

KZ06RYS01558471

23.01.2026 г.

## **Заявление о намечаемой деятельности**

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:  
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахойл Актобе", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, СОЮНОВ НУРСЕЙИТ ДЖОМАРТОВИЧ, 8/7132/747114, Nugmanov.b@koa.kz наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность «Система сбора нефти Обустройство 2-х скважин на м/р Алибекмола расположенных Мугалжарском районе Актюбинской области» не классифицируется в приложении 1 ЭК РК. По основному виду деятельности ТОО «Казахойл Актобе» относится к объектам I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду согласно подпункту 1.3, пункта 1, раздела 1, Приложения 2 к ЭК РК от 02 января 2021 года №400-VI ЗРК..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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 Кенкиак. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов...

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В ПРОЕКТЕ ПРЕДУСМОТРЕНЫ ДВЕ СКВАЖИНЫ: СКВАЖИНА А346 И СКВАЖИНА А351. ДЛЯ ОБЕИХ СКВАЖИН ДАВЛЕНИЕ ЗА БУФЕРОМ СОСТАВЛЯЕТ 11,0 МПа, ПЛАСТОВОЕ ДАВЛЕНИЕ — 24,3 МПа. РАСЧЕТНЫЙ ДЕБИТ НЕФТИ КАЖДОЙ СКВАЖИНЫ ПРИНЯТ 20 м³/СУТ. В связи с увеличивающимся объемом нефтедобычи и для улучшения эксплуатации месторождения Алибекмола данным проектом предусмотрено обустройство скважины со строительством выкидных линий на территории месторождения Алибекмола: • Обустройство устья нефтяной скважины фонтанным способом; • Выкидная линия от скважин А-346 до существующей МАФ-2. • Выкидная линия от скважин А-351 до существующей МАФ-3 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 Алибекмола для предварительной подготовки. Принципиальная схема системы сбора и транспорта нефти представлена на чертеже Проектируемые нефтедобывающие скважины с технологическими трубопроводами и оборудованием производственного и вспомогательного назначения расположены на типовