|  |  |
| --- | --- |
| **Предприятие – недропользователь:** | ООО «Строймонтаж» |
| **Предприятие – проектировщик:** |  |
| **Раздел плана:** | геологоразведочные работы |
| **Этап геологического изучения:** | поисково-оценочный этап |
| **Полезное ископаемое:** | углеводородное сырье |
| **Наименование объекта:** | Емельяновский участок недр, Восточно-Умировская и Комиссаровская структуры |
| **Статус участка недр:** | геологический отвод и горный отвод |
| **Местонахождение объекта:** | Оренбургская область, Пономаревский район |
| **Тектоническое положение объекта** | Восточно-Умировская - Южный склон Южно-Татарского свода, в зоне сочленения Большекинельского вала и Малокинельской зоны поднятий Бузулукской впадины; Комиссаровская - южный склон Южно-Татарского свода, на Большекинельский вал |
| **Нефтегазогеологическое районирование** | Южно-Татарской нефтегазогеологическая область Волго-Уральской нефтегазоносной провинции |
| **Источник финансирования:** | собственные средства недропользователя |

ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

**на проведение работ по теме:**

«**Проект на геологическое изучение недр (поиски и оценка Емельяновского участка недр. Этап 2. Поисково-оценочное бурение)»**

* 1. **Основание проведения работ:**

1. Лицензия на пользование недрами ОРБ 000802 НР от 09.03.2022 г. Вид пользования недрами: геологическое изучение, разведка и добыча полезных ископаемых. Целевое назначение: для геологического изучения, разведки и добычи полезных ископаемых, Дата окончания действия лицензии 09.03.2047 г.
2. Паспорт на **Восточно-Умировскую** структуру, подготовленную сейсморазведкой к глубокому поисковому бурению (Емельяновский участок недр Оренбургской области). ООО «Петротрейс», г. Москва, 2024 г.
3. Паспорт на **Комиссаровскую** структуру, подготовленную сейсморазведкой к глубокому поисковому бурению (Емельяновский участок недр Оренбургской области). ООО «Петротрейс», г. Москва, 2024 г.
4. **Источник финансирования:** собственные средства недропользователя.
5. **Целевое назначение:**

Целью проектируемых работ является поиск и оценка залежей углеводородов в бобриковских (пласт Б2), турнейских (пласт Т1), пашийских (пласт Д0+Д1) и ардатовских (пласт ДIII) отложениях в пределах Восточно-Умировской и Комиссаровской структур в пределах Емельяновского участка недр, и оценка их запасов по категории С1.

1. **Пространственные границы объекта:**

Российская Федерация, Оренбургская область, Пономаревский и Матвеевский районы, Емельяновский участок недр.

Восточно-Умировская структура расположена на территории Пономаревского района Оренбургской области в пределах листа N-39-096 масштаба 1:100 000.

Комиссаровская структура расположена на территории Пономаревского района Оренбургской области в пределах листа N-39-096 масштаба 1:100 000.

Границы участка недр ограничены контуром прямых линий со следующими географическими координатами угловых точек (ГСК-2011):

