**Приложение № 3**

**ЛОТ №2**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

**«на проектирование комплекса работ по разработке:**

**1. Оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа Западно-Осиновского нефтяного месторождения Оренбургской области;**

**2. Технологической схемы разработки Западно-Осиновского нефтяного месторождения Оренбургской области»**

**1. Цель работы.**

1.1. Оперативный подсчет запасов УВС Западно-Осиновского месторождения с постановкой запасов на Государственный баланс.

1.2. Составление проектного технологического документа, основанного на геолого-технологической модели с обоснованием режимов работы залежей, содержащего оптимальный вариант разработки месторождения, обеспечивающий наиболее полное извлечение запасов нефти, и согласование проектного технологического документа с органом, уполномоченным в соответствии с действующим законодательством на рассмотрение и согласование проектной и технической документации на разработку месторождений полезных ископаемых («Уполномоченный орган»).

**2. Основание для разработки документации.**

2.1 Лицензионное соглашение ОРБ 16925 НР от 23.11.2021;

2.2 Обобщение результатов бурения и ввода в пробную эксплуатацию новых скважин;

2.3 Окончание периода пробной эксплуатации в 2025 г., необходимость обоснования промышленной системы разработки.

**3. Краткие сведения по объекту.**

3.1. Западно-Осиновское нефтяное месторождение находится на территории Оренбургской области, в 250 км на северо-запад от г. Оренбург.

3.2. Промышленная нефтеносность Западно-Осиновского месторождения установлена в карбонатных отложениях пласта Т1 турнейского яруса нижнего карбона (C1t), пласта А4 башкирского яруса среднего карбона (C2b), пласта А0 каширского горизонта среднего карбона (C2ks)

В 2024г по результатам испытаний установлена нефтеносность пласта Р3 кунгурского яруса (P1k).

3.3. На государственном балансе по состоянию на 01.01.2025 числятся начальные запасы нефти и растворенного газа, по категориям C1 и C2: нефти (геологические/извлекаемые) – 1 621 / 574 тыс. т, растворенного газа (извлекаемые) – 17 млн.м3, утвержденные протоколом ГКЗ Роснедр № 03-18/102-пр от 17.02.2023.

3.5. Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Проект пробной эксплуатации Западно-Осиновского нефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР Роснедр по УВС № 8799 от 27.04.2023).

3.6. В фонде скважин Западно-Осиновского месторождения на 01.01.2025 числятся две добывающие скважины.

**4. Основные требования к работе.**

4.1. На стадии разработки документации изучить основные положения ранее выполненных НИР по геологическому изучению и, при необходимости, определить объем необходимых дополнительных исследований по интерпретации материалов имеющихся исследований.

4.2. Определить концептуальные особенности и методические аспекты построения геолого-технологических моделей (при необходимости); технологии и техники добычи нефти и газа, конструкции скважин, производства буровых работ, методов вскрытия пластов и освоения скважин, проектирования системы контроля и регулирования процесса разработки и доразведки месторождения.

4.3. Работы выполнить с учетом следующих критериев и условий:

4.3.1. Разработку документации выполнить в полном объеме требований действующих нормативных документов:

- «Инструкция по применению классификации запасов месторождений, перспективных и прогнозных ресурсов нефти и горючих газов»;

- «Требования к составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчёту запасов нефти и горючих газов»;

- «Методические рекомендации по подсчёту геологических запасов нефти и газа объемным методом»;

- «Правила подготовки технических проектов разработки месторождений углеводородного сырья» (приказ Минприроды России № 639 от 20.09.2019) с Изменениями (приказ Минприроды России от 07.08.2020 №570, приказ Минприроды России от 06.10.2020 №772).

4.3.2. Обоснование выделения объектов, выбор вариантов разработки, возможные объемы бурения, исходные данные и результаты технико-экономической оценки предложенных вариантов разработки месторождения предварительно согласовать с Заказчиком.

4.3.3. В рекомендуемом варианте обосновываются режимы работы скважин: дебиты нефти и жидкости, приемистость, забойное давление, определяются предельные значения по дебиту нефти и обводненности добываемой продукции.

4.3.4. Рекомендуемый вариант разработки должен соответствовать требованиям и правилам разработки нефтяных и газовых месторождений, законодательным и постановляющим актам РФ.

4.4. Сроки выполнения работ устанавливаются Календарным планом.

4.5. Сопровождение рассмотрения и согласования разработанной документации с Государственными органами осуществляется Подрядчиком (экспертизы Заказчик оплачивает самостоятельно).

4.6. Результаты Работ согласовываются с Заказчиком, возможные изменения и дополнения к Техническому заданию и Календарному плану оформляются соответствующими дополнительными соглашениями к Договору.

**5. Форма представления результатов.**

5.1 Подрядчиком формируется 3 (три) экземпляра документации на бумажном и электронном носителях. Графические приложения выполняются в формате CorelDRAW. Формат отчетной документации, подлежащей передаче Заказчику: файлов текста - .docx, таблиц - .xlsx, графических приложений - .cdr, pdf.

Рассылка отчетов осуществляется:

- ФГБУ «Росгеолфонд» - по 1 экз.;

- Территориальные фонды геологической информации - по 1 экз.;

- Заказчик (АО «Ойлгазтэт») - по 1 экз.

**6. Прочее:**

* 1. Текущее состояние выполнения Работ, планы и содержание дальнейших работ обсуждаются на рабочих совещаниях с представителями Сторон.
	2. Завершением работ признается факт согласования разработанной документации с Государственными органами, что должно быть подтверждено соответствующими решениями Государственных органов, а также передачи отчёта Заказчику на бумажном и электронном носителях, принятия отчета в ТФГИ (г. Оренбург) и ФГБУ «Росгеолфонд».

**КАЛЕНДАРНЫЙ ПЛАН**

на выполнение работ: **«**Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа Западно-Осиновского нефтяного месторождения Оренбургской области»; «Технологическая схема разработки Западно-Осиновского нефтяного месторождения Оренбургской области**»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №этапа | Наименованиекомплексных исследований | Стоимостьработбез НДС (руб.) | Срокивыполнения |
| I | 1. Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа Западно-Осиновского нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 03.02.2025 –03.08.2025  |
| II | 2. Технологическая схема разработки Западно-Осиновского нефтяного месторождения Оренбургской области |
| III | Передача и защита отчета в ФБУ «ГКЗ» | По графику работы ФБУ «ГКЗ» |
| IV | Рассмотрение и утверждение проектной документации на заседании Комиссии ЦКР Роснедр по УВС | По графику работы ЦКР |
|  | **ИТОГО без НДС:** |  |  |
|  | **НДС 20 %:** |  |  |
|  | **Итого с НДС:** |  |  |