



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

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

$$N_0$$

« » 2022 года

ТОО «САУТС-ОЙЛ»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду. проект «Отчет
о возможных воздействиях выполнен к Проекту разработки месторождения Калжан
(по состоянию на 01.07.2022 г.)**

Материалы поступили на рассмотрение 17.10.2022 г. вх. №KZ04RVX00579616.

Общие сведения. Контрактная территория ТОО «Саутс-Ойл» находится в пределах блоков XXVIII-37- А, В, Д (частично), Е (частично), F (частично) в Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан. Площадь геологического отвода составляет 840,47 кв.км.

В географическом отношении площадь расположена в южной части Торгайской низменности, в западной части Аксайской горстантиклинали.

Площадь Калжан в административном отношении находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 180 км), г. Жезказган (к северо-востоку 210 км), станция Жусалы (к юго-западу 100 км). На расстоянии 40 км к востоку находится газонефтяное месторождение Кумколь.

Асфальтированные дороги в пределах площади отсутствуют, дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами, труднопроходимыми в период дождливых зимнего и весеннего сезонов.

Климат резко континентальный с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха в летний период достигает +45^оС, а зимой снижается до -40^оС.

Цели, задачи при разработке месторождения Целью настоящего проекта является обоснование рациональной системы разработки месторождения Калжан, в связи с завершением периода разведки, для оценки месторождения и для последующего закрепления периода добычи.

В проекте приведены сведения о геологическом строении и нефтегазоносности мезотрохения. Даны описание стратиграфии, литологии, проблемы проведенных геологических работ. Приведены характеристики коллекторов продуктивных



горизонтов и физико-химические свойства нефти, газа и воды, а также утвержденные ГКЗ РК запасы УВ.

В 2020 году ТОО «НПЦ ТуранГео» был составлен «Проект разведочных работ на Контрактной территории №662 ТОО «Саутс-Ойл».

На основании этого проекта на структуре Калжан в южной части лицензионной территории пробурены 4 разведочных скважин (К-16, К-17, К-21, К-22).

По результатам геологоразведочных работ, составлялся стратиграфический разрез месторождения, при этом учитывались и анализировались возраста отложений продуктивных горизонтов в разрезах рядом расположенных месторождений Арыскуп и Дощан, в связи с чем произошли изменения возрастов отложений продуктивных горизонтов Ю-I и Ю-IV-A, Б в ОПЗ-2014 г.

В 2022 году, проектной компанией ТОО «НПЦ Туран Гео», составлен и представлен в ГКЗ РК «Подсчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Калжан», по состоянию на 01.07.2021 года (протокол ГКЗ РК №2328-21-У от 29 июня 2022 года). Согласно утвержденного отчета «Подсчет запасов ...», запасы нефти и растворенного газа по месторождению составили:

нефти:

по категории C1 – геологические - 1595 тыс.т., в том числе извлекаемые -511 тыс.т.;

по категории C2 – геологические - 1388 тыс.т., в том числе извлекаемые -311 тыс.т.;

растворенного газа:

по C1 – геологические -136,5 млн.м3 в том числе извлекаемые -44,2 млн.м3;

по C2 – геологические -77,5 млн.м3 в том числе извлекаемые -17,4 млн.м3;

На месторождении Калжан по данным поисково-разведочного бурения, детальной по пластовой корреляции разрезов скважин, по материалам ГИС и опробования в карагансайской свите средней юры, дощанской свиты нижне-средней юры, айболинской и сазымбайской свитнижней юры установлены 14 нефтяных и 5 газовых залежей, приуроченных к горизонтам Ю-IV-1-1, Ю-IV-1-2, Ю-IV-1-3, Ю-IV-1-4, Ю-IV-2-1, Ю-IV-2-2, Ю-IV-2-3, Ю-IV-2-4, Ю-V-2, Ю-VI-1, Ю-VI-2, Ю-VI-3-A, Ю-VI-3-B.

В разрезе месторождения Калжан установлена нефтеносность в юрских отложениях. В [21] «Проекте пробной эксплуатации месторождения...» в качестве объектов эксплуатации был выделен единственный объект: I объект – Ю-IV-Б горизонт.

В настоящем отчете подсчитаны начальные запасы нефти и растворенного газа по всему месторождению с привлечением всей геолого-геофизической информации. Все залежи сложены терригенными отложениями и представлены коллекторами порового типа.

На месторождении выявлено одиннадцать нефтяных горизонтов. Ниже приводятся выделенные горизонты: Ю-IV-1-1, Ю-IV-1-2; Ю-IV-1-3; Ю-IV-1-4; Ю-IV-2-1, Ю-IV-2-3; Ю-V-2; Ю-VI-1; Ю-VI-2; Ю-VI-3-A; Ю-VI-3-B, из них по категории C2 является горизонт Ю-IV-2-1.

Продуктивный разрез месторождения характеризуется многопластовым строением, что обуславливает определенный подход к выделению эксплуатационных объектов на основе анализа

Прогноз технологических показателей. На месторождении Калжан испытания продуктивных горизонтов проводились в отложениях айболинской, сазымбайской свиты нижней и карагансайской, дощанской свиты средней юры (горизонты Ю-IV-1-1, Ю-IV-1-2, Ю-IV-1-3, Ю-IV-1-4; Ю-IV-2-1, Ю-IV-2-2, Ю-IV-2-3, Ю-IV-2-4; Ю-V-1, Ю-V-2 и Ю-VI-1, Ю-VI-2, Ю-VI-3-A, Ю-VI-3-B).

Всего на месторождении Калжан было опробовано 76 объектов по 13 скважинам. Исследованиями получены следующие данные: из 11 объектов нефть и вода – из 2 объектов, нефть



газа – из 7 объектов, пластовая вода – из 13 объектов, пластовая вода с пленкой нефти из 1 объекта и в 42 объектах притока не получено.

На основе анализа геолого-промысловых данных, изучения геологического строения, физико-химических и коллекторских свойств продуктивных горизонтов, на месторождении выделяются восемь основных самостоятельных эксплуатационных объекта:

I объект – Ю-IV-1-1 (район скв.К-16)

II объект – Ю-IV-1-2 (район скв.К-10, К-12)

III объект – Ю-IV-1-3 (район скв.К-17)

IV объект – Ю-IV-1-4 (район скв.К-14)

V объект – Ю-IV-2-3 (район скв. К-3)

VI объект – Ю-V-2 (район скв. К-1)

VII объект – Ю-VI-1 (район скв. К-5)

VIII объект – Ю-VI-2; Ю-VI-3-А; Ю-VI-3-Б (район скв.К-6)

В проекте исходя из геологических запасов, для каждого рассмотрены следующие 4 варианта разработки.

• Для **I объекта**, рассмотрено один вариант разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти, где пробурена единственная скважина К-16. Данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-16.

Для **II объекта**, рассмотрены 4 варианта разработки.

Вариант 1. В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме.

Данный вариант предусматривает ввод из консервации 2 скважины (К-10, К-12). Общее количество скважин, составит 2 единиц.

Вариант 2. В качестве второго варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме, предусматривающий дальнейшее разбуривание по равномерной квадратной сетке с расстоянием между скважинами 400х400 м.

Данный вариант предусматривает ввод из консервации 2 скважины, а также бурение 1 проектно-добывающую скважину. Общее количество скважин, составит 3 единиц.

Вариант 3. В качестве 3 варианта разработки выбран метод поддержания пластового давления, путем закачки воды в нагнетательные скважины, с плотностью сетки аналогично 2 варианту. По имеющемуся представлению о геологическом строении, местоположению существующих скважин, а также геометрии залежей предлагается реализовать с поддержанием пластового давления закачкой воды (ППД) с приконтурным заводнением. При этом общее количество скважин, как и в втором варианте, составляет 3 единиц, из них 1 скважина постепенно переводится под закачку воды.

Вариант 4. Предусмотрено уплотнение сетки относительно 3 варианта до (300х300). Данный вариант предусматривает ввод из консервации 2 скважины, а также бурение 2 проектно-добывающих скважин. При этом общее количество скважин, составляет 4 единиц, из них 1 скважина переводится под закачку воды.

Для **III объекта**, рассмотрено один вариант разработки и данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-17.

Для **IV объекта**, рассмотрены 3 варианта разработки различающиеся различаются плотностями сеток скважин, с учетом фактических данных.

Исходя из результатов расчетов вариантов разработки более выгодным является **третий вариант**, по которому недропользователь и Государство получают большую выгоду.



В рекомендуемом варианте разработки 3 предусматривается эксплуатация месторождения существующими скважинами, с бурением 11 добывающих скважин и 4 оценочных дополнительных скважин из бурения и вводом из консервации 9 скважин.

Добыча углеводородов максимально в 2026 году в объеме 36,66 тыс.т/год. Газовый фактор максимально в 2026 году – 89,8 м3/т.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: по рекомендуемому 3-му варианту – 2023-2063 гг.

Основные источники воздействия на окружающую среду при разработке месторождения.

При строительстве скважин, основными источниками загрязнения природной среды являются:

- На период строительно-подготовительных работ:

Организованные источники

ИЗ № 0001, Дизельгенератор

Неорганизованные источники

ИЗ № 6001, Экскаватор (рытье траншей

ИЗ № 6002, Бульдозер (обваловка буровой площадки)

ИЗ № 6003, Разгрузка пылящих материалов

ИЗ № 6004, Сварочный пост

- Источниками выделения (ИВ) загрязняющих веществ в атмосферу в вахтовом поселке:

Организованные источники

ИЗ № 0002, ДЭС 150 кВт

ИЗ № 0003, Резервуар для хранения дизтоплива

- На буровой площадке:

ИЗ № 0004, Дизельгенератор CAT3406C DITA (2 комплекта)

ИЗ № 0005, Дизельный двигатель CAT3508 (2 комплекта)

ИЗ № 0006, Дополнительная элек.станция VOLVO

ИЗ № 0007, Дизельгенератор N-120 кВт

ИЗ № 0008, Двигатель ЯМЗ-236 (подъемник)

ИЗ № 0009, Паровой котел

ИЗ № 0010, ЦА-320М (ЯМЗ-236)

ИЗ № 0011, СМН-20 (ЯМЗ-236)

ИЗ № 0012, Резервуар для хранения дизтоплива

ИЗ № 0013, Резервуар для тех.масло

Неорганизованные источники

ИЗ № 6005, Узел приготовления цементного раствора

ИЗ № 6006, Емкость бурового раствора

ИЗ № 6007, Шламоборник

ИЗ № 6008, Дегазатор

ИЗ № 6009, Газосварка

ИЗ № 6010, Электросварка

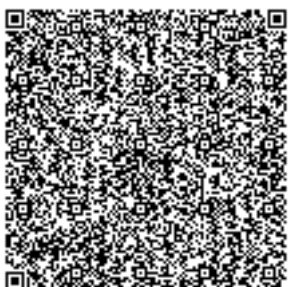
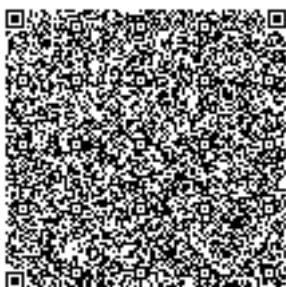
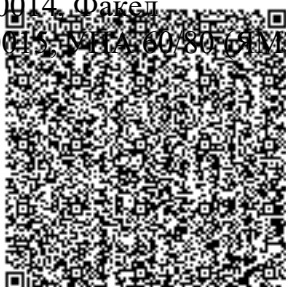
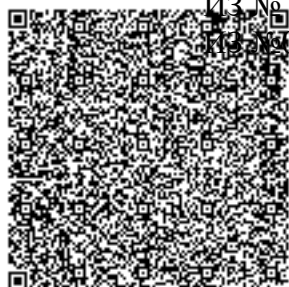
ИЗ № 6011, Ремонтно-механическая мастерская

На испытательной площадке будут задействованы 18 стационарных источников загрязнения воздушного бассейна, 2 из которых является организованным:

Организованные источники

ИЗ № 0014, Факел

ИЗ № 0015, ЦА-320М (ЯМЗ-236)



ИЗ № 0016, Дизельгенератор АД-200С-Т400 (освещение)

ИЗ № 0017, ЦА-320М (ЯМЗ-236)

ИЗ № 0018, Печь подогрева

ИЗ № 0019, Емкость для дизтоплива

ИЗ № 0020, Резервуар для тех.масло

ИЗ № 0021, Резервуар для нефти, наливная эстакада

Неорганизованные источники

ИЗ № 6013, Насос для нефти

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 добывающей скважины глубиной 2000 м составит – 26.90133541 г/сек и 55,4605901753 т/период. Для скважины глубиной 3500 м – 30.20144321 г/сек 111,94530375 т/период.

На период расконсервации скважины:

Организованные источники

ИЗ №0001, Дизельный двигатель САТ С15 мощность 392 кВт

ИЗ №0002, Привод силового блока

ИЗ №0003, Дизельный двигатель бурового насоса

ИЗ №0004, Цементировочный агрегат

Неорганизованные источники

ИЗ №6001, Емкость для дизтоплива

ИЗ №6002, Насос для дизельного топлива

ИЗ №6003, Блок приготовления бурового раствора

За период испытания скважины

Организованные источники

ИЗ №0006 – дизельный двигатель при освещении;

ИЗ №0007 – дизельный двигатель ЯМЗ-238;

ИЗ №0008 – факельная установка;

Неорганизованные источники

ИЗ №6004– площадка налива нефти;

ИЗ №6005 – устье скважины.

При расконсервации 1 скважины ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит – 0.96564239 г/сек и 3.7985366406 т/период.

На этапе эксплуатации

На этапе промышленной разработки предполагается следующая технология: скважинная продукция со скважины м/р Калжан поступает на ГУ после поступает на УПСВ и далее транспортируется нефтевозами АЦН на ЦППН близлежащего месторождения Кенлык компании ТОО «САУТС-ОЙЛ», для (обезвоживания и обессоливания) подготовки нефти до товарного качества. будет вывозится индивидуальным автотранспортом на ЦППН месторождения Кенлык. Учитывая физико-химические свойства пластового флюида, в процессе промышленной разработки месторождения возможны осложнения, связанные с наличием в нефти парафина каждая скважина должна быть обустроена индивидуальной печью подогрева типа УН-0,2, сепаратором, накопительной емкостью для сбора дегазированной нефти. Выделившийся при сепарации нефти попутный газ используется на собственные нужды в печах подогрева (постоянно в течение всего года). Замер нефти и газа осуществляется замерными устройствами.

УПСВ (Установка предварительного сброса воды, далее – УПСВ) предназначено для герметизированной системы сбора нефти от скважин м/р Калжан и отделения пластовой воды от нефти на установке предварительного сброса, сбора и темпирования пластовой воды.



последующей закачкой в нагнетательные скважины для системы ППД и подачи отделившейся нефти резервуары для временного хранения нефти с последующей перевозкой автоцистерной на ЦППН м/р «Кенлык».

К основным оборудованьям УПСВ Калжан входит:

- АГЗУ на 15 скважин;
- площадка налива нефти в автоцистерны;
- насосная станция приема и налива автоцистерн;
- отстойник с разделом фаз типа ОВ-50;
- резервуары пластовой воды 2 шт. по $V=60$ м³;
- резервуары хранения нефти 2 шт. по $V=60$ м³;
- площадка блока дозирования химреагентов;
- площадка емкости дренажной подземной $V=25$ м³;
- площадка под блок фильтров и учета воды;
- блок бустерных насосов;
- блок высоконапорных нагнетательных насосов;
- ДЭС;
- ШСУ.

Организованные источники

- ИЗ №0001 – Печь подогрева ПП-0,63А;
- ИЗ №0002 – Печь подогрева ППТ-0,2Г/Ж;
- ИЗ №0003 – Дренажная емкость $V=100$ м³;
- ИЗ №0004 – Дренажная емкость $V=100$ м³;
- ИЗ №0005 – Факел;
- ИЗ №0006 - 0012 – Резервуары для нефти $V=50$ м³;
- ИЗ №0013 - 0014 – Дренажная емкость $V=8$ м³;
- ИЗ №0015 – ДЭС 108 кВт (резерв.);
- ИЗ №0016 – Емкость для д/т (ДЭС);

Неорганизованные источники

- ИЗ №6001 – 6037 – Насос технологический;
- ИЗ №6038 – 6039 – Сепаратор Арго;
- ИЗ №6040 – 6041 – Манифольд;
- ИЗ №6042 – 6078 – Площадка скважин;
- ИЗ №6079 – 6080 – Двухфазный сепаратор;
- ИЗ №6081 – 6082. Газовый скруббер (ФС-11);
- ИЗ №6083 – ФС выкидных линии.

При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи (2026 год) – 57,0176569983 г/сек и 538,7259648 т/год. Передвижными источниками за период проведения работ в атмосферу выбрасывается: При СМР, бурении, испытании и расконсервации: 151,120337 тонн.

Согласно результатам расчетов выбросов вредных веществ в атмосферу, основной вклад в валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу вносят: диоксид азота, оксид углерода и углеводороды C12-C19.

Водопотребление Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмывки бурового оборудования и рабочих, ионизации, заливки бетона и т.д.



других технических нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых нужд будет осуществляться от артезианской самоизливающейся скважины.

Водозабор расположен на контрактной территории ТОО «Саутс Ойл» на месторождении Кенлык. Скважина №0638 эксплуатирует подземные воды верхнемеловых туронских отложений месторождения Кенлык в пределах Кызылкумского артезианского бассейна. Расход пресной воды на скважину (м³) для технических нужд - 3454,62 (7282,335) м³, хозяйственных нужд - 59,88 (104,79) м³, питьевых нужд - 47,9 (83,825) м³. Водоотведение - 2849,92 м³ год.

Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения биологической очистки сточных вод на м/р Кенлык.

В процессе строительства скважин и расконсервации образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Основными отходами в процессе строительства скважины являются:

- буровой шлам,
- отработанный буровой раствор,
- промасленная ветошь,
- металлолом,
- огарки сварочных электродов,
- использованная тара;
- отработанные масла,
- коммунальные (ТБО) отходы.

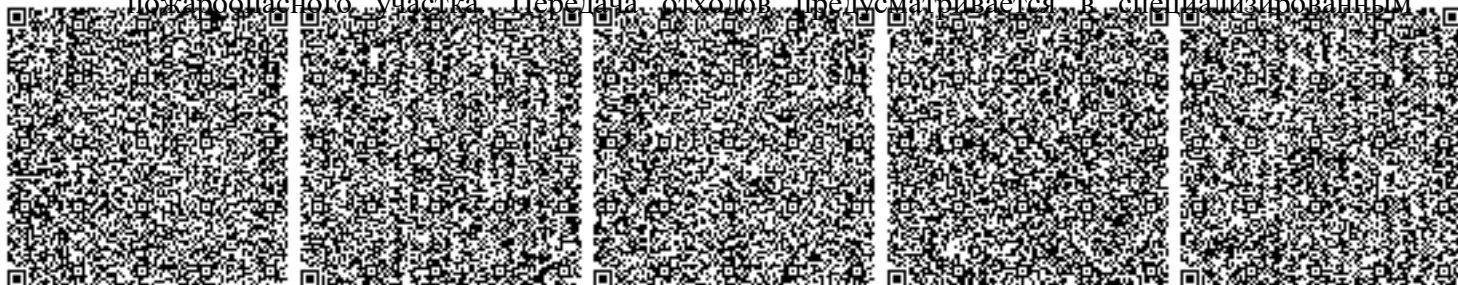
В процессе эксплуатации месторождения образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Основными отходами в процессе разработки месторождения являются:

- промасленная ветошь;
- отработанные масла;
- отработанные аккумуляторы;
- отработанные автошины;
- медицинские отходы;
- нефтешлам;
- отработанные люминесцентные лампы;
- коммунальные (ТБО) отходы

Сбор пищевых и твердо-бытовых отходов предусмотрено производить отдельно в соответствующие маркированные металлические контейнеры с указанием «Пищевые отходы» или «Бытовые отходы» на специально отведенной площадке.

Вывоз осуществляется по мере заполнения контейнера, но не реже 1 раза в неделю летом и двух раз в месяц зимой. В летнее время предусмотрена ежедневная, а в зимнее время периодическая обработка отходов в контейнере хлорной известью.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка. Передача отходов предусматривается в специализированным



организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов.

Все отходы, образуемые на предприятии, передаются по мере накопления сторонним организациям по договорам в срок не более 6 –ти месяцев с момента их образования.

На предприятии ведется работа по внедрению системы управления отходами, полностью соответствующей действующим нормативам РК и международным стандартам. В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, временного складирования и утилизации отходов на месторождении налажена система внутреннего и внешнего учета и слежения за движением производственных и бытовых отходов.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса: 1) С 1 января 2022 года предусматривается 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:

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;
- 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

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 Республики Казахстан 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 Республики Казахстан.

5) Согласно п.4 статьи 225 Экологического 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 Экологического Кодекса недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

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, 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).

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 Экологического кодекса РК 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» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения

соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и законодательным нормам, 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 № KZ13VWF00077912 от 12.10.2022 года.

2. Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Калжан».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Калжан» от 18.11.2022 года.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду к проекту разработки месторождения Калжан допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Руководитель Департамента

Н.Өмірсерікұлы

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

