

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі,
9 үй

030012 г.Актобе, улица А. Косжанова,
дом 9

ТОО «Казахойл Актобе»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ75RYS01033623 06.03.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается система сбора нефти, обустройство 2-х скважин на м/р Алибекмола.

Вид строительства – новое строительство. Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2025 г., срок строительства – 4 месяца, 2 квартал.

Месторождение Алибекмола в административном отношении расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются к месторождению Алибекмола являются с.Жагабулак, расположенное в 7,5 км к западу от месторождения, и поселок Шубарши, расположенный на расстоянии 45 - 50 км к западу от месторождения. Ближайшей железнодорожной станцией и городом является ст. Эмба, расположенная в 50 - 55 км северо-восточнее месторождения. Расстояние до областного центра г. Актобе – 250 км. Рядом с месторождением Алибекмола расположены действующие месторождения Жанажол и Кенкияк.

Географические координаты: Скважина 343. 1: 48°29'33.22"С, 57°40'8.29"С; 2: 48°29'34.35"С, 57°40'9.00"С; 3: 48°29'32.74"С, 57°40'9.88"С; 4: 48°29'32.00"С, 57°39'14.34"С; Скважина 345. 1: 48°34'9.02"С, 57°40'32.619"С; 2: 48°34'10.27"С, 57°40'33.85"С; 3: 48°34'8.02"С, 57°40'34.73"С; 4: 48°34'7.50"С, 57°40'31.55"С.

Краткое описание намечаемой деятельности

В связи с увеличивающимся объемом нефтедобычи и для улучшения эксплуатации месторождения Алибекмола данным проектом предусмотрено обустройство скважин со строительством выкидных линий на территории месторождения Алибекмола: обустройство устья двух нефтяных скважин фонтанным способом; выкидные линии от скважин А-343 и А-345 до существующих АГЗУ. В основу технологической схемы системы сбора скважинной продукции месторождения Алибекмола заложена лучевая система с индивидуальным подключением скважин к объектам сбора - групповым замерным установкам (АГЗУ), где осуществляется поочередный замер дебитов каждой скважины по жидкости. С площадки проектируемых скважин А-343 и А-345 газожидкостная смесь по выкидным линиям Ду100 мм под давлением после штуцера Р=2,0 МПа и с температурой Т=50 °С поступает на существующие АГЗУ. На проектируемых территориях предусмотрены: площадка скважины А-344 и А-345; обвалование скважин; переход через обвалование 2 ед.; шлагбаум; КТПН; радиомачта, мачта освещение; ветроуказатель - шкаф - автомобильная дорога; обустройства устья скважин. В комплекс обустройства устья скважин входят следующие сооружения: Арматура фонтанная (поставка подрядчика по бурению скважин); Площадка приустьевая;



Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата; Рабочая площадка под ремонтный агрегат; Площадка манифольда (поставка подрядчика по бурению скважин); Площадка лубрикаторная; Технологические трубопроводы. Обвалование устья скважин, радиусом 50 метров. Сетчатое ограждение устья скважины. На устье скважин и на площадке для сбора загрязненных стоков при ремонте скважин и от дождевых стоков предусмотрены приямки. На устье скважин выкидные трубопроводы подсоединены к существующей фонтанной арматуре, которая представляет собой комплекс устройств, предназначенных для герметизации устья скважины, подвески колон лифтового назначения, а также для контроля и управления потоками. В состав элемента входят: колонная головка - связана с обсадной колонной; трубная головка - связана с лифтовыми колоннами; фонтанная ёлка - распределение и регулировка продукции, а также включает в себя - запорно-регулирующую арматуру, предохранительные клапана и приборы КИПиА. Данным проектом в обустройстве устья скважин также предусмотрено установка манифольда МАФ-80-35-К 2 (узел задвижек) Ду80мм Ру350 кгс/см² (поставка подрядчика по бурению скважин), который предназначен для обвязки существующей фонтанной арматуры с выкидным трубопроводом, подающим продукцию скважин на замерную установку от устья скважин А-343 и А-345 до существующих АГЗУ. Объем добычи нефти и природного газа в сутки; А343 - 170 т/сут. А-345 - 85 т/сут. Скважина А-343: нефть - 60,2 тн/сут, газ- 15,1 тыс.м³сут. Скважина А-345: нефть - 77,9 тн/сут, газ - 19,5 тыс. м³сут.

