



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 «Кумколь Транс Сервис»

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 26.06.2024 г. вх. №KZ76RYS00684017.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – разработка месторождения Сарыбулак.

Месторождение Сарыбулак в административном отношении расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Географически месторождение находится в южной части Торгайской низменности.

В геоморфологическом отношении район работ представлен слабовсхолмленной равниной, пересеченной уступом, относительная высота которого 80 м. Равнина к югу от уступа имеет ровную поверхность, местами прерываемую котловинами разной величины, дно многих из которых занято такырами или солончаками. Относительно уровня моря отметки поверхности варьируют в пределах 80-110 м.

Ближайшими населенными пунктами являются областной центр г.Кызылорда, находящийся в 160 км к югу от месторождения, районный центр пос. Теренозек – в 123 км, железнодорожная станция Жусалы – в 164 км. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми дорогами. В 35 км к северо-западу расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, связанное нефтепроводом Акшабулак - Кумколь - Каракойын с магистральным нефтепроводом Омск - Павлодар - Шымкент.

Климат резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Температура воздуха зимой в среднем -12°C (до -40°C), летом +27°C (до +45°C). Среднегодовое количество осадков выпадает, главным образом, в зимне-весенний период.

Растительный и животный мир типичен для засушливых степей. Среди животных встречаются волки, степные лисы, сайгаки, зайцы.

Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Связь с промыслом поддерживается по спутниковой связи и рации.

Гидрографически район развит слабо. Речная сеть отсутствует. Встречаются небольшие озера, образованные за счет самоизливающихся артезианских колодцев.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Проект разработки месторождения Сарыбулак». Цель работы – проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки и добычи нефти на месторождении Сарыбулак. Проведен анализ текущего состояния разработки месторождения Сарыбулак, сопоставление проектных и фактических показателей разработки, дано обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчетных вариантов разработки, техники и технологии добычи нефти.

На основе проведенного технико-экономического анализа рассмотрен наиболее рациональный и экономически рентабельный вариант разработки. Описаны предполагаемые капитальные вложения по 3-м вариантам разработки месторождения Сарыбулак.

По вариантам работы для ТОО «Кумколь Транс Сервис» включают в себя:

- 1 вариант – бурение 6 скважин. Планируется ОРЗ-1 единица.

- 2 вариант рекомендуемый – предусматривает бурение 17 скважин. Также имеется ОРЗ-1 скважина.

- 3 вариант – бурение 25 скважин, в т.ч. 1 нагнетательная. Планируется ОРЗ-1 единица.

Во всех вариантах применяется в ЭЦН (погружной насос центробежного типа) на новые скважины.

По рекомендованному варианту разработки предусматривается в период с 2024-2028 гг. бурение проектных добывающих скважин в количестве 17 единиц. Так как система внутривыпускного сбора и подготовки добываемой продукции месторождения должна обеспечивать герметизированный сбор добываемой продукции, поскважинный замер дебита и промысловый транспорт добываемой продукции к объекту подготовки, рекомендуется рассмотреть вопрос реконструкции системы сбора добываемой продукции. Дополнительное бурение добывающих скважин и реконструкция системы сбора добываемой продукции предполагает обустройство устьев и выкидных линий от данных скважин до ЗУ/ГУ; строительство и ввод в эксплуатацию новых замерных установок типа «Спутник» и новой групповой установки в восточной части месторождения. Также потребуется прокладка коллекторов от новых ЗУ до существующей и проектной групповых установок и коллектора от новой ГУ до УППН. Аппаратурное оформление проектной групповой установки предполагается аналогично оборудованию, установленному на ГУ-1. На установках должна обеспечиваться возможность замера дебитов нефти, газа и воды, необходимого для контроля за разработкой месторождения. Для минимизации тепловых потерь по длине трубопровода, рекомендуется все наземные участки трубопроводов оснастить теплоизоляцией, систему выкидных линий проложить подземно на глубине ниже глубины промерзания грунта. Все технологические объекты должны быть оснащены системами автоматического регулирования, сигнализации по верхнему и нижнему уровню давления, системой аварийного останова, срабатывающего при нарушении технологического режима. В связи с тем, что существующая система подготовки нефти по производительности достаточна для поддержания технологических процессов, расширение ее в рамках проекта не предусматривается. При этом рекомендуется каждый год проводить техническое обслуживание оборудования, при необходимости своевременный ремонт и замену изношенного оборудования.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммиссию объекта). Срок разработки месторождения составит 37 лет.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При максимальном воздействии будут задействованы 38 источников загрязнения воздушного бассейна, 13 из которых являются организованными источниками и 25 неорганизованными источниками. При строительно-монтажных работах, бурении и эксплуатации скважин будут иметь место выбросы в количестве: 2024 год – 30,8622215 т/год, 2025 год – 305,832203 т/год, 2026 год – 244,6698486 т/год, 2027 год – 244,6698486 т/год, 2028 год – 30,8622215 т/год, 2029 год – 192,075846 т/год, 2030 год – 198,5084681 т/год, 2031 год – 192,075846 т/год, 2032 год – 198,5084681 т/год, 2033 год – 212,3694041 т/год.



