

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ 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
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

№ _____

« ____ » _____ 2024 года

ТОО «Саутс Ойл»

**Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.
проект «Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки
месторождения Акшабулак Западный (по состоянию на 01.01.2022 г.)»**

Материалы поступили на рассмотрение 20.12.2023 г. вх. №KZ33RVX00980868.

Общие сведения. Месторождение Акшабулак Западный в административном отношении находится на территории Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими крупными населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к юго-востоку 150 км), с. Теренозек (120 км к юго-востоку), г. Жезказган (на север 260 км), ст. 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 – Карсакапай – Жезказган.

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. 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.

Рассматриваемый объект относится к объектам 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.

Прогноз технологических показателей. Объект исследования – система разработки месторождения Акшабулак Западный.

Цель является обоснование рациональной системы разработки месторождения Акшабулак Западный, в связи с завершением периода разведки, для оценки месторождения и для последующего закрепления периода добычи. Приведены сведения о геологическом строении и нефтегазоносности месторождения. Дано описание стратиграфии, тектоники, объема проведенных геологоразведочных работ. Приведены характеристика коллекторов продуктивных горизонтов и физико-химические свойства нефти, газа и воды, а также утвержденные ГКЗ РК запасы УВ.

На месторождение Акшабулак Западный было рассмотрено 3 варианта разработки, по которым определены значения коэффициентов нефтеотдачи, основные технологические и экономические показатели.

В рассматриваемых вариантах объекты будут разрабатываться в естественном режиме истощения пластовой энергии.



Вариант 1. В качестве базового варианта в настоящей работе в соответствии с рекомендациями РД и опыта разработки месторождения рассмотрен вариант продолжения разработки нефтяных залежей с использованием существующего фонда скважин путем ввода из консервации (№№3, 4, 5, 6, 7, 9, 11) и бурения 8 проектных добывающих скважин. Входной дебит нефти новых скважин составит от 5,8 до 16,4 т/сут. Проектный фонд добывающих скважин составит 16 ед.; максимальная годовая добыча нефти – 64,8 тыс. т (2030г.); накопленная добыча нефти/жидкости – 725,3/3595,3 тыс. т; КИН - 0,208 д.ед. Проектный срок разработки составит 28 лет, т.е. до 2054 года.

Вариант 2 предусматривает разработку объекта с использованием существующего фонда 8 скважин путем ввода из консервации и бурением дополнительно 17 проектных добывающих скважин с расстоянием примерно 300м. Общее количество скважин по этому варианту составило 25 единицы. Входной дебит нефти новых скважин составит от 5,8 до 16,4 т/сут. Проектный фонд добывающих скважин составит 25 ед. Максимальная годовая добыча нефти – 100,8 тыс. т (2030 г.); накопленная добыча нефти/жидкости – 1228,8/3482,4 тыс. т; КИН - 0,352 д.ед. Проектный срок разработки составит 29 лет, т.е. до 2055 года

Вариант 3 предусматривает разработку объекта с использованием существующего фонда 8 скважин путем ввода из консервации и бурением дополнительно 24 проектных добывающих скважин с расстоянием примерно 300м. Общее количество скважин по этому варианту составило 32 единицы. Входной дебит нефти новых скважин составит от 5,8 до 16,4 т/сут. Проектный фонд добывающих скважин составит 29 ед. Максимальная годовая добыча нефти – 116,4 тыс. т (2030г.); обводненность – 99,5%; накопленная добыча нефти/жидкости – 1166/3358,7 тыс. т; КИН - 0,334 д.ед. Проектный срок разработки составит 27 лет, т.е. до 2053 года.

Прогнозные технологические показатели разработки по II рекомендуемому варианту.

Эксплуатацию рассматриваемых объектов планируется продолжить существующими скважинами 3, 4, 5, 6, 7, 9, 10 и 11, и вводом из бурения дополнительных 17 добывающих скважин, по индивидуальной схеме сбора нефти и газа.