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
| град | мин | град | мин | град | мин |
| 1 | 53 | 20 | 51,923 | 53 | 38 | 12,881 |
| 2 | 53 | 23 | 4,929 | 53 | 42 | 43,882 |
| 3 | 53 | 23 | 4,931 | 53 | 44 | 21,185 |
| 4 | 53 | 23 | 52,931 | 53 | 44 | 21,183 |
| 5 | 53 | 25 | 11,935 | 53 | 47 | 1,884 |
| 6 | 53 | 25 | 12,935 | 53 | 47 | 6,884 |
| 7 | 53 | 24 | 48,935 | 53 | 47 | 18,885 |
| 8 | 53 | 24 | 48,935 | 53 | 47 | 48,886 |
| 9 | 53 | 24 | 42,936 | 53 | 48 | 18,887 |
| 10 | 53 | 25 | 0,936 | 53 | 48 | 42,886 |
| 11 | 53 | 24 | 54,937 | 53 | 50 | 0,889 |
| 12 | 53 | 24 | 42,937 | 53 | 50 | 6,889 |
| 13 | 53 | 24 | 0,937 | 53 | 50 | 36,892 |
| 14 | 53 | 23 | 38,937 | 53 | 51 | 27,894 |
| 15 | 53 | 23 | 37,937 | 53 | 51 | 8,893 |
| 16 | 53 | 23 | 25,937 | 53 | 51 | 3,894 |
| 17 | 53 | 22 | 58,937 | 53 | 51 | 36,896 |
| 18 | 53 | 22 | 43,937 | 53 | 52 | 1,897 |
| 19 | 53 | 22 | 18,94 | 53 | 55 | 54,904 |
| 20 | 53 | 22 | 58,941 | 53 | 56 | 33,903 |
| 21 | 53 | 23 | 30,941 | 53 | 55 | 48,901 |
| 22 | 53 | 24 | 6,941 | 53 | 55 | 24,899 |
| 23 | 53 | 23 | 54,94 | 53 | 54 | 12,897 |
| 24 | 53 | 24 | 0,939 | 53 | 53 | 24,896 |
| 25 | 53 | 24 | 24,939 | 53 | 52 | 42,894 |
| 26 | 53 | 24 | 48,94 | 53 | 52 | 42,893 |
| 27 | 53 | 25 | 0,941 | 53 | 53 | 30,894 |
| 28 | 53 | 25 | 0,949 | 54 | 3 | 12,908 |
| 29 | 53 | 21 | 6,944 | 54 | 3 | 12,917 |
| 30 | 53 | 21 | 24,944 | 54 | 2 | 54,916 |
| 31 | 53 | 21 | 36,944 | 54 | 1 | 48,914 |
| 32 | 53 | 21 | 30,943 | 54 | 0 | 30,912 |
| 33 | 53 | 20 | 54,941 | 53 | 59 | 54,913 |
| 34 | 53 | 21 | 0,94 | 53 | 58 | 0,91 |
| 35 | 53 | 19 | 12,937 | 53 | 56 | 42,912 |
| 36 | 53 | 18 | 30,936 | 53 | 56 | 30,914 |
| 37 | 53 | 18 | 18,936 | 53 | 57 | 30,916 |
| 38 | 53 | 18 | 12,937 | 53 | 58 | 18,917 |
| 39 | 53 | 18 | 18,939 | 54 | 0 | 18,92 |
| 40 | 53 | 18 | 6,939 | 54 | 1 | 12,922 |
| 41 | 53 | 17 | 48,94 | 54 | 2 | 42,925 |
| 42 | 53 | 17 | 46,44 | 54 | 3 | 6,925 |
| 43 | 53 | 17 | 24,94 | 54 | 3 | 6,926 |
| 44 | 53 | 8 | 32,928 | 54 | 0 | 40,943 |
| 45 | 53 | 9 | 30,92 | 53 | 49 | 45,925 |
| 46 | 53 | 9 | 30,909 | 53 | 37 | 51,907 |
| 47 | 53 | 14 | 0,915 | 53 | 37 | 51,897 |
| 48 | 53 | 14 | 0,916 | 53 | 39 | 54,9 |
| 49 | 53 | 20 | 0,923 | 53 | 39 | 54,885 |

Из участка недр исключены нижеперечисленные участки недр

Лицензия ОРБ 16857 НЭ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
| град | мин | град | мин | град | мин |
| 1 | 53 | 9 | 48,921 | 53 | 50 | 54,926 |
| 2 | 53 | 10 | 36,922 | 53 | 51 | 0,924 |
| 3 | 53 | 10 | 30,924 | 53 | 53 | 36,928 |
| 4 | 53 | 11 | 24,926 | 53 | 54 | 54,928 |
| 5 | 53 | 10 | 42,927 | 53 | 56 | 18,932 |
| 6 | 53 | 9 | 30,924 | 53 | 54 | 24,932 |

Лицензия ОРБ 16817 НЭ, часть 1

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
| град | мин | град | мин | град | мин |
| 1 | 53 | 10 | 18,915 | 53 | 43 | 48,914 |
| 2 | 53 | 10 | 18,916 | 53 | 44 | 36,915 |
| 3 | 53 | 10 | 36,917 | 53 | 44 | 48,915 |
| 4 | 53 | 11 | 24,917 | 53 | 44 | 24,912 |
| 5 | 53 | 11 | 36,917 | 53 | 43 | 48,911 |
| 6 | 53 | 11 | 30,916 | 53 | 43 | 18,911 |
| 7 | 53 | 11 | 12,916 | 53 | 43 | 6,911 |

Лицензия ОРБ 16817 НЭ, часть 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Номер точки | Северная широта | | | Восточная долгота | | |
| град | мин | град | мин | град | мин |
| 1 | 53 | 10 | 48,913 | 53 | 40 | 0,907 |
| 2 | 53 | 11 | 36,915 | 53 | 41 | 12,907 |
| 3 | 53 | 12 | 6,915 | 53 | 40 | 24,905 |
| 4 | 53 | 12 | 6,914 | 53 | 39 | 48,904 |
| 5 | 53 | 11 | 30,914 | 53 | 40 | 0,906 |
| 6 | 53 | 11 | 42,912 | 53 | 37 | 54,902 |
| 7 | 53 | 11 | 12,912 | 53 | 38 | 12,904 |

