

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»

РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

№ _____

« ____ » _____ 2021 года

ТОО «Саутс-Ойл»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Краткое описание намечаемой деятельности;
- Проект разработки месторождения Акшабулак Северный.

Материалы поступили на рассмотрение 23.09.2021 г. вх. №KZ27RYS00161584.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Акшабулак Северный находится в пределах Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населёнными пунктами и железнодорожными станциями являются город Кызылорда (к юго-востоку 150 км), город Жезказган (на север 260 км), станция Жосалы (к западу 160 км), нефтепромысел Кумколь (на северо-запад 40 км). На расстоянии около 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь. Рядом с месторождением с юга на север проходит ЛЭП Акшабулак-Кумколь-Карсақпай-Жезказган.

Район работ расположен в южной части Тургайской низменности. Поверхность района представляет плоскую, пологоволнистую равнину с небольшим уклоном на юг, прорезанную оврагами, сухими руслами. Наибольшие высотные отметки (+200+220 м) расположены в северной и восточной части площади, наименьшие (+100+120 м) на западе и юго-западе.

В климатическом отношении территория месторождения относится к степной и полупустынной зонам. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха +40+45°C, суточные колебания температуры достигают 23°C, относительная влажность воздуха 20-40%. Зимой температура воздуха достигает -15-45°C. Снежный покров незначительный, основное количество осадков выпадает в зимне-весенний период. Характерны сильные ветра, летом западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные.

Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.

Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами.

Источники энергоснабжения отсутствуют. Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют. Связь поддерживается по рации. Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами. Они труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов, также непроходимы в период весенней распутицы.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Компания ТОО «Саутс-Ойл» проводит геологоразведочные работы на контрактной территории в пределах блоков ХХІХ-38-Ф (частично), ХХІХ-39-А, В (частично), D (частично), Е (частично), расположенных в Карагандинской и Кызылординской областях РК, на основании Контракта №668 от 10.05.2001 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. В последующем Контракт №668 был дополнен Дополнениями 1-18. Согласно последнему Дополнению (№4467-УВС-МЭ от 24.05.2017 г.) период разведки продлён сроком на 4 года до 10.05.2021 г. Площадь геологического отвода – 817,296 км².

По итогам рассмотрения на заседании Экспертной комиссии по вопросам недропользования Министерства (Протокол №6/6 МЭ РК от 25.02.2021 г.), Компетентным органом принято решение выдать разрешение ТОО «Саутс-Ойл» на продление периода разведки сроком на 9 месяцев 15 дней до 25.02.2022 г., на основании Типового свидетельства о наступлении обстоятельств непреодолимой силы, выданного Внешнеторговой палатой Казахстана за №06-11/125 от 08.02.2021 г. по Контракту №668 от 10.05.2001 г.

В 2021 году составлен и представлен в ГКЗРК «Подсчёт запасов нефти и растворённого в нефти газа месторождения Акшабулак Северный» по состоянию на 01.07.2020 г. Целью отчёта является подсчёт запасов нефти и растворённого в нефти газа, обоснование коэффициента извлечения нефти месторождения Акшабулак Северный, для последующего закрепления участка и периода добычи (протокол ГКЗ РК №2328-21-У от 29.06.2021 г.).

Согласно «Подсчёту запасов...» запасы нефти и растворённого газа составили:

нефти:

- по категории С1 – геологические – 1853 тыс.т., в том числе извлекаемые – 464 тыс.т.;
- по категории С2 – геологические – 4724 тыс.т., в том числе извлекаемые – 965 тыс.т.;

растворённого газа:

- по С1 – геологические – 80 млн.м³, в том числе извлекаемые – 20 млн.м³;
- по С2 – геологические – 162 млн.м³, в том числе извлекаемые – 30 млн.м³.

В пределах контрактной территории ТОО «Саутс-Ойл»:

нефти:

- по категории С1 – геологические – 1745 тыс.т., в том числе извлекаемые – 434 тыс.т.;
- по категории С2 – геологические – 4385 тыс.т., в том числе извлекаемые – 894 тыс.т.;

растворённого газа:

- по С1 – геологические – 75 млн.м³, в том числе извлекаемые – 18 млн.м³;
- по С2 – геологические – 149 млн.м³, в том числе извлекаемые – 28 млн.м³.

За пределами контрактной территории ТОО «Саутс-Ойл»:

нефти:

- по категории С1 – геологические – 108 тыс.т., в том числе извлекаемые – 30 тыс.т.;
- по категории С2 – геологические – 339 тыс.т., в том числе извлекаемые – 71 тыс.т.;

растворённого газа:

- по С1 – геологические – 5 млн.м³, в том числе извлекаемые – 2 млн.м³;
- по С2 – геологические – 13 млн.м³, в том числе извлекаемые – 2 млн.м³.

В работе рассмотрены 4 варианта разработки, отличающиеся между собой фондом добывающих, нагнетательных скважин, объёмами добычи нефти, жидкости и закачки воды.

Вариант 1 – разработка месторождения планируется без ППД, предусмотрен ввод в эксплуатацию 10 добывающих скважин из консервации.

Вариант 2 – закачка воды на месторождении планируется с 2025 года, для этих целей предусматривается перевести под закачку 3 скважины. Запланировано бурение 5 добывающих скважин и ввод из консервации 10 скважин.

Вариант 3 – отличается от 2 варианта более плотной сеткой добывающих скважин, предусмотрено бурение 10 добывающих нефтяных скважин, перевод под нагнетание 4 скважин.

Вариант 4 – отличается от 3 варианта более плотной сеткой добывающих скважин, предусмотрено бурение 23 добывающих нефтяных скважин, перевод под нагнетание 5 скважин.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации месторождения Акшабулак Северный, является технологическое оборудование, установки и сооружения основного производства (без вспомогательного), необходимые для добычи, сбора и транспорта углеводородного сырья. В целом по месторождению при эксплуатации выявлено: 81 стационарный источник загрязнения, из них организованных – 8, неорганизованных – 73. Источниками выбросов загрязняющих веществ являются трубы дизельных генераторов, дыхательные клапана резервуаров и технологическое оборудование.

Предусматривается использование автомобильного транспорта для транспортировки грузов и персонала. Перечень используемых видов транспорта состоит из следующих видов автотехники: бульдозер, автоцистерна для воды, вахтовая, полноприводный легковой автомобиль, грузовые машины полуприцепы, самосвал, экскаватор. Суточное потребление топлива перечисленными транспортными средствами составляет: дизельное топливо – 0,75 т; бензин – 0,35 т.

Проведение разведочных работ на месторождении характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении разведочных работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Максимальное количество человек, проживающих на территории лагеря, составляет 50 человек. Суточное потребление воды составляет 0,125 м³/сутки. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Водоснабжение буровых установок водой технического качества предусмотрено из водозаборной скважины №15. Для хранения технической воды предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Вывоз сточных вод производится собственными силами. Очистка осуществляется на очистных сооружениях м/р Кенлык.

В процессе проведения разведочных работ образуются следующие отходы производства и потребления: технологические отходы бурения; отработанные масла; использованная тара; пустая бочкотара; огарки электродов сварки; металлолом; твёрдые бытовые отходы (ТБО). При СМР, бурении, испытании и расконсервации скважин объём отходов – 1079,08 т/год; при эксплуатации – 3,77296 т/год.

Намечаемая деятельность согласно «Проекту разработки месторождения Акшабулак Северный» 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 было 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. Оказывает воздействие на земельные участки или недвижимое имущество других лиц.

11. 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

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