Выкидные линии предназначены для транспортировки продукции нефтяных скважин до существующих площадок замерной установки АГЗУ. В соответствии с ВСН 51-3-85 «Проектирование промысловых стальных трубопроводов» выкидные линии относятся к III категории. Максимальное рабочее давление выкидных линий 2,0-2,8 МПа (20-28 кгс/см²). Расчетное давление выкидных линий 4,0 МПа (40 кгс/см²). Выкидная линия от скважин А-343 и А-345 до существующих АГЗУ. Выкидная линия от узла задвижек до точки подключения ТП-4 к существующей АГЗУ. На площадках скважины и АГЗУ установлены пробоотборник, манометр, датчик давления и датчик температуры, а также манифольд МАФ-80-35-К2 (узел задвижек) Ду80мм Ру350кгс/см². Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø108х8,0мм протяженностью 553 м. В архитектурно-строительной части проекта запроектированы следующие здания и сооружения: - Площадка приустьевая; - Приустьевой приямок Пм-1; - Площадка под ремонтный агрегат; - Рабочая площадка; - Фундамент под якоря оттяжек; - Площадка лубрикаторная; - Переход через обвалование Пм-1; - Фундамент под КТПН; - Шлагбаум; - Фундамент под ветроуказатель; - Табличка - указатель скважины; - Фундамент под УКЗН. Площадка приустьевая Площадка открытая прямоугольная, имеет размеры в плане 7,55х3.05м. Покрытие площадки бетонное из бетона на сульфатостойком портландцементе марки В15, В12.5, по водонепроницаемости W6. Под бетонную площадку предусматривается щебеночная подготовка толщиной 100мм. Основанием под площадку является тщательно уплотненный грунт. По периметру площадка ограничена бортовым камнем по ГОСТ 6665-91. На площадке предусмотрен уклон из цементной стяжки и бетонный приямок для стока дождевых вод. Приямок выполнен из бетона на сульфатостойком портландцементе марки В20, по водонепроницаемости W6 с армированием. Обвязка приямка выполнена из металлоконструкций. Под технологические трубопроводы на площадке предусмотрены опоры из бетона на сульфатостойком портландцементе марки В20, по водонепроницаемости W6. Стойки приняты из металлического профиля. Приустьевой приямок Пм-1 Приустьевой приямок Пм-1 прямоугольная, имеет размеры в плане 2.0х3.0м. Приямок выполняются из монолитного железобетона на сульфатостойком портландцементе марки В25, по водонепроницаемости W6 с армированием. Под приямок предусматривается щебеночная подготовка толщиной 100мм. Покрытия приямка приняты из металлического профиля. Площадка под ремонтный агрегат Площадка открытая прямоугольная, имеет размеры в плане 14.0х4.0м. Покрытие площадки из щебня, толщиной 140мм. Аэродромные плиты по ГОСТ 21924.0-84. В основании плит предусматривается устройство подготовки из щебня, пропитанного битумом толщиной 150мм. Вокруг площадки предусмотрена щебеночная отмостка шириной 1.2м. Рабочая площадка Площадка открытая прямоугольная, имеет размеры в плане 15.0х14.0м. В основании рабочей площадки предусматривается подготовки из ПГС толщиной 140мм.



Вокруг площадки предусмотрена щебеночная отмостка шириной 1.6м. Фундамент под якоря оттяжек. Для равновесия от ветровой нагрузки притянута в четырёх точках якоря оттяжки. Фундамент под якоря оттяжек монолитные железобетонные на сульфатостойком портландцементе марки В20, по водонепроницаемости W6 с армированием. Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, обмазать БЛК в два слоя. Под фундаменты предусматривается щебеночная подготовка толщиной 100мм. Площадка лубрикаторная. Для обслуживания технологического оборудования предусмотрено площадка лубрикаторной. Несущие конструкции и ограждение площадок принято из металлического профиля. Переход через обвалование Пм-1. Вокруг скважины предусмотрено грунтовое обвалование. Для доступа к скважине предусмотрено переходы через обвалование. Фундаменты предусмотрены монолитные железобетонные столбчатые из сульфатостойкого бетона кл. В20, по водонепроницаемости W6, по морозостойкости F75.

От скважины 343 до ближайших водных источников (река Эмба) - 7 км. От скважины 345 до ближайших водных источников (река Эмба) - 1,6 км. В водоохранную зону не входят. Для хозяйственных нужд - пресная вода, поставляется автоцистернами из близлежащего населенного пункта. Для питьевых целей - бутилированная, поставляется автотранспортом. Источником питьевого водоснабжения на период проектируемых работ является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. На время работы на участке предусмотрено установить биотуалет. Для расчета потребности в воде использованы следующие нормы водопотребления, принятые согласно СН РК 4,01-02-2011 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений»: - норма расхода воды на питьевые нужды - 2 л/сут. Потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды принята из расчета 25 л/сут на одного работающего. Продолжительность строительства объектов согласно проектным решениям составит 4 месяца. В период строительства количество персонала предположительно составит - 12 человек. В процессе строительства проектируемых объектов будет использоваться техническая вода для увлажнения грунта (для пылеподавления) и для противопожарного запаса воды. Данной намечаемой деятельностью не предусматривается использование водных ресурсов (рек).

