



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

№ _____
« _____ » _____ 2026 года

ТОО «САУТС ОЙЛЪ»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 06.02.2026 г. вх. №KZ26RYS01576541.

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

Климат резко континентальный с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Максимальная температура воздуха в летний период достигает +45°C, а зимой снижается до -40°C. Среднегодовое количество осадков незначительно и приходится на зимне-весенний период. Для района характерны сильные ветры западного и юго-западного направления летом, а в остальное время года северного и северо-восточного направления.

Животный и растительный мир типичный для пустынь и полупустынь. Гидросеть и источники водоснабжения отсутствуют. Обеспечение водоснабжением осуществляется из артезианских скважин, которые имеют дебиты от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л. Местные источники электроснабжения отсутствуют.

Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Линии телефонной связи отсутствуют, связь поддерживается рациями.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемая деятельности предусмотрено «проекту разработки месторождения Калжан» была проведена оценка воздействия на окружающую среду и получено заключение государственной экологической экспертизы № KZ71VVX00175272 от 01.07.2022 года. Проектные показатели и запланированные виды работ, предусмотренные в «Проекте разработки месторождения Калжан», разработанном в 2022 году, остаются без изменений. Изменения касаются исключительно сроков ввода месторождения в эксплуатацию. Таким образом, существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов не ожидается. В связи с переносом сроков ввода месторождения в эксплуатацию с 2023 года на 2026 год является единственным изменением, других изменений нет.

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

Для **I объекта**, рассмотрен один вариант (базовый) разработки, так как залежь в данном свде имеет небольшие геологические запасы нефти, и где пробурена единственная скважина К-16. Данный



вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-16. Объект планируется разрабатывать на естественном режиме.

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) в 2026 году. Общее количество действующих добывающих скважин составит 2 единиц. Объект планируется разрабатывать на естественном режиме.

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 в 2026 году, а также бурение 1добывающей скважины (К-32) в 2028 году. Общее количество добывающих скважин составит 3 единиц. Объект планируется разрабатывать на естественном режиме.

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(К-12) в 2029 году переводится под закачку воды.

Вариант 4. Предусмотрено уплотнение сетки относительно 3 варианта до (300х300). Данный вариант предусматривает ввод из консервации 2 скважин, а также бурение 2 проектнодобывающих скважин (К-32, К-37) в 2028 году. При этом общее количество скважин, составляет 4 единиц, из них 1 скважина переводится под закачку воды (К-12) в 2029 году.

Для **III объекта**, рассмотрен один вариант (базовый)разработки и данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-17 в 2026 году.

Для **IV объекта**, рассмотрены 4 варианта разработки, различающиеся различаются плотностями сеток скважин, с учетом фактических данных.

Вариант 1. В качестве первого варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважину. Общее количество скважин, составит одну единицу (К-14) в 2026 году.

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 1 скважину(К-14) в 2026 году, а также бурение 2 новых добывающих скважин (К-33, К-34) в 2029 и 2030 году соответственно. Общее количество скважин составит 3 добывающие скважины.

Вариант 3. Предусмотрено уплотнение сетки относительно 2 варианта до (300х300). Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважину(К-14) в 2026 году, а также бурение 3-х добывающих скважин(К-33, К-34,К-35). При этом общее количество добывающих скважин, составляет 4 единицы, из них 1 скважина (К-14) переводится под закачку воды в 2033 году.

Вариант 4. По фонду скважин аналогичен третьему варианту, отличие в применении методов увеличения нефтеотдачи, таких как СКО и ГРП в скважинах Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважину(К-14) в 2026 году, а также бурение 3-х добывающих скважин(К-33,К-34,К-35). При этом общее количество скважин, составляет 4 единиц, из них 1 скважина переводится под закачку воды (К-14) в 2033 году. Запланированы 2 скважино-операции по ГРП в 2027 и 2029 годах соответственно, и 2 скважино-операции в 2028 и 2030 году соответственно.

Для **V объекта**, рассмотрен один вариант (базовый) разработки.

В рекомендуемом варианте разработки 3:

Для **I объекта**, рассмотрен один вариант(базовый) разработки, так как залежь в данном своде имеет небольшие геологические запасы нефти, и где пробурена единственная скважина К-16. Данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-16. Объект планируется разрабатывать на естественном режиме.

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(К-12) в 2029 году переводится под закачку воды.



Для **III объекта**, рассмотрен один вариант (базовый) разработки и данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-17 в 2026 году.

Для **III объекта**, рассмотрен один вариант (базовый) разработки и данный вариант предусматривает ввод из консервации скважину К-17 в 2026 году. Предусмотрено уплотнение сетки относительно 2 варианта до (300x300). Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважину (К-14) в 2026 году, а также бурение 3-х добывающих скважин (К-33, К-34, К-35). При этом общее количество добывающих скважин, составляет 4 единицы, из них 1 скважина (К-14) переводится под закачку воды в 2033 году.