Водные ресурсы. Снабжение питьевой и технической водой буровых бригад, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Снабжение водой для технических нужд осуществляется привозной водой. Ежегодный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников составит: водопотребление – 7008 м³/год; водоотведение – 7008 м³/год. Ежегодный объем воды на технологические нужды при строительстве скважин – 700 м³. В результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой будут отводиться во временную герметичную, водонепроницаемую емкость, далее откачиваются и вывозятся на собственные существующие очистные сооружения предприятия расположенные на м/р Кайнар.

Отходы производства и потребления. Основными отходами в процессе выполнения работ являются: буровой шлам, отработанный буровой раствор, буровые сточные воды, тара из-под хим. Реагентов, промасленная ветошь, ТБО, лом черных металлов, огарки сварочных электродов. Общее количество отходов по годам составит: 2024 год – 2208,7244 т, 2025-2026 гг. – 3403,7321 т, 2027 год – 3005,3962 т, 2028 год – 2607,0603 т, 2029-2033 гг. – 1810,3885 т. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям, имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. Временное хранение отходов бурения не предусмотрено. На период эксплуатации объекта будет работать существующий персонал предприятия, который будет проживать в существующем вахтовом поселке на м/р Кайнар.

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. Создает 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

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019





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 «Кумколь Транс Сервис»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 26.06.2024 г. вх. №KZ76RYS00684017.

Общие сведения.

Намечаемая деятельность – разработка месторождения Сарыбулак.

Месторождение Сарыбулак в административном отношении расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Географически месторождение находится в южной части Торгайской низменности.

В геоморфологическом отношении район работ представлен слабовсхолмленной равниной, пересеченной уступом, относительная высота которого 80 м. Равнина к югу от уступа имеет ровную поверхность, местами прерываемую котловинами разной величины, дно многих из которых занято такырами или солончаками. Относительно уровня моря отметки поверхности варьируют в пределах 80-110 м.

Ближайшими населенными пунктами являются областной центр г.Кызылорда, находящийся в 160 км к югу от месторождения, районный центр пос. Теренозек – в 123 км, железнодорожная станция Жусалы – в 164 км. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми дорогами. В 35 км к северо-западу расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, связанное нефтепроводом Акшабулак - Кумколь - Каракойын с магистральным нефтепроводом Омск - Павлодар - Шымкент.

Климат резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Температура воздуха зимой в среднем -12°C (до -40°C), летом $+27^{\circ}\text{C}$ (до $+45^{\circ}\text{C}$). Среднегодовое количество осадков выпадает, главным образом, в зимне-весенний период.

Растительный и животный мир типичен для засушливых степей. Среди животных встречаются волки, степные лисы, сайгаки, зайцы.

Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Связь с промыслом поддерживается по спутниковой связи и рации.

Гидрографически район развит слабо. Речная сеть отсутствует. Встречаются небольшие озера, образованные за счет самоизливающихся артезианских колодцев.



Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Проект разработки месторождения Сарыбулак». Цель работы – проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки и добычи нефти на месторождении Сарыбулак. Проведен анализ текущего состояния разработки месторождения Сарыбулак, сопоставление проектных и фактических показателей разработки, дано обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчетных вариантов разработки, техники и технологии добычи нефти.

На основе проведенного технико-экономического анализа рассмотрен наиболее рациональный и экономически рентабельный вариант разработки. Описаны предполагаемые капитальные вложения по 3-м вариантам разработки месторождения Сарыбулак.

