**Приложение №3**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

на выполнение работ:

1. **«Стандартные исследования керна поисковой скважины № 5 Малокинельского участка недр Оренбургской области»**
2. **«Специальные исследования керна поисковой скважины № 5 Малокинельского участка недр Оренбургской области»**

**Стадия:** поиск и оценка

**Полезные ископаемые:** нефть

**Местонахождение объекта:** Оренбургская область

1. **Обоснование постановки работ**

Поиск, оценка ресурсов и в дальнейшем запасов месторождения

1. **Целевое назначение работ**

2.1.  Стандартные петрофизические и литолого-петрографические исследования керна выполняются с целью получения информации, необходимой для оценки перспектив нефтегазоносности продуктивных отложений каширского яруса (А0), башкирского яруса (А4), бобриковского (Б2), турнейского яруса (Т1) и пашийского горизонта (Д0), вскрытого скважиной № 5 Малокинельского участка недр Оренбургской области, а также для обеспечения необходимыми петрофизическими данными дальнейших работ по подсчету запасов углеводородов, проектированию разработки и созданию 3D-геологических и гидродинамических моделей залежей указанных продуктивных пластов.

1. **Геологические задачи**

**3.1. Стандартные исследования керна**

3.1.1.  Выполнение отбора из скважинного керна достаточного количества лабораторных проб (образцов) на запланированные виды анализов, необходимые для целевого назначения выполняемых работ (см. раздел 2);

3.1.2. Проведение работ, обеспечивающих точную привязку скважинного керна по глубине;

3.1.3.  Качественное выполнение подготовки отобранных проб к дальнейшим исследованиям;

3.1.4.  Проведение необходимого комплекса, так называемых, стандартных исследований в атмосферных (поверхностных) условиях;

3.1.5.  Проведение работ, необходимых для оставления литолого-петрографической характеристики целевых изучаемых пластов Малокинельского участка недр.

3.2. **Специальные исследования керна**

3.2.1.  Проведение при термобарических (пластовых) условиях электрометрических и емкостных исследований керна, необходимых для построения зависимостей параметра пористости от пористости, применяемых для расчёта начальной нефтенасыщенности пласта, а также для интерпретации акустического каротажа (АК) скважин и определения пористости по ГИС (по АК);

3.2.2.  Проведение на керновых моделях каждого из изучаемых пластов отдельных лабораторных опытов по моделированию процесса вытеснения нефти с целью получения данных, необходимых для построения зависимостей остаточной нефтенасыщенности от проницаемости и дальнейшего расчёта коэффициентов вытеснения и извлечения нефти для этих пластов, а также для определения нижнего предела пористости методом сопоставления открытой и динамической пористостей;

3.2.3.  Проведение на керновых моделях каждого из изучаемых пластов отдельных лабораторных опытов по определению фазовых проницаемостей для нефти и воды, необходимых для построения в дальнейшем гидродинамических моделей каждой из соответствующих залежей;

1. **Особые условия**
   1. Погрузка и доставка керна на исследования осуществляется Исполнителем от кернохранилища Заказчика, расположенного в г. Самара за свой счет.
   2. Возврат отработанного керна (доставка и разгрузка) в кернохранилище Заказчика (г. Самара) осуществляется также за счет Исполнителя
   3. Все лабораторные и аналитические работы выполняются Исполнителем согласно требованиям действующих ГОСТов, ОСТов и рекомендациям методических руководств.
2. **Объем работ**

