



120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2022 года

ТОО «Oil Tolling Capital»

Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралы Западный, расположенного в Кызылординской области.

Материалы поступили на рассмотрение 27.04.2022 г. вх. №KZ68RYS00240192.

Общие сведения.

Контрактная территория по проведению разведочных работ участок Нуралы Западный находится в пределах Арыскупского прогиба Южно-Торгайской впадины в юго-восточной части Аксайской горст антиклинали.

В административном отношении контрактная территория расположена на территории Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан, и небольшая часть территории находится в Улытауском районе Карагандинской области. Район месторождения относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными с абсолютными положительными отметками в пределах 200 м.

Краткое описание намечаемой деятельности. Целевым назначением проектируемых работ на контрактной территории ТОО «Oil Tolling Capital» является поиски залежей нефти и газа в отложениях кровли палеозоя, средней и верхней юры, арыскупского горизонта нижнего неокома, верхнего неокома нижнего мела. Для решения поставленных задач предусматривается по контрактной территории ТОО «Oil Tolling Capital» проведение гелиевой съемки, а также бурение поисковой скважины. По результатам бурения и проведенных ГИС освоение скважин предполагается открытие залежей нефти в меловых и юрских горизонтах схожих с залежами открытыми на месторождениях ТОО «Kazpetrol Group» и ТОО СП «Казгермунай».. по результатам ранее проведенных исследований и предусматривает проведение гелиометрических съемок в объеме 500 физ. точек и бурение скважин.

Проектная глубина поисковой скважины – 2700 м, количество проектируемых скважин – 1 независимая.

Площадь контрактной территории 190,62 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента. Согласно проектным данным и Контракту объем проектируемых поисковых (разведочных) работ охватывает период с 2022 по 2027 гг.

Строительство разведочной скважины №Нуралы Западный НЗ-1 проектной глубиной 2700м будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналогичной буровой установкой) и проходить по следующим этапам:

- строительно-монтажные работы - 20 суток;
- подготовительные работы к бурению – 4 дня;
- бурение и крепление – 60 суток;
- демонтажные работы – 10 суток;
- испытание – 260 суток, всего в том числе:
- в открытом стволе – 0;
- в эксплуатационной колонне – 260 суток.

Испытание скважин будет осуществляться установкой УПА 60/80 (или аналог).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Проведение разведочных работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно– бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения.

Расход воды: при строительстве скважины с учетом испытания: Питьевые нужды- 1729,29 м3, Техническая вода - 2548 м3. При проведении гелиометрических работ: Питьевые нужды – 9,375 м3, Техническая вода -22,5 м3.

При строительстве и испытании скважины НЗ-1 -12.0349924193 г/сек, 79.9256437833 т/год;

При проведении гелиометрических работ - 0,1105146 г/сек, 0,091764 т/год.

Ориентировочный объем образуемых отходов: при строительстве скважины - Буровой шлам 257,478 т, Отработанный буровой раствор 340,032 т, ТБО 9,9896 т, Металлолом 2,02 т, Отработанные масла 2,6676 т, Огарки электродов 0,0363 т, Использованная тара 1,5 т, Пустая бочкотара 0,5 т. При проведении гелиометрических работ: ТБО – 1,0678 т/ год; Огарки электродов 0,00075 т.

Намечаемая деятельность относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению

экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечёт строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы



120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2022 года

ТОО «Oil Tolling Capital»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 27.04.2022 г. вх. № KZ68RYS00240192.

Общие сведения.

Целевым назначением проектируемых работ на контрактной территории ТОО «Oil Tolling Capital» является поиски залежей нефти и газа в отложениях кровли палеозоя, средней и верхней юры, арыскупского горизонта нижнего неокома, верхнего неокома нижнего мела. Для решения поставленных задач предусматривается по контрактной территории ТОО «Oil Tolling Capital» проведение гелиевой съемки, а также бурение поисковой скважины. По результатам бурения и проведенных ГИС освоение скважин предполагается открытие залежей нефти в меловых и юрских горизонтах схожих с залежами открытыми на месторождениях ТОО «Kazpetrol Group» и ТОО СП «Казгермунай».

Краткое описание намечаемой деятельности.

Проект разведочных работ на участке Нуралы Западный разрабатывается для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности мезозойского комплекса рассматриваемой территории. Для этого проектируется проведение гелиометрической съемки в объеме 500 физ. точек, а также проектом предусматривается бурение поисковой скважины Нуралы Западный НЗ-1 проектной глубиной 2700 м.

Строительство разведочной скважины № Нуралы Западный НЗ-1 проектной глубиной 2700 м будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналогичной буровой установкой) и проходить по следующим этапам:

- строительно-монтажные работы - 20 суток;
- подготовительные работы к бурению – 4 дня;
- бурение и крепление – 60 суток;
- демонтажные работы – 10 суток;
- испытание – 260 суток, всего в том числе:
- в открытом стволе – 0;
- в эксплуатационной колонне – 260 суток.

Испытание скважин будет осуществляться установкой УПА 60/80 (или аналог). Согласно проектным данным и Контракту объем проектируемых поисковых (разведочных) работ охватывает период с 2022 по 2027 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Объемы выбросов вредных веществ от стационарных источников при строительстве При строительстве и испытании скважины НЗ-1 -12.0349924193 г/сек, 79.9256437833 т/год; При проведении гелиометрических работ - 0,1105146 г/сек, 0,091764 т/год.

Проведение разведочных работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно– бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения.

Расход воды: при строительстве скважины с учетом испытания: Питьевые нужды-1729,29 м3, Техническая вода - 2548 м3. При проведении гелиометрических работ: Питьевые нужды – 9,375 м3, Техническая вода -22,5 м3.

Ориентировочный объем образуемых отходов: при строительстве скважины - Буровой шлам 257,478 т, Отработанный буровой раствор 340,032 т, ТБО 9,9896 т, Металлолом 2,02 т, Отработанные масла 2,6676 т, Огарки электродов 0,0363 т, Использованная тара 1,5 т, Пустая бочкотара 0,5 т. При проведении гелиометрических работ: ТБО – 1,0678 т/ год; Огарки электродов 0,00075 т.

Намечаемая деятельность согласно -«Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Кенбулак» (по состоянию изученности на 01.11.2021 г.) относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Выводы.

При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл),

проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс).

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. В связи с тем что, предусматривается водоотведение хозяйственно-бытовых сточных и производственных вод, учесть требования п.10 ст.222 Кодекса: Запрещается сброс сточных вод без предварительной очистки, за исключением сбросов шахтных и карьерных вод горно-металлургических предприятий в пруды-накопители и (или) пруды-испарители, а также вод, используемых для водяного охлаждения, в накопители, расположенные в системе замкнутого (оборотного) водоснабжения.

12. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230038