решение организационных задач по обеспечению полевых геологических маршрутов. Основной геологической задачей этапа является предварительное изучение района работ по материалам ранее составленных геологических отчетов, научных публикаций и других открытых источников информации, либо отчетов, предоставленных Заказчиком, с целью составления геологических маршрутов, наиболее полно отображающих задачи исследования мезозойских и палеозойских отложений в пределах Зерафшанской впадины. На основании рекогносцировки выбираются точки изучения обнажений горных пород, прорабатывается финальный маршрут и логистика полевых работ. Разрезы осадочных комплексов должны выбираться таким образом, чтобы было получено представление о геологическом строении изучаемого района (в рамках установленного срока) и характеристиках пород-коллекторов, флюидоупоров и нефтематеринских толщ изучаемой территории.

2.2. 2 этап. Полевой:

2.2.1. Полевые геологические маршруты по обнажениям Зерафшанской впадины – 25 дней;

2.2.2. Пробоотбор и описание разрезов;

2.2.3. Подготовка Полевого журнала и реестра отобранных проб;

2.2.4. Отбор проб юрских материнских отложений для пиролитических исследований в керне поисковых и оценочных скважин.

Полевые исследования должны включать посещение, документирование в Полевой журнал и фотодокументирование обнажений горных пород кайнозойского, мезозойского и палеозойского возраста, расположенных в районе работ.

Изучение обнажений горных пород включает в себя:

- геолого-структурные наблюдения;
- характеристика строения изучаемых стратиграфических подразделений;
- литологическое описание осадочных комплексов, включающее текстурный анализ; выделение поверхностей перерывов и несогласий; оценку степени трещиноватости, кавернозности и битуминозности отложений.

В процессе экспедиций проводится сбор коллекций образцов осадочного разреза, в том числе из установленных и прогнозируемых пород-коллекторов, нефтематеринских толщ и флюидоупоров (элементы углеводородных систем), которые наиболее полно характеризуют углеводородные системы исследуемого региона. Образцы для лабораторно-аналитических исследований должны быть свежими (невыветренными) и отобранными из коренных обнажений в объеме, достаточном для проведения аналитических исследований.

2.3. 3 этап. Лабораторный:

2.3.1. Пиролиз Рок-Эвал – не менее 150 обр.;

2.3.2. 4-компонентные кинетические спектры выборки материнских отложений по результатам Рок-Эвал – не менее 6 обр.;

2.3.3. Изотопные исследования, ГЖХ, ХМС, групповой состав битумоидов – не менее 10 проб;

2.3.4. Мацеральный состав и ОСВ витринита – не менее 30 обр.;

2.3.5. Ртутная (или аналог) порометрия для выяснения $P_{cap-entry}$ (давления вытеснения) пород-покрышек – не менее 5 обр.;

2.3.6. Проницаемость и пористость пород коллекторов – не менее 20 обр.;

2.3.7. Изготовление и описание петрографических шлифов – не менее 30 шт.;

2.3.8. Рентгенофазовый анализ для выяснения вещественного состава пород – не менее 30 обр.;

2.3.9. Электронная микроскопия – не менее 15 обр.

Лабораторные исследования должны выполняться в соответствии с регламентирующими нормативными документами, утвержденными ГОСТами, ОСТАми, Методическими указаниями и рекомендациями.

После завершения лабораторного, аналитического и опытно-полевого этапов все результаты работ сводятся в Итоговый Геологический отчет.

2.4. Аналитический и опытно-полевой этап:

2.4.1. Обобщение геолого-геофизической информации, анализ построений прошлых лет, типизация изученных разрезов, описание литолого-фациальных особенностей изученных отложений,

2.4.2. Выявление трендов изменения палеогеографических условий седиментации и накопления органического вещества для ранжирования территории по перспективам нефтегазоносности мелового комплекса;

2.4.3. Моделирование углеводородных систем по двум профилям, пересекающим зоны очагов генерации УВ и перспективных объектов (зоны накопления);