**а) Стандартные исследования керна**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование (описание) работы, анализа** | **Единица измерения** | **Плановый объем** |
| ***1.  ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ (ПРОБООТБОР, ПРОБОПОДГОТОВКА) И РАБОТЫ НА ПОЛНОРАЗМЕРНОМ КЕРНЕ*** | | | |
| 1 | Детальное послойное литологическое макроскопическое изучение и описание керна | метр | 87 |
| 2 | Цифровое фотографирование полноразмерного керна в дневном и ультрафиолетовом освещении до отбора лабораторных проб | метр | 87 |
| 3 | Цифровое фотографирование полноразмерного керна в дневном и ультрафиолетовом освещении после отбора лабораторных проб | метр | 87 |
| 4 | Профильная гамма-спектрометрия и плотнометрия полноразмерного керна для его привязки по глубине к каротажу (к ГИС) | метр | 87 |
| 5 | Составление литолого-геофизической колонки с привязанным к каротажу керном | метр | 87 |
| 6 | Отбор и изготовление стандартных образцов керна цилиндрической формы (выбуривание, обрезка, пришлифовка торцов) и их фотодокументирование до и после экстракции с целью демонстрации особенностей строения и характера насыщения (технология подготовки образцов регламентируется ГОСТ 26450.0-85) | образец | 447 |
| 7 | Отбор и выпиловка стандартных образцов керна кубической формы и их фото документирование до и после экстракции с целью демонстрации особенностей строения и характера насыщения | образец | 44 |
| 8 | Экстрагирование образцов керна (отмывание от нефтей) | образец | 565 |
| 9 | Отмывка пустотного пространства образцов керна от солей и их высушивание до неизменной массы | образец | 565 |
| 10 | Изготовление петрографических шлифов стандартного размера (около 20х20 мм) | шлиф | 67 |
| ***2.  СТАНДАРТНЫЕ ПЕТРОФИЗИЧЕСКИЕ ИССЛЕДОВАНИЯ КЕРНА*** | | | |
| ***2.1. Комплекс базовых исследований*** | | | |
| 11 | Определение открытой пористости, объёмной и кажущейся минеральной плотности пород на образцах керна цилиндрической формы (ГОСТ 26450.1-85) | образец | 447 |
| 12 | Определение открытой пористости, объёмной и кажущейся минеральной плотности пород на образцах керна кубической формы (ГОСТ 26450.1-85). | образец | 44 |
| 13 | Определение эффективной пористости на образцах керна цилиндрической формы (расчет с учётом пп. 11, 19) | образец | 95 |
| 14 | Определение газопроницаемости в режиме стационарной фильтрации на образцах керна цилиндрической формы (ГОСТ 26450.2-85) | образец | 447 |
| 15 | Определение газопроницаемости в режиме стационарной фильтрации в 3-х направлениях (два параллельно и одно перпендикулярно напластованию) на образцах керна кубической формы | образец | 44 |
| 16 | Определение удельного электрического сопротивления образцов керна при 100% водонасыщении в атмосферных условиях с расчётом параметра пористости в атмосферных условиях | образец | 280 |
| 17 | Моделирование частичной водонасыщенности (водоудерживающей способности) методом центрифугирования и её определение | образец | 280 |
| 18 | Определение удельного электрического сопротивления при частичном водонасыщении с расчётом параметра насыщения в атмосферных условиях | образец | 280 |
| ***2.2. Комплекс дополнительных исследований*** | | | |
| 19 | Определение остаточной водонасыщенности методом капилляриметрии (методом постепенного вытеснения через полупроницаемые мембраны из образца керна воды газом, подаваемым под давлением от 0 до не менее 12 кгс/см2). Построение кривой капиллярное давление – флюидонасыщенность | образец | 95 |
| 20 | Петрографическое исследование шлифов с помощью микроскопа и составление их детального литологического описания с указанием минералогического состава пород и особенностей структурного строения пустотного пространства | шлиф | 67 |
| 21 | Определение гранулометрического состава породы (выполняется для терригенных пород) | образец | 12 |
| 22 | Определение карбонатности породы с раздельной оценкой содержания доломита, кальцита, нерастворимого остатка и пр. | образец | 44 |
| 23 | Определение характера смачиваемости пород (оценка степени гидрофильности-гидрофобности по ОСТу 39-180-85) | образец | 80 |
| 24 | Обработка и анализ полученных результатов стандартных исследований керна. Подготовка графических и табличных материалов. Составление подробного научно-технического отчета о результатах выполненных работ | отчет | 1 |

ПРИМЕЧАНИЯ:

1) согласно инструкцией ГКЗ с одного метра керна отбирается не менее 3 образцов в зависимости от степени неоднородности.

