

Казақстан 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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «Казахойл Актөбе»

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: № KZ83RYS01558249 23.01.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется система сбора нефти. Обустройство 3-х скважин на м/р «Кожасай» расположенных Мугалжарском районе Актюбинской области.

Общая нормативная продолжительность срока строительства 3 месяца, в том числе срок подготовительного периода 1 месяц. Начало срока строительства март месяц 2026 года согласно письму от Заказчика. Распределение капвложений согласно нормам задела в строительстве по кварталам в % сметной стоимости: 2026г, в том числе на I квартал – 20% 2026г, в том числе на II квартал – 80%.

Месторождение Кожасай в административном отношении расположено на территории Мугалжарского и Байганинского районов Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населённым пунктом является посёлок Кожасай, расположенный примерно в 1,5 км к юго-востоку от площади месторождения. Другой ближайший населённый пункт — село Жагабулак, находится на расстоянии порядка 8–10 км к западу/северо-западу (ориентировочно, по карте). Ближайшей железнодорожной станцией и городом является станция Эмба, расположенная примерно 120–150 км к северо-востоку от месторождения. Расстояние до областного центра — города Актөбе — составляет около 240–250 км. В непосредственной близости, на расстоянии порядка 5–8 км к северо-востоку, расположено действующее месторождение Жанажол.

Координаты угловых точек горного отвода месторождения Кожасай 1.48°08'24" с.ш., 57°07'03" в.д. 2. 48°10'44" с.ш., 57°07'49" в.д. 3. 48°13'26" с.ш., 57°10'07" в.д. 4. 48°14'31" с.ш., 57°11'22" в.д. 5. 48°15'40" с.ш., 57°12'11" в.д. 6. 48°16'44" с.ш., 57°14'08" в.д. 7. 48°16'54" с.ш., 57°14'09" в.д. 8. 48°17'47" с.ш., 57°14'46" в.д. 9. 48°17'21" с.ш., 57°15'05" в.д. 10. 48°17'02" с.ш., 57°16'50" в.д. 11. 48°15'24" с.ш., 57°16'18" в.д. 12. 48°14'54" с.ш., 57°15'11" в.д. 13. 48°13'18" с.ш., 57°14'47" в.д. 14. 48°12'42" с.ш., 57°14'19" в.д. 15. 48°12'00" с.ш., 57°13'00" в.д. 16. 48°07'00" с.ш., 57°10'41" в.д. 17. 48°07'00" с.ш., 57°08'00" в.д. Координаты намечаемой деятельности: № K347- 1 точка: 48°11'39"N 57°10'55"E; 2 точка: 48°11'23"N 57°09'24"E; 3 точка: 48°11'39"N 57°10'51"E; 4 точка: 48°11'23"N 57°09'24"E. № K417- 1 точка: 48°11'48"N 57°10'51"E ; 2 точка: 48°12'01"N 57°10'49"E; 3 точка: 48°12'06"N 57°10'48"E; 4 точка: 48°12'02"N 57°10'49"E. № K402 - 1 точка: 48°10'37"N 57°09'15"E; 2 точка: 48°10'53"N 57°09'18"E ; 3 точка: 48°10'48"N 57°09'14"E; 4 точка: 48°10'48"N 57°09'16"E.

Краткое описание намечаемой деятельности

В связи с увеличивающимся объемом нефтедобычи и для улучшения эксплуатации месторождения «Кожасай» данным проектом предусмотрено обустройство 3-х скважин со



строительством выкидных линий на территории месторождения «Кожасай»: Обустройство устья трех нефтяных скважин фонтанным способом; Выкидная линия от скважин К-347 до существующей АГЗУ-2; Выкидная линия от скважин К-402 до существующей АГЗУ-6; Выкидная линия от скважин К-417 до существующей АГЗУ-2 В основу технологической схемы системы сбора скважинной продукции месторождения «Кожасай» заложена лучевая система с индивидуальным подключением скважин к объектам сбора – групповым замерным установкам (АГЗУ), где осуществляется поочередный замер дебитов каждой скважины по жидкости. С площадок проектируемых скважин К-347, К-417 и К-402 газожидкостная смесь по выкидным линиям Ду100 мм под давлением после штуцера Р=4 МПа для всех трех скважин и с температурой Т=50 °С поступает соответственно на существующие АГЗУ-2, и АГЗУ-6. После замера дебитов нефтегазовая смесь от автоматизированных групповых замерных установок на промежуточный манифольд МНФ-3 по трубопроводу Ду200 мм, далее поступает на участок подготовки нефти УПН «Кожасай» для предварительной подготовки. Обустройства устья скважин В комплекс обустройства устья скважин входят следующие сооружения: • Арматура фонтанная ФА 3.1/8"API, 5000 psi (поставка подрядчика по бурению скважин); • Площадка приустьевая; • Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата; • Рабочая площадка под ремонтный агрегат; • Площадка манифольда МАФ-80-35-К2 (поставка подрядчика по бурению скважин); • Площадка лубрикаторная; • Технологические трубопроводы. • Обвалование устья скважин, радиусом 50 метров. • Сетчатое ограждение устья скважины. • Данным проектом в обустройстве устья скважин также предусмотрено установка манифольда МАФ-80-35-К2 (узел задвижек) Ду80мм Ру350 кгс/см² (поставка подрядчика по бурению скважин), который предназначен для обвязки существующей фонтанной арматуры с выкидным трубопроводом, подающим продукцию скважины на замерную установку (от устья скважин К-347, К-417 и К402 соответственно до существующих АГЗУ-2, АГЗУ-6). Характеристика выкидных линий: № п/п 1. Выкидная линия: от скважины К-347 до АГЗУ-2. Длина Lвл — 180 м. Расход Qж — 67,3 м³/сут. Диаметр Ду — 100 мм. Давление Ру — 40 кгс/см². Примечание: стальная труба ГОСТ 8732-78* / ГОСТ 8731-74*, бесшовная горячедеформированная. № п/п 2. Выкидная линия: от скважины К-402 до АГЗУ-6. Длина Lвл — 599 м. Расход Qж — 60,2 м³/сут. Диаметр Ду — 100 мм. Давление Ру — 40 кгс/см². Примечание: стальная труба ГОСТ 8732-78* / ГОСТ 8731-74*, бесшовная горячедеформированная. № п/п 3. Выкидная линия: от скважины К-417 до АГЗУ-2. Длина Lвл — 1116 м. Расход Qж — 49,6 м³/сут. Диаметр Ду — 100 мм. Давление Ру — 40 кгс/см². Примечание: стальная труба ГОСТ 8732-78* / ГОСТ 8731-74*, бесшовная горячедеформированная.

Проектом предусмотрено обустройство трех нефтяных скважин фонтанным способом на месторождении «Кожасай» в связи с ростом объемов добычи и необходимостью повышения эффективности эксплуатации месторождения. Запланировано строительство выкидных линий от скважин К-347, К-402 и К-417 до существующих автоматизированных групповых замерных установок АГЗУ-2 и АГЗУ-6. Система сбора продукции скважин выполнена по лучевой схеме с индивидуальным подключением каждой скважины к АГЗУ, где осуществляется поочередный замер дебитов по жидкости. Газожидкостная смесь от устьев скважин по подземным выкидным линиям диаметром Ду100 мм при рабочем давлении 4,0 МПа и температуре 50 °С поступает на соответствующие АГЗУ, а затем по трубопроводу Ду200 мм направляется на установку подготовки нефти УПН «Кожасай». Обустройство устьев скважин включает установку фонтанной арматуры, манифольдов, приустьевых и технологических площадок, обвалование, ограждение и прокладку технологических трубопроводов. Выкидные линии выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8731-74/8732-78, сталь 20, с подземной прокладкой на глубине до 2,1 м. Проектом предусмотрены мероприятия по контролю качества сварных соединений, гидравлические испытания трубопроводов на прочность и герметичность, защита от внутренней и атмосферной коррозии, а также комплексная защита подземных трубопроводов от почвенной коррозии с применением изоляционных покрытий и электрохимической защиты. В местах пересечения с дорогами и коммуникациями трубопроводы прокладываются в защитных футлярах с соблюдением нормативных требований.