По вариантам работы для ТОО «Кумколь Транс Сервис» включают в себя:

- 1 вариант – бурение 6 скважин. Планируется ОРЗ-1 единица.
- 2 вариант рекомендуемый – предусматривает бурение 17 скважин. Также имеется ОРЗ-1 скважина.
- 3 вариант – бурение 25 скважин, в т.ч. 1 нагнетательная. Планируется ОРЗ-1 единица.

Во всех вариантах применяется в ЭЦН (погружной насос центробежного типа) на новые скважины.

По рекомендованному варианту разработки предусматривается в период с 2024-2028 гг. бурение проектных добывающих скважин в количестве 17 единиц. Так как система внутривыпускного сбора и подготовки добываемой продукции месторождения должна обеспечивать герметизированный сбор добываемой продукции, поскважинный замер дебита и промысловый транспорт добываемой продукции к объекту подготовки, рекомендуется рассмотреть вопрос реконструкции системы сбора добываемой продукции. Дополнительное бурение добывающих скважин и реконструкция системы сбора добываемой продукции предполагает обустройство устьев и выкидных линий от данных скважин до ЗУ/ГУ; строительство и ввод в эксплуатацию новых замерных установок типа «Спутник» и новой групповой установки в восточной части месторождения. Также потребуется прокладка коллекторов от новых ЗУ до существующей и проектной групповых установок и коллектора от новой ГУ до УППН. Аппаратурное оформление проектной групповой установки предполагается аналогично оборудованию, установленному на ГУ-1. На установках должна обеспечиваться возможность замера дебитов нефти, газа и воды, необходимого для контроля за разработкой месторождения. Для минимизации тепловых потерь по длине трубопровода, рекомендуется все наземные участки трубопроводов оснастить теплоизоляцией, систему выкидных линий проложить подземно на глубине ниже глубины промерзания грунта. Все технологические объекты должны быть оснащены системами автоматического регулирования, сигнализации по верхнему и нижнему уровню давления, системой аварийного останова, срабатывающего при нарушении технологического режима. В связи с тем, что существующая система подготовки нефти по производительности достаточна для поддержания технологических процессов, расширение ее в рамках проекта не предусматривается. При этом рекомендуется каждый год проводить техническое обслуживание оборудования, при необходимости своевременный ремонт и замену изношенного оборудования.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта). Срок разработки месторождения составит 37 лет.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. При максимальном воздействии будут задействованы 38 источников загрязнения воздушного бассейна, 13 из которых являются организованными источниками и 25 неорганизованными источниками. При строительно-монтажных работах, бурении и эксплуатации скважин будут иметь место выбросы в количестве: 2024 год – 30,8622215 т/год, 2025 год – 305,832203 т/год, 2026 год – 244,6698486 т/год, 2027 год – 244,6698486 т/год, 2028 год – 30,8622215 т/год, 2029 год – 192,075846 т/год, 2030 год – 198,5084681 т/год, 2031 год – 192,075846 т/год, 2032 год – 198,5084681 т/год, 2033 год – 212,3694041 т/год.



Водные ресурсы. Снабжение питьевой и технической водой буровых бригад, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Снабжение водой для технических нужд осуществляется привозной водой. Ежегодный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников составит: водопотребление – 7008 м³/год; водоотведение – 7008 м³/год. Ежегодный объем воды на технологические нужды при строительстве скважин – 700 м³. В результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой будут отводиться во временную герметичную, водонепроницаемую емкость, далее откачиваются и вывозятся на собственные существующие очистные сооружения предприятия расположенные на м/р Кайнар.

Отходы производства и потребления. Основными отходами в процессе выполнения работ являются: буровой шлам, отработанный буровой раствор, буровые сточные воды, тара из-под хим. Реагентов, промасленная ветошь, ТБО, лом черных металлов, огарки сварочных электродов. Общее количество отходов по годам составит: 2024 год – 2208,7244 т, 2025-2026 гг. – 3403,7321 т, 2027 год – 3005,3962 т, 2028 год – 2607,0603 т, 2029-2033 гг. – 1810,3885 т. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям, имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. Временное хранение отходов бурения не предусмотрено. На период эксплуатации объекта будет работать существующий персонал предприятия, который будет проживать в существующем вахтовом поселке на м/р Кайнар.

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 (далее – Кодекс).

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. 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 к Кодексу.

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, захламливание 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, 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. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объемы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов. В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №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. Болатова Ж.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