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», сообщает, что скважина 343 находится на территории КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» Джунунского лесничества квартал: 202, участок: 2, 5. Скважина 345 не входит в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда. Кроме того, для определения изменений границ, произошедших с момента последнего лесоустройства необходимо уточнить КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» принадлежность к особо охраняемой природной территории местного значения «Кокжиде-Кумжарган».

На территории Мугалжарского района Актюбинской области встречаются следующие виды диких животных: волк, лиса, корсак, степной хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха и куропатка. Ареалом обитания в весенне-летне-осенний период считаются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

В процессе строительства образуются следующие группы отходов: производственные; коммунальные. Все виды и типы образующихся отходов, в первую очередь, зависят от осуществляемых технологических процессов и выполняемых производственных операций: В процессе реализации намечаемой деятельности все образуемые виды отходов подлежат отдельному сбору в специально оборудованных местах в пределах проектируемых производственных площадок в промаркированные емкости. Временное хранение отходов будет осуществляться не более шести месяцев в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Все образуемые отходы вывозятся на утилизацию специализированным организациям. Опасные отходы: Тара от ЛКМ (08 01 11*) - 0,0431 т/период, Использованная тара из-под битумной мастики (08 01 11*) - 0,381 т/период, Промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,9 т/период, Не опасные отходы:



Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,009 т/период, Строительные отходы (17 09 04) - 1,00 т, Металлолом (12 01 13) - 0,70 т, ТБО(20 03 01) - 0,108 т.

Намечаемая деятельность - «Система сбора нефти. Обустройство 2-х скважин на м/р Алибекмола» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункта 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Рельеф местности пологий с общим уклоном на северо-запад. Постоянные водотоки на участке отсутствуют, местность относится к зоне засушливых степей с количеством осадков 199 мм в год. Общий уклон местности на северо-восток. Участок незастроенный, отмечаются редкие навалы грунта. Климатическая характеристика Участок строительства расположен в природной зоне сухих степей. Влияние Каспийского моря на климатические условия и ландшафт незначительно. Климат района строительства отличается высокой континентальностью с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно умеренно жарким летом. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2300-2500. Дорожно-климатическая зона - IV. По карте климатического районирования для строительства участок работ относится к району III А. Мощность почвенного слоя 15-20 см. Почвы в пределах исследованной территории относятся к группе малопригодных. Климат района резко континентальный с жарким сухим летом, продолжительной холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха. Самое холодное время года – январь и февраль, когда температура опускается до минус 30 минус 40° С. Зимой наблюдается продолжительный период морозной погоды, который начинается примерно в середине декабря. Период морозной погоды продолжается до середины марта. Лето сухое, жаркое, безоблачное и продолжительное, температура поднимается до плюс 30 плюс 40° С. Солнечное сияние летом продолжается от 10 до 12 часов в сутки, зимой соответственно 5-6 часов. За год составляет 2600-2700 часов. Устойчивый переход температуры через плюс 150 С (условное начало лета) наступает во второй половине первой декады мая, а осенью этот переход совершается в середине сентября. Средняя температура летних месяцев составляет плюс 22 плюс 24° С. Безморозный период длится 165-170 дней. В последней декаде сентября возможны умеренные заморозки как воздуха, так и почвы. Отмечаются морозные погоды при температуре воздуха ниже минус 25 и ветре более 6м/с. В особо морозные зимы температура опускается до минус 40° С. На месторождении Алибекмола, по заказу ТОО «Казахойл Актобе» ежеквартально проводится производственный экологический мониторинг, с целью получения достоверной информации о воздействии на окружающую среду, оценки и прогноза последствий этих воздействий, оценки эффективности выполняемых природопользователем мероприятий по охране окружающей среды. Превышения по всем компонентам окружающей среды не выявлено.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ: в целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы двигателей применение качественного сертифицированного дизельного топлива; проведение обязательной опрессовки и проверка на герметичность всего оборудования для исключения возможных утечек и выбросов вредных веществ в атмосферу; обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.



Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. На особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах; (подпункт 2, пункт 29) (*Скважина 343 находится на территории Джурунского лесничества квартал: 202, участок: 2, 5*);

2. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации) (подпункт 4, пункт 29) (*Ареалом обитания в весенне-летне-осенний период считаются виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка*).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

6. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, 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).

7. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по

восстановлению или удалению



8. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

9. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

10. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивации нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

11. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

12. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

13. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также 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.

14. В связи с тем что геологические маршруты проходят на территории находится на территории Джунунского лесничества квартал: 202, участок: 2, 5, необходимо перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель с на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом при положительном заключении государственной экологической экспертизы (п. 3 «Правила проведения в государственном лесном фонде работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием», приказ № 85 МЭГиПР РК от 31.03.2020г. Необходимо учесть в обязательном порядке требования статьи 234 Экологического Кодекса РК (далее - Кодекс) и замечания и предложения уполномоченного органа в области лесного фонда.

15. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает:

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные.



В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