2) лабораторные образцы керна цилиндрической и кубической формы изготавливаются стандартного размера, то есть диаметром 30мм и длиной около 30мм (для цилиндров) и с длиной граней 30х30х30мм для кубов.

3) работа выполняется согласно требованиям действующих ГОСТов, ОСТов и рекомендациям методических руководств.

**б) Специальные исследования керна**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование (описание) работы, анализа** | **Единица измерения** | **Плановый объем** |
| ***1.  СПЕЦИАЛЬНЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ КЕРНА*** | | | |
| **1.1. Петрофизические исследования в условиях, моделирующих пластовые** | | | |
| 1 | Определение электрических, акустических и емкостных свойств образцов керна в термобарических условиях, моделирующих пластовые | образец | 280 |
| **1.2. Гидродинамические исследования в условиях, моделирующих пластовые** | | | |
| 2 | Моделирование процесса вытеснения нефти водой и определение коэффициента вытеснения (остаточной нефтенасыщенности) на составных образцах керна цилиндрической формы (на керновой модели пласта, включающей от 3 до 10 образцов) | модель пласта | 5 |
| 3 | Моделирование двухфазной фильтрации и определение относительных фазовых проницаемостей для нефти и воды при разных их соотношениях на составных образцах керна цилиндрической формы (на керновой модели пласта, включающей не менее 3 образцов) | модель пласта | 5 |
| 4 | Обработка и анализ полученных результатов специальных исследований керна. Подготовка графических и табличных материалов. Составление подробного научно-технического отчета о результатах выполненных работ | отчет | 1 |

ПРИМЕЧАНИЯ:

1) все перечисленные исследования выполняются при термобарических условиях естественного залегания исследуемых отложений.

2) опыты по определению коэффициента вытеснения нефти и фазовых проницаемостей для нефти и воды проводятся на керновых моделях пластов, составленных из 3 и более лабораторных образцов керна.

3) в пункте 1 под электрическими свойствами подразумевается электрическое сопротивление 100% водонасыщенного образца; под акустическими – скорости распространения или интервальные времена пробега продольной и поперечной упругой волны; под емкостными – пористость в пластовых условиях и сжимаемость пор.

**Особые условия.**

**Специальные исследования керна архейского возраста не проводятся.**

1. **Сроки выполнения работ:**

**-** начало – III кв. 2024 г.

**-** окончание – II кв. 2025 г.

**7.**  **Перечень документации, передаваемой Заказчику**

Текст отчета на бумажном (2 экз.) и электронном (1 экз., флэш или CD-R) носителях.

1. **Порядок рассмотрения, сдачи и приемки работ**
   1. Акты сдачи-приемки выполненных работ подписываются полномочными представителями Заказчика и Исполнителя на основании представленных результатов исследований.
   2. Окончательные результаты выполнения данного геолого-технического задания Исполнитель должен представить в форме отчета о результатах работ:

- Заказчику – в количестве 2 (двух) экземпляров на бумажном и в количестве 1 (одного) экземпляра на электронном (флэш или СD-R) носителях.

- в Оренбургский филиал ФБУ «ТФГИ по Приволжскому федеральному округу»,  
 г. Оренбург – по 1 экземпляру на бумажном и электронном носителе;

- в ФГБУ «Росгеолфонд», г. Москва - по 1 экземпляру на бумажном и электронном носителе.

1. **Порядок финансирования/оплаты**

Расчет за выполненные работы производится на основании двухстороннего Акта приёмки выполненных работ не ранее 90 (девяносто) и не позднее 120 (ста двадцати) календарных дней с момента подписания Заказчиком Акта приёмки выполненных работ.