Ниже представлен предварительный перечень источников выбросов на период эксплуатации от 1 добывающей скважины.

Организованные источники

ИЗ №0101 – Дизельгенератор для освещения;

ИЗ №0102 – Устьевой нагреватель (УН-0,2 М3);

ИЗ №0103 – Передвижная установка;

Неорганизованные источники

ИЗ №6101 – Дозатор реагента БР 2,5;

ИЗ №6102 – ГЗУ;

ИЗ №6103 – Нефтеналивная установка;

ИЗ №6104 – Конденсатосборник;

ИЗ №6105 – Выкидные линии;

ИЗ №6106 – Устье скважины;

ИЗ №6107 – Газосепаратор;

ИЗ №6108 – Емкость для дизтоплива;

ИЗ №6109 – Насос для перекачки дизтоплива;

ИЗ №6110 – Вертикальный газосепаратор;

ИЗ №6111 – Дренажная емкость (V-8м3);

ИЗ №6112 – Насос для перекачки нефти;

ИЗ №6113 – Емкость для нефти (V-50м3).

В период разработки на месторождении определены основные стационарные источники выбросов загрязняющих веществ.

В 2030 году на месторождении предполагается 16 стационарных источников, из них 3 организованные, 13 неорганизованные.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 1 добывающей скважины составит – 36,4605901753 т/период ; при углублении скважины – 8,0948746078



т/период; при расконсервации 1 скважины – 3,6985366406 т/период; при регламентированной эксплуатации месторождения составит - 448,7259648 т/год.

Водопотребление. Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, осуществляется привозной водой. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209. Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта.

Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.

Хозбытовые сточные воды. Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хозяйственной канализации.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик) объемом 20 м³, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта.

Вывоз и откачку сточных производятся собственными силами. Очистка осуществляется на очистных сооружениях м/р Кенлык, недропотребителем которого также является ТОО «Саутс Ойл».

Отходы производства и потребления. Месторождение Акшабулак Западный образуются опасные и неопасные виды отходов. Перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 708,825 тонн, в том числе Буровой шлам-308,24 тонн; ОБР 389,328 тонн; Отработанное масло-1,95 тонн; ТБО-5,249; Металлолом -2,02 тонн; Огарки использованных электродов -0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5 тонн. Предварительный перечень отходов при углублении скважины №2 составит: 108,66 тонн, в том числе: Буровой шлам-22,1 тонн; ОБР-81,528 тонн; Отработанное масло-0,507 тонн; ТБО-0,434 тонн; Металлолом -2,02 тонн; Огарки использованных электродов-0,075 тонн; Использованная тара-2 тонн. Предварительный перечень отходов при расконсервации 1 скважины составит: 142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло-2,85 тонн; Буровой шлам-24,466 тонн; Буровой раствор-113,748 тонн; Использованная тара-0,5 тонн.

Перечень отходов при эксплуатации месторождения на 1 год составит: 18,5636 тонн, в том числе: Отработанные люминесцентные лампы-0,0093 тонн; Промасленная ветошь -0,254 тонн; Отработанные масла-1,9 тонн; Огарки сварочных электродов-0,0003 тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

☐ Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

☐ Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

☐ Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;

☐ Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;



- ☐ Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;
- ☐ Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;
- ☐ Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;
- ☐ Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- ☐ Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;
- ☐ Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;
- ☐ Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании». Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных



и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;

- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;

- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- ☐ содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

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

- ☐ проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) 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 №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (*опасный, неопасный, зеркальные отходы*).

8) Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков,



представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

11) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

После проектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1.Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ00VWF00116946 от 13.11.2023 года.

2.Проект «Отчет о возможных воздействиях» «к Проекту разработки месторождения Акшабулак Западный».

3.Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях» «к Проекту разработки месторождения Акшабулак Западный».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект Проект «Отчет о возможных воздействиях» «к Проекту разработки месторождения Акшабулак Западный». допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов.О
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