Для **V объекта**, рассмотрен один вариант (базовый) разработки и данный вариант предусматривает ввод из консервации добывающей скважины К-3 в 2026 году. В качестве второго варианта в настоящем отчете принят вариант на естественном режиме, предусматривающий дальнейшее разбуривание по равномерной квадратной сетке с расстоянием между скважинами 400x400 м. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 добывающую скважину (К-1) в 2026 году, а также бурение 1 добывающей скважины (К-36) в 2031 году. Общее количество добывающих скважин составит 2 единицы. По вводу новых скважин аналогичен второму варианту, предусмотрен перевод скважины К-5 в 2028 году под закачку. 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 во втором варианте, составляет 5 единиц, из них 1 скважина переводится под закачку воды. Также предлагается провести ГТМ в новых скважинах – гидроразрыв пласта, соляно кислотная обработка, ремонтноизоляционные работы. ГРП в двух добывающих скважинах в 2027 году и в двух добывающих скважинах в 2029 году. СКО запланировано по одной добывающей скважине в год, в 2028 году, 2030 и 2032 году.

По вводу скважин и вывода из консервации аналогичен второму варианту. Данный вариант предусматривает ввод из консервации 1 скважины (К-6), а также бурение 2 добывающих скважин (К-30 и К-31) в 2027 году. В 2029 году предусмотрен перевод скважины К-6 под ППД. Вариант III (рекомендуемый) = I объект (базовый вариант) + II объект (третий вариант) + III объект (базовый вариант) + IV (третий вариант) + V объект (базовый вариант) + VI (второй вариант) + VII (третий вариант) + VIII объект (третий вариант).

То есть, в рекомендуемом варианте разработки 3 предусматривается эксплуатация месторождения существующими скважинами, с бурением 11 добывающих скважин (скважин №№ К-26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36) и 4 оценочных скважин ((№№ 37, 38, 39, 40) из бурения и вводом из консервации 9 скважин (скв. №№ К-1, 3, 5, 6, 10, 12, 14, 16, 17).

В рамках данного документа сырой газ полностью используется на собственные нужды в печах подогрева ПП-0,63, в количестве 4 единиц, из них 3 единицы основные и одна резервная.

Рентабельный период по 3 варианту составил: – 2026-2056 гг.

Площадь участка недр составляет 158,74 кв.км. Глубина участка недр – доминус 3295,7м. Срок реализации проекта - 2026-2056 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы: 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.

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

При СМР, бурении, испытании и расконсервации: 151,120337 тонн.

При регламентированной эксплуатации месторождения в год максимальной добычи – 57,0176569983 г/сек и **538,7259648 т/год**.

Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4 (на период эксплуатации):

Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,00046 т/год, 1,3-Дихлор-1,3,5 -триазин-2,4,6(1Н,3Н,5Н) трион натрия 0,0000038 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс 118,521796 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 115,856606 т/год, Углерод 22,10488512 т/год, Сера диоксид 3 класс 23,9446246 т/год, Сероводород 2 класс 0,018231964 т/год, Углерод оксид 4 класс 20,3917 т/год, Фтористые газообразные соединения 2 класс 0,000375 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 55,04792258 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 110,1549145 т/год, Пентилены (460) 4 класс 0,000908 т/год, Бензол (64) 2 класс 0,107184025 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-3 класс 0,033530198 т/год, Метилбензол (349) 3 класс 0,125785345 т/год, Этилбензол (675) 3 класс 0,00002178 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)



1 класс 2,6056Е-06 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,02400903 т/год, Бензин (60) 4 класс 0,2401 т/год, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ 4 класс 72,14745424 т/ год.

Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Водные ресурсы: Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения:

при строительстве 1-ой скважины глубиной 2000 м составляет - 3562,4 м³, для скважины глубиной 3500 м - 7470,95м³; при расконсервации 1 скважины - 214, 72 м³; при эксплуатации на 1 год - 3562,4м³.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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 питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет.

Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.

Отходы: Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины (2000м) составит: **707,3033 тонн**. буровой шлам-308,24 тонн; ОБР - 389,328 тонн; Отработанное масло-1,95тонн; ТБО-5,229; Металлолом -2,02 тонн; Огарки использованных электродов - 0,0363 тонн; Пустая бочкотара -0,5 тонн; Использованная тара -1,5тонн.

Для скважин глубиной 3500 м составит: **1 126,8213 тонн**. буровой шлам-543,025 тонн; ОБР - 463,716 тонн; Отработанное масло-108,605 тонн; ТБО- 5,449; Металлолом -2,25 тонн; Огарки использованных электродов -0,0763 тонн; Пустая бочкотара -1,2 тонн; Использованная тара -2,5тонн.

Предварительный перечень отходов при расконсервации 1 скважины составит: **142,761 тонн**, в том числе: Отработанное масло-2,85тонн; Буровой шлам-24,466 тонн; Буровой раствор-113,748 тонн; Использованная тара-0,5 тонн.

Предварительный 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, 0003тонн; Металлолом -2 тонны; Коммунальные отходы (ТБО)-14,4 тонн.

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.

Указанные в п.1 ст.70 Экологического кодекса РК критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду, отсутствуют.

При реализации намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено п.28 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280.

Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощенному порядку.

При проведении работ 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. Кауменов Н.
Тел. 23 00 19



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