От скважины 347 до ближайших водных источников (река Эмба) — 1,71 км; от 417 скв до реки Эмба -815,64 м; от 402 скв до реки Эмба -2,52 м. В соответствии с требованиями Водного кодекса Республики Казахстан ширина водоохранной зоны для рек протяжённостью более 50 км составляет 200 м, прибрежной защитной полосы — 50 м. Таким образом, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы реки Эмба, негативное воздействие на водный объект не ожидается. Географическое положение, геолого-геоморфологическое строение и особенности климатических условий обусловили слабое и не равномерное распределение по территории поверхностных и грунтовых вод. Река Жем, протекающая в средней части исследуемого района с северо-востока на юго-запад, относится к бассейну Каспийского моря. Река начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, площадь водосбора 40,4 тыс. км². Весеннее половодие на реке начинается в первой декаде апреля. Средняя дата замерзания реки приходится на первую декаду ноября. На большей части своего течения р. Жем имеет постоянный сток и четко обозначенное русло. Но в 6 км выше по течению от п. Тасаудан река разбивается на плесы. Долина реки в верховьях имеет ширину 0,6-3,5 км, затем она увеличивается до 6-7 км в нижнем течении очертания долины теряются, и она не заметно переходит в окружающую местность. Склоны, особенный северный, крутые, высотой до 20-30 м. в пределах Байганинского блока их высота составляет 5-8 м. Ширина поймы р. Жем колеблется от 0,5 до 2 км. Минерализация р. Жем составляет в летнее время до 1,5 г/л (снижается до 1,2 г/л ниже места впадения притока Темир). В период увеличения расходов в весеннее время минерализация снижается до 0,85 г/л. Средний объем транспорта наносов за год- 21 000 т. Вода из реки Жем используется для хозяйственно-питьевого водоснабжения, а также для орошения пастбищ и сельскохозяйственных земель. Режим стока р. Жем характеризуется высоким весенним половодьем и низкой летней меженью с редкими дождевыми паводками. В весенний период наблюдается несколько повышенная водность в результате выпадения осадков и уменьшения испарения с водосборов. Для хозяйственных нужд – пресная вода, поставляется автоцистернами из близлежащего населенного пункта. Для питьевых целей – бутилированная, поставляется автотранспортом. 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. Общий объем потребления воды за время строительства: $Q = 1,8 \text{ м}^3/\text{сут} * 89 \text{ дней} = 162 \text{ м}^3/\text{период}$ Производственные нужды Вода техническая – 9,108997 м³/период.

Планируемая территория расположена в Мугалжарском районе. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, находятся: стрепет и степной орел. Кроме того, здесь обитают такие хищные виды, как заяц, лиса, корсак и барсук.

На период проведения работ ориентировочно используются следующие строительные материалы: Электроды; Дизельный компрессор; Дизельный сварочный агрегат; Дизель-электростанция.

Общее количество выбросов на период строительства - 19.211249515 т/период строительства. Загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды (в пересчёте на железо) — 0.003951 т/год, класс опасности 3; Марганец и его соединения (в пересчёте на марганец (IV) оксид) — 0.000504 т/год, класс опасности 2; Хром (в пересчёте на хром (VI) оксид, хром шестивалентный) — 0.0000572 т/год, класс опасности 1; Азота (IV) диоксид (диоксид азота) — 7.54119 т/год, класс опасности 2; Азота (II) оксид (оксид азота) — 1.225444 т/год, класс опасности 3; Углерод (сажа, углерод чёрный) — 0.47262 т/год, класс опасности 3; Сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид) — 1.17693 т/год, класс опасности 3; Углерод оксид (оксид углерода, угарный газ) — 6.132528 т/год, класс опасности 4; Фтористые газообразные соединения (в пересчёте на фтор) — 0.00020134 т/год, класс опасности 2; Фториды неорганические плохо растворимые (в пересчёте на фтор) — 0.000638 т/год, класс опасности 2; Диметилбензол (ксилол, смесь о-, м-, п-изомеров) — 0.00349998 т/год, класс опасности 3; Метилбензол (толуол) — 0.00116048 т/год, класс опасности 3; Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) — 0.000010085 т/год, класс опасности 1; Бутан-1-ол (бутиловый спирт) — 0.0004073 т/год, класс опасности 3; Этанол (этиловый спирт) — 0.00049063 т/год, класс опасности 4; 2-Этоксипропанол (этилцеллозольв, этиленгликоль моноэтиловый эфир) — 0.00021723 т/год, класс опасности 3; Бутилацетат (уксусной кислоты бутиловый эфир) — 0.00022772 т/год, класс опасности 4; Формальдегид (метаналь) — 0.11792 т/год, класс опасности 2; Пропан-2-ол