1. **Основные оценочные параметры:**

**5.1.** Основные оценочные параметры, их численные значения и уровни их значимости, принимаемые для оценки объекта, которым он должен соответствовать:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование  оценочного параметра | Значение  оценочного параметра | Уровень значимости |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Прирост геологических/извлекаемых  запасов УВ по категории С1  на Восточно-Умировской структуре:  - для залежи пласта Б2;  - для залежи пласта Т1;  - | С1 – 1005/402 тыс. т – нефти;  С1 – 4525/1697 тыс. т – нефти; | рекомендуемый |
| 2 | Прирост геологических/извлекаемых  запасов УВ по категории С1  на Комиссаровской структуре:  - для залежи пласта Б2;  - для залежи пласта Т1;  - для залежи пласта Д0+Д1;  - для залежи пласта ДIII; | С1 – 246/99 тыс. т – нефти;  С1 – 916/344 тыс. т – нефти;  С1 – 383/203 тыс. т – нефти;  С1 – 50/26 тыс. т – нефти; | рекомендуемый |

**5.2.** Полнота и качество получаемых результатов должны соответствовать условиям лицензии, геологическому заданию и требованиям следующих нормативных документов, обязательных при выполнении работ:

* РД 153-39.0-069-01. Техническая инструкция по проведению геолого-технологических исследований нефтяных и газовых скважин, утвержденная приказом Минэнерго России от 09.02.2001 № 39;
* ГОСТ Р 53375-2016. Геолого-технологические исследования. Общие требования;
* РД 153-39.0-072-01. Техническая инструкция по проведению геофизических исследований и работ приборами на кабеле в нефтяных и газовых скважинах, утвержденная приказом Минэнерго России от 07.05.2001 № 134;
* ГОСТ Р 53709-2009. Скважины нефтяные и газовые. Геофизические исследования и работы в скважинах. Общие требования;
* РД 153-39.0-062-00. Техническая инструкция по испытанию пластов инструментами на трубах, утвержденная приказом Минэнерго России от 02.02.2001 № 33;
* ГОСТ Р 53240-2008. Скважины поисково-разведочные нефтяные и газовые. Правила

проведения испытаний;

* ГОСТ Р 53579-2009. Национальный стандарт Российской Федерации. Система стандартов в области геологического изучения недр (СОГИН). Отчет о геологическом изучении недр. Общие требования к содержанию и оформлению;

И других действующих нормативных документов, регламентирующих выполнение геологоразведочных работ.

1. **Основные геологические задачи, последовательность и основные методы их решения.**
   1. **Основные геологические задачи:**

* установление факта наличия или отсутствия промышленных запасов УВ;
* выявление в разрезе нефтеносных и перспективных горизонтов коллекторов и покрышек и определение их геофизических свойств (параметров);
* выделение, опробование и испытание нефтеперспективных пластов и горизонтов, получение промышленных притоков нефти, и установление свойств флюидов и фильтрационно-емкостных характеристик;
* открытие месторождения и постановка запасов на государственный баланс;
* выбор объектов для проведения оценочных работ;
* установление основных характеристик месторождения (залежей);
* оценка запасов месторождения (залежей).
  1. **Основные методы решения геологических задач:**

Настоящим проектом предусматривается строительство двух поисково-оценочных скважин:

Настоящим проектом предусматривается строительство двух поисково-оценочных скважин: №1 на Восточно-Умировской структуре и №2 на Комиссаровской структуре.

Скважина №1 Восточно-Умировская закладывается на пересечении Inline 1657 и Crossline 6198. Проектная глубина скважины 1950 м. Проектный горизонт – турнейский. Alt. (земля) +239 м. Координаты пластопересечения 53 19' 4.07956421"N 53 53' 59.76515648" E(ГСК-2011).

Скважина №2 Комиссаровская закладывается на пересечении Inline 1718 и Crossline 6483. Проектная глубина скважины 2370 м. Проектный горизонт – афонинский. Alt. (земля) +197 м. Координаты пластопересечения 53°21'7.3848" N   53°54'38.9111" E (ГСК-2011).

Проведение комплекса геолого-геофизических исследований (отбор керна и шлама; геолого-технологические, геофизические, геохимические исследования; опробование и испытание перспективных горизонтов; лабораторные исследования);

* + 1. Систематизация геолого-геофизических материалов и составление отчета о результатах поисково-оценочных работ.
    2. В случае открытия месторождения – составление отчета о подсчете запасов с последующим их утверждением.

