**Приложение № 3**

**ЛОТ №1**

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

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

**1. Оперативного подсчета запасов нефти и растворенного газа ардатовского горизонта D2ard (пласт ДIII) Колганского нефтяного месторождения Оренбургской области;**

**2. Дополнения к технологической схеме разработки Колганского нефтяного месторождения Оренбургской области»**

**1. Цель работы.**

1.1. Оперативный подсчет запасов УВС ардатовского горизонта D2ard (пласт ДIII) Колганского 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 03049 НЭ от 03.04.2017.

2.2 Необходимость актуализации проектных уровней добычи нефти.

**3. Краткие сведения по объекту.**

3.1 Колганскоенефтяное месторождение расположено на территории Александровского, Октябрьского и Переволоцкого районов Оренбургской области.

3.2 Промышленная нефтегазоносность установлена в отложениях тиманского горизонта D3tm (пласты Дк-1, Дк-2, Дк-4), пашийского горизонта D3ps (пласты ДI-1, ДI-2), муллинского горизонта D2ml (пласт ДII), ардатовского горизонта D2ard (пласт ДIII), афонинского горизонта D2af (пласт ДV-1) и бийского горизонта D2bs (пласт ДVI-2).

3.3 На государственном балансе по состоянию на 01.01.2025 числятся начальные запасы нефти и растворенного газа, по категориям A+B1 и B2: нефти (геологические/извлекаемые) – 42 562 / 16 059 тыс. т, растворенного газа (извлекаемые) – 1 283 млн.м3, утвержденные протоколами ГКЗ Роснедр № 03-18/1239-пр от 26.12.2019, № 03-18/1065-пр от 09.12.2022.

3.4. Действующим проектным документом на разработку месторождения является «Дополнение к технологической схеме разработки Колганского нефтяного месторождения Оренбургской области» (протокол ЦКР Роснедр по УВС от 19.12.2022 № 2187).

3.5. В фонде скважин Колганского месторождения на 01.09.2024 числится 66 скважин, в том числе 37 добывающих, 10 нагнетательных, одна водозаборная, 12 пьезометрических и шесть ликвидированных.

**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. Выполнить пересчет запасов углеводородов продуктивного пласта ДIII ардатовского горизонта Колганского нефтяного месторождения по состоянию изученности на 01.01.2025.

4.4. Работы выполнить с учетом следующих критериев и условий:

4.4.1. 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).

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

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

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

4.5. Сроки выполнения работ устанавливаются Календарным планом.

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

4.7. 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 «Преображенскнефть» - 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 ардатовского горизонта D2ard (пласт ДIII) Колганского нефтяного месторождения Оренбургской области»; «Дополнение к технологической схеме разработки Колганского нефтяного месторождения Оренбургской области»

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № этапа | Наименованиекомплексных исследований | Стоимостьработбез НДС (руб.) | Срокивыполнения |
| I | 1. Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа ардатовского горизонта D2ard (пласт ДIII) Колганского нефтяного месторождения Оренбургской области |  | 03.02.2025 –03.08.2025 |
| II | 2. Дополнение к технологической схеме разработки Колганского 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:** |  |  |