(ацетон) — 0.00021199 т/год, класс опасности 4; Уайт-спирит — 0.00319913 т/год, класс опасности 4; Алканы C12–C19 (в пересчёте на C, растворитель РПК-265П) — 0.83392 т/год, класс опасности 4; Взвешенные частицы — 0.00002033 т/год, класс опасности 3; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70–20 % (цементная, глинистая, клинкерная и др.) — 1.695901 т/год, класс опасности 3.

Отходы. Всего-8,48465 т/период строительства. Отработанное масло 13 02 08* - 0,8971 т; Использованная тара ЛКМ 15 01 10* - 0,2407т; Огарки сварочных электродов 12 01 13 - 0,00585 т; Промасленная ветошь 15 02 02* - 0,0254 т; Металлолом 17 04 07 - 0,1 т; Коммунальные отходы 20 03 01 - 4,6524 т; Пищевые отходы 20 01 08 - 2,5632 т.

Намечаемая деятельность - «Разработка ПСД по объекту Перевод ППД скважины на м/р Алибекмола» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Месторождение Алибекмолла, Мугалжарского района, Актюбинская область, Казахстан. 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 15 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.

Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух: - проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта.; - осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; - перевозка грунта и строительных материалов с герметичным укрытием кузовов автотранспорта, исключающее пыление; - на строительной площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При производстве работ по расширению необходимо руководствоваться следующими

положениями: - не допускается сжигание на строительной площадке отходов материалов,



частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух; - внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устраниением отходов; - заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров; Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду: - контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. - строительные материалы будут привозиться на участок непосредственно перед проведением работ по расширению; - передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве строительно-монтажных работ; - работы по расширению не коснутся водной поверхности. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров: Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия: - ведение учета образования и движения отходов, паспортизация отходов; - организация и проведение сбора, накопления и транспортировки отходов способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей. - заключение договоров со специализированными предприятиями на вывоз отходов; Для снижения негативного воздействия на растительный мир предусматриваются следующие мероприятия: - движение транспорта по установленным маршрутам передвижения, исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; - запрещение повреждения растительного покрова; - недопущение захламления территории отходами и порубочными остатками, организация мест сбора отходов; - исключение проливов и утечек, загрязнения территории горюче-смазочными материалами; - поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; - снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время; - профилактика пожаров, ведущих к полному уничтожению растительности. При соблюдении представленных мероприятий, оценка воздействия проектируемого объекта на растительный покров характеризуется как допустимая. Для снижения негативного воздействия на животный мир предусматриваются следующие мероприятия: - проведение работ строго в границах площади, отведенной под расширение участка; - ограничение пребывания на территории участка лиц, не занятых в рассматриваемых работах; - устройство освещения стройплощадки, отпугивающее животных; - сбор образующихся при строительстве отходов в специальные контейнеры, с целью предотвращения загрязнения среды обитания животных; - минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания зверей и птиц (проезд строительного транспорта должен осуществляться только по существующим дорогам или строго по вновь проложенным колеям); - исключение вероятности возгорания на территории ведения работ и прилегающей местности, строгое соблюдение правил противопожарной безопасности; - работы будут выполняться в строгом соответствии с проектной документацией и с соблюдением запланирова.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