1. **Ожидаемые результаты работ:**

- открытие залежей углеводородов в бобриковских (пласт Б2), турнейских (пласт Т1), пашийских (пластД0+Д1), ардатовских (пласт ДIII) отложениях;

- подсчет геологических и извлекаемых запасов углеводородов, а также сопутствующих компонентов в соответствии с действующими нормативными документами;

- постановка запасов углеводородов на государственный баланс.

Перечень первичной геологической информации:

а) геологическая документация по скважине (дело скважины);

б) документированное описание образцов керна, пластовых флюидов, полученных в ходе проведения геологического изучения недр, полевые журналы отбора керна;

в) отчеты и материалы лабораторно-аналитических исследований;

г) геологическая документация полевых геолого-геофизических наблюдений, включая цифровые записи всех видов наблюдений;

д) геологическая документация скважинных исследований и испытаний;

е) геологическая информация, представленная в образцах керна, пластовых флюидов, передаваемых на хранение или временное хранение (за исключением материальных носителей первичной геологической информации о недрах, которые в соответствии с национальным или международным стандартом, а в случае отсутствия указанных стандартов - стандартом организации, по своим физико-химическим свойствам при соблюдении условий их хранения сохраняют информативность в течение менее чем 8 лет) в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

Перечень интерпретированной геологической информации о недрах:

а) отчеты и материалы о результатах всех видов поисковых, оценочных, поисково-оценочных работ, в том числе отчеты и материалы по поисковому бурению;

б) отчеты и материалы по подсчету запасов полезных ископаемых всех вовлекаемых в освоение и разрабатываемых месторождений, коэффициентов извлечения нефти, оперативному изменению состояния запасов полезных ископаемых по результатам геологоразведочных работ и переоценки этих запасов, подсчету запасов полезных ископаемых выявленных месторождений полезных ископаемых;

в) учетные карточки, картограммы и контурные карты по геологической, гидрогеологической, инженерно-геологической, геоэкологической, геохимической и геофизической изученности;

г) паспорт месторождения и проявлений полезных ископаемых;

д) геологическая отчетность пользователей недр, осуществляющих геологическое изучение недр, для составления и ведения государственного кадастра месторождений и проявлений полезных ископаемых и государственного баланса запасов полезных ископаемых;

е) информационные массивы геологической информации о недрах (текстовые и графические файлы, сканобразы, файлы с данными геофизических наблюдений), цифровые таблицы, геоинформационные проекты, банки геологических данных, составленные по результатам работ по геологическому изучению недр, на электронном носителе в виде электронного документа.

Формы отчетной документации:

* Отчет по результатам геологического изучения Емельяновского участка недр, оформленный в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53579-2009 и отраслевыми нормами Российской Федерации;
* Подписанный Подрядчиком и Заказчиком Отчет по подсчету запасов с графическими приложениями, оформленный в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53579-2009 и отраслевыми нормами Российской Федерации на бумажном носителе и в электронном виде.

**8**. **Порядок апробации отчетных материалов:**

Подписанный подрядчиком и Заказчиком «Отчет по подсчету запасов месторождения углеводородного сырья» с графическими приложениями, оформленный в соответствии с «Требованиями по составу и правилам оформления представляемых на государственную экспертизу материалов по подсчету запасов нефти и горючих газов», утвержденным приказом Минприроды России № 564 от 28.12.2015 г., на бумажном носителе и в электронном виде проходит экспертизу в ФБУ ГКЗ с получением протокола Роснедр.

1. **Порядок приемки отчетных материалов:**

Отчетные материалы, в том числе перечень первичной и интерпретированной информации (утверждённые приказом Минприроды России и Роснедр от 23.08.2022 № 548/05), подготавливаются в соответствии с «Требованиями содержания геологической информации о недрах», утвержденных приказом Минприроды России и Роснедр от 23.08.2022 № 549/06 и представляется в соответствии с «Порядком представления геологической информации о недрах в Федеральный фонд», утвержденный приказом Минприроды России и Роснедр от 23.08.2022 № 547/04.

1. **Сроки выполнения работ:**

По договору:

Начало работ – ноябрь 2024 г.

Окончание работ – январь 2025 г.

По проекту:

Начало работ – январь 2025 г.

Окончание работ – февраль 2027 г.

1. **Рассылка отчетных материалов:**

Отчеты на электронных (DVD дисках) и бумажных носителях оформленные в соответствии с требованиями ГОСТ Р 53579-2009 и отраслевыми нормами Российской Федерации, в формате Word, Excel, ASCII формате и в формате PDF рассылаются по следующим адресам:

- ООО «Строймонтаж» – 2 экз на бумажном носителе, 2 экз. в электронном виде;

- ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу – 1 экз. на бумажном носителе, 1 экз. в электронном виде;

- ФГБУ «Росгеолфонд» – 1 экз на бумажном носителе, 1 экз. в электронном виде.