2.4.4. Космогеохимические исследования по выявлению аномалийных зон, связанных с миграцией УВ на земную поверхность по данным многозональных космических снимков. Математические преобразования в различных диапазонах мультиспектральных снимков по методу Band Ratio для отображения вторичных преобразований почвенного слоя (FeII/FeIII; оксиды железа, карбонаты, гетит, каолинит и др.) в результате повышенного содержания УВ-газов и сопутствующих не-УВ газов (CO₂ и H₂S) на базе различных спутниковых

систем (Advanced Spaceborne Thermal Emission and Reflection Radiometer (ASTER); Enhanced Thematic Mapper Plus (ETM+); Operational Land Imager (OLI); Thermal InfraRed Sensor (TIRS));

2.4.5. Заверка единичными профилями поверхностной газовой, радиометрической, рН-Eh съемками выявленных наиболее перспективных объектов (не менее 150 точек). Геохимическая съемка проводится в модификации газовой съемки по почвенному/подпочвенному слою (В-горизонт) портативным газовым хроматографом ПИА-01 с микротермохимическим детектором (минимальная чувствительность (мТХД) – 5×10^{-11} г/см³) с определением содержания метана, этана и C³⁺ компонентов, а также неуглеводородных газов в газовой смеси. Необходимость замеров рН и Eh среды определяется по результатам опытно-методических работ. Eh (окислительно-восстановительный потенциал) и рН-фактор (водородный показатель) определяются в почве (В-горизонт) в точках в полевых условиях. Радиометрическая съемка проводится измерительными дозиметрами с газоразрядными счетчиками;

2.4.6. Сравнительная оценка перспектив нефтегазоносности поисковых объектов;

2.4.7. Выдача рекомендаций дальнейших ГРР;

2.4.8. Написание окончательного геологического отчета.

Окончательный геологический отчет содержит описание основных особенностей геологического строения исследуемого региона, а также результаты камеральной и лабораторно-аналитической обработки полевых данных, как результаты всех работ по данному Договору.

Отчет готовится в виде сброшюрованного в книгу (книги) набранного на компьютере логически и композиционно связанного текста, проиллюстрированного фотографиями и необходимым графическим материалом. Весь графический материал должен быть достаточного качества для прочтения всех надписей. Отчеты предоставляется Заказчику в бумажном и электронном форматах (MS Word) – по 2 экз.

3. Дополнительные условия

3.1. *Заказчик предоставляет необходимые и возможные для использования геолого-геофизические данные по региону исследований, указанные в пункте 2.1.1. настоящего Технического задания, а также содействует в получении разрешений от ответственных органов власти республики Узбекистан на использование геологической информации по республике Узбекистан, хранящейся в ФБГУ «Росгеолфонд».*

3.2. *При необходимости Заказчик содействует при согласовании маршрутов полевых работ с собственниками земельных участков, а также согласование с пограничными службами республики Узбекистан, так как часть маршрутов проходит в приграничной зоне. При невозможности получения разрешений на пребывание в приграничной зоне – маршруты корректируются.*

3.3. *Транспорт, его обслуживание и топливо для полевых работ предоставляется Заказчиком (2 полноприводных автомобиля на срок 30 дней при отсутствии задержек и дней простоя по техническим причинам и/или погодным условиям).*


3.4. *Работы проводятся в соответствии с графиком, представленным в приложении №2 «Календарный план», при условии восстановления штатной работы государственных*

органов республики Узбекистана в рамках благоприятной эпидемиологической обстановки, позволяющей:

3.4.1. Проведение полевых работ на участках исследований, в том числе с получением (в случае необходимости) всех разрешений;

3.4.2. Предоставление в срок не более календарных 15 дней от даты подписания Договора необходимых геолого-геофизических материалов.

3.5. При невозможности предоставления необходимых геолого-геофизических материалов, проведения полевых работ из-за неблагоприятной эпидемиологической ситуации, работы, указанные в настоящем Техническом задании и в Приложении 2 «Календарный план» к настоящему Договору, переносятся до восстановления благоприятной эпидемиологической обстановки по согласованию сторон.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель
Генерального директора
по геологии и геологоразведочным
работам
СП ООО «Jizzakh Petroleum»
А.К. Каримов

(подпись)
«11» . 02 . 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № GRR-001/2
«Выявление и оконтуривание перспективных объектов на нефть и газ
в пределах юго-восточной части Косбулакского и
северной части Восточно-Аральского прогибов»

Ташкент 2021

Раздел плана: поисковые работы
Полезное ископаемое: нефть, газ
Местонахождение объекта: Каракалпакстан, Республика Узбекистан
Организация Заказчик: СП ООО «Jizzakh Petroleum»

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № GRR-001/2

на выполнение работ по теме:

«Выявление и оконтуривание перспективных объектов на нефть и газ в пределах юго-восточной части Косбулакского и северной части Восточно-Аральского прогибов»

1. Общие положения

1.1. Цель.

Камеральное и полевое изучение геологического строения кайнозойского и мезозойского осадочных комплексов для выявления и обоснования перспектив новых и ранее выявленных объектов геологоразведочных работ на нефть и газ в пределах юго-восточной части Косбулакского и северной части Восточно-Аральского прогибов (Аральский блок).

1.2. Область применения.

Результаты исследований будут использованы при выборе новых объектов для последующих геологоразведочных работ на нефть и газ в пределах Аральского блока (постановка поисковых детализационных сейсморазведочных работ и бурение поисковых и разведочных скважин).

1.3. Основные оценочные параметры.

Результаты Работ должны соответствовать действующим нормативным правовым актам, приказам и распоряжениям СП ООО «Jizzakh Petroleum», согласованной и утвержденной рабочей документации на выполнение работ по Договору:

- Техническому заданию;
- Календарному плану.

Обоснованность выводов и рекомендаций должна сопровождаться картографическими, табличными и текстовыми материалами.

2. Геологические задачи и последовательность выполнения работ.

- Сбор геолого-геофизической информации;
- Рассмотрение и анализ материалов полевых (сейсморазведка, глубокое бурение) и тематических работ прошлых лет;
- Составление реестра объектов ГРР по данным предшествующих работ;
- Классификация объектов по направлениям геологоразведочных работ;
- Анализ космоснимков в различных диапазонах спектра электромагнитного излучения и выявление аномалий;

- Комплексирование данных анализа космоснимков с геолого-геофизическими данными (сейсморазведка, глубокое бурение);
- Отбраковка и оконтуривание перспективных объектов, определение первоочередных участков ведения полевых работ;
- Заверка сетью нерегулярных профилей поверхностной газовой, радиометрической, pH-Eh-съемками выявленных наиболее перспективных объектов;
- Ранжирование выявленных перспективных объектов, оценка рисков элементов УВ-систем и возможных технологических ограничений;
- Выдача рекомендаций дальнейших ГРП на нефть и газ.

Работы проводятся в три последовательно идущих друг за другом этапа.

2.1. 1 этап. Сбор геолого-геофизической информации:

2.1.1. Сбор геолого-геофизической информации из фондов (ФГБУ «Росгеолфонд» г. Москва, Государственный геологический фонд «Госкомгеологии» г. Ташкент, АО «ИГИРНИГМ» г. Ташкент, АО «Узбекгеофизика» г. Ташкент, СП ООО «Surkhan Gas Chemical», LLC Geo Research and Development Company г. Ташкент, г. Андижан) и из открытых источников;

2.1.2. Рассмотрение и анализ материалов полевых сейсмических, электроразведочных, магниторазведочных и (при наличии) геохимических, морфологических и радиометрических съемок прошлых лет,

2.1.3. Рассмотрение и анализ методических и тематических исследований, комплексных обобщений по выявлению перспективных объектов прошлых лет;

2.1.4. Составление реестра объектов ГРП и составление проекта ГИС с контурами объектов ГРП по данным исследований прошлых лет;

2.1.5. Геологические маршруты (не более 7 дней) в районе острова Возрождения, отбор (при достаточной обнаженности) материнских отложений нижнего и верхнего мела (углистые отложения) для выяснения свойств возможного источника УВ нефтяного месторождения «Дорис» как аналога возможных перспективных объектов на изучаемой территории /акватории.

2.2. 2 этап. Выявление первоочередных объектов ГРП:

2.2.1. Анализ космоснимков в видимой части электромагнитного излучения и выявление оптических аномалий;

2.2.2. Детальное выявление аномалий по мультиспектральным снимкам в ранее выявленных зонах. Математические преобразования в различных диапазонах мультиспектральных снимков по методу Band Ratio для отображения вторичных преобразований почвенного слоя (FeII/FeIII; оксиды железа, карбонаты, гетит, каолинит и др.) в результате повышенного содержания УВ-газов и сопутствующих не-УВ газов (CO₂ и H₂S) на базе различных спутниковых систем (Advanced Spaceborne Thermal Emission and Reflection Radiometer (ASTER); Enhanced Thematic Mapper Plus (ETM+); Operational Land Imager (OLI); Thermal InfraRed Sensor (TIRS));

2.2.3. Комплексование и совместный анализ данных исследований космоснимков с геолого-геофизическими данными;

2.2.4. Ревизия фонда подготовленных и выявленных структур, отбраковка и оконтуривание наиболее перспективных объектов, определение и рекомендация 2-3 первоочередных участков.

2.3. 3 этап. Полевые исследования:

2.3.1. Аэрогамма-спектрометрическая съёмка с использованием беспилотного летательного аппарата мультироторного (коптерного) типа для создания карт радиогенных аномалий по каналам U-K-Th эталонного объекта (месторождение Западный Арал) и перспективных объектов (общая площадь не менее 1000 км²).

2.3.2. Беспилотный летательный аппарат (БПЛА) мультироторного (коптерного) типа должен иметь способность к переносу оборудования для производства аэрогамма-спектрометрической съёмки. БПЛА должен быть оснащен системой автоматического управления, инерциальной навигационной системой, высокоточным геодезическим приемником, например, L1-L2, (GPS/ГЛОНАСС), контроллером управления полезными нагрузками и цифровым каналом связи для передачи командно-телеметрической информации.

2.3.3. Съёмка должна выполняться цифровым гамма-спектрометром полного спектра (количество каналов не менее 1024) с энергетическим разрешением детектора не хуже 8%. Частота регистрации по каналам (U-Th-K) должна быть не хуже 1 Гц. Предел допускаемой основной относительной погрешности измерений в интегральном канале должен быть не более 15 %. Гамма-спектрометр должен быть закреплен на БПЛА.

2.4. 4 этап. Полевые исследования и обобщение результатов:

2.4.1. Заверка выявленных наиболее перспективных объектов сетью нерегулярных профилей поверхностной геохимической и радиометрической съёмкой, сопровождающихся детальными геологическими наблюдениями и пробоотбором. Геохимическая съёмка проводится в модификации газовой съёмки по почвенному/подпочвенному слою (B-горизонт) портативным газовым хроматографом ПИА-01 с микротермохимическим детектором (минимальная чувствительность (мТХД) – 5×10^{-11} г/см³) с определением содержания метана, этана и C³⁺ компонентов, а также неуглеводородных газов в газовой смеси. Необходимость замеров pH и Eh среды определяется по результатам опытно-методических работ на эталонном участке (месторождение Западный Арал). Eh (окислительно-восстановительный потенциал) и pH-фактор (водородный показатель) определяются в поверхностном слое (B-горизонт) в точках в полевых условиях. Радиометрическая съёмка проводится измерительными дозиметрами с газоразрядными счетчиками. Съёмки проводятся на первоочередных объектах (Кендерли-Центральная, Яшай (Восточно-Аральская, Подкова, Джага, Прибрежная, Красивая). Общий объем полевых работ - 860 точек (в том числе точек геохимического опробования – не менее 430);

2.4.2. Подготовка каталога географических координат точек наблюдений и база химических анализов по каждой точке (формат Excel);

- 2.4.3. Построение в проекте ГИС карт УВ-насыщенности и мощности AMBIENTНОГО эквивалента дозы гамма-излучения поверхности над перспективными объектами;
- 2.4.4. Ранжирование выявленных перспективных объектов, оценка рисков элементов УВ-систем и возможных технологических ограничений при бурении по опыту предшествующих работ в пределах выявленного направления ГРП;
- 2.4.5. Сравнительная оценка перспектив нефтегазоносности поисковых объектов;
- 2.4.6. Выдача рекомендаций дальнейших ГРП (проведение сейсморазведки, поисково-разведочное бурение);
- 2.4.7. Написание окончательного геологического отчета.

Отчет готовится в виде сброшюрованного в книгу (книги) набранного на компьютере логически и композиционно связанного текста, проиллюстрированного фотографиями и необходимым графическим материалом. Весь графический материал должен быть достаточного качества для прочтения всех надписей. Отчеты предоставляется Заказчику в бумажном и электронном форматах (MS Word) – по 2 экз.

3. Дополнительные условия

3.1. Заказчик предоставляет для использования геолого-геофизические данные по региону исследований, указанные в пункте 2.1.1. настоящего Технического задания. Заказчик содействует в получении разрешений от ответственных органов власти Республики Узбекистан на использование геологической информации по Республике Узбекистан, хранящейся в ФБГУ «Росгеолфонд». При этом Заказчик не несёт обязательств по оплате услуг ФБГУ «Росгеолфонд».

3.2. При необходимости Заказчик содействует при согласовании маршрутов полевых работ с собственниками земельных участков.

3.3. Транспорт, его обслуживание и топливо для полевых работ предоставляется Заказчиком (1 полноприводный автомобиль на срок до 45 дней при производительности 20 точек в день).

3.4. Работы проводятся в соответствии с графиком, представленным в приложении №2 «Календарный план», при условии восстановления штатной работы государственных органов Республики Узбекистан в рамках благоприятной эпидемиологической обстановки, позволяющей:

3.4.1. Проведение полевых работ на участках исследований;

3.4.2. Предоставление в срок не более 30 календарных дней от даты подписания Договора имеющихся геолого-геофизических материалов. При невозможности получения определенных геолого-геофизических материалов (из-за ограничений, вызванных действием или бездействием третьих лиц) стороны согласовывают список материалов, возможных для использования.

3.5. При невозможности предоставления необходимых геолого-геофизических материалов, проведения полевых работ из-за неблагоприятной эпидемиологической ситуации, погодных условий и/или мероприятий, связанных с деятельностью государственных служб и организаций, работы, указанные в настоящем Техническом задании и в Приложении 2 «Календарный план» к настоящему Договору, переносятся до

восстановления благоприятной обстановки и предоставления геолого-геофизических материалов по согласованию сторон.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель Генерального
директора по геологии и
геологоразведочным работам
СП ООО

«JZZAKH PETROLEUM»

 А. К. Каримов

« 11 » 02 2021 г.

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № GRR-002/2

«Оперативный подсчёт запасов УВ
месторождений Шимолий Култак и Чегара»

Ташкент-2021 г.

1. Обоснование постановки научно-исследовательских работ.

Постановление кабинета министров РУз. № 1002 от 15 декабря 2019 года «О мерах по дальнейшему увеличению добычи нефти с трудноизвлекаемыми запасами и объемов переработки углеводородного сырья»

2. Целевое задание, пространственные границы объекта, основные оценочные параметры.

Целевое задание – оперативный подсчет/пересчет запасов УВ месторождений Шимолий Култак и Чегара с представлением результатов подсчёта на рассмотрение НТС ПГО «Узбекгеофизика, НТС ООО «LIZZAKH PETROLEUM» и утверждения в ПДКЗ при Госкомгеологии РУз.

Расположение объекта – месторождение Шимолий Култак расположено в Кашкадарьинской области Республики Узбекистан, в 55 км к северу от г. Мубарек, месторождение Чегара расположено в Кашкадарьинской области Республики Узбекистан, в 130 км к северо-востоку от города и жд/ст Караулбазар.

Основными оценочными параметрами данной работы являются:

- уточнение геологической модели месторождения;
- уточнение положения уровней контактов, объема эффективных нефтегазонасыщенных толщин, коэффициентов открытой пористости, нефтегазонасыщенности, значений пластовых давлений, температур и других подсчетных параметров.

3. Геологические задачи и основные методы их решения.

2.1. Основными геологическими задачами данной работы являются:

- построение уточненной геологической модели месторождения;
- оценка подсчетных параметров и оперативный подсчет/пересчет запасов углеводородов объемным методом.

3.2. Для решения поставленных задач необходимо выполнить следующие виды работ:

- анализ данных сейсморазведочных работ, поисково-разведочного бурения, промыслово-геофизической, технологической и другой информации в пределах исследуемых объектов по всему фонду скважин;
- построение сводного геолого-геофизического разреза, схемы корреляции по скважинам, выделение литолого-стратиграфических комплексов продуктивных горизонтов и продуктивных коллекторов разделенных флюидоупорами, по данным глубокого бурения, комплексная интерпретация материалов ГИС и лабораторных исследований керна, шлама и др. по всем скважинам;

- геометризация залежей углеводородов, составление по данным бурения и сейсморазведочных работ структурных карт по кровлям горизонтов, верхнеюрских отложений в соответствующих масштабах, построение подсчётных планов по каждому подсчетному объекту, карт равных эффективных нефтегазонасыщенных толщин и геологических профилей;

- оценка подсчётных параметров месторождения: - площади нефтегазоносности; эффективных нефтегазонасыщенных толщин, объемов газонасыщенных пород (залежи), коэффициентов открытой пористости, нефтегазонасыщенности, величины пластовых давлений, температур и других параметров выделенных подсчётных объектов;

- технико-экономическое обоснование эффективности извлечения запасов нефти, газа, конденсата НГК месторождения Шимолий Култак и нефти, газа НГ месторождения Чегара.

- построение уточненной трехмерной (3D) геологической модели месторождения, обоснование значений подсчетных параметров, оперативный подсчет запасов УВ объёмным методом по категориям C_1 и C_2 , согласно действующим инструкциям ГКЗ при Госкомгеологии РУз.

4. Ожидаемые результаты и сроки выполнения работ (с указанием форм отчетной документации).

4.1. В результате выполнения работ будут:

- уточнена геологическая модель месторождения;

- определены фильтрационно-емкостные свойства объектов в пределах контура подсчёта запасов;

- определены основные подсчётные параметры – площадь нефтегазоносности, эффективные нефтегазонасыщенные толщины, объем залежи, коэффициент открытой пористости, коэффициент нефтегазонасыщенности, начальное пластовое давление, пластовая температура залежи и др.;

- построены подсчетные планы по каждому подсчетному объекту, карты эффективных нефтегазонасыщенных толщин, геологические профили, схема корреляции;

- выполнено технико-экономическое обоснование эффективности извлечения запасов нефти, газа, конденсата НГК месторождения Шимолий Култак и нефти, газа НГ месторождения Чегара.

- выполнен оперативный подсчет/пересчет запасов УВ, оформлен текст отчета и графические приложения;

- проведена защита отчета на НТС ПГО «Узбекгеофизика», НТС Заказчика и утверждение в ПДКЗ при Госкомгеологии РУз.

4.2. Отчетными материалами являются:

- структурные карты соответствующего масштаба по кровлям горизонтов юрских отложений;

- подсчётные планы месторождения, карты равных эффективных нефтегазонасыщенных толщин, геологические профили.

- планшеты комплексной интерпретации данных ГИС новых скважин, геологическая корреляция разрезов скважин;

- краткий отчет о проделанных работах, соответствующий требованиям инструкции ГКЗ при Госкомгеологии РУз;

- протокол заседания постоянно действующей комиссии (ПДКЗ) Госкомгеологии РУз по рассмотрению материалов отчета оперативного подсчета месторождений Шимолий Култак и Чегара.

- отчет предоставить в бумажном виде в 3-х экземплярах и в электронном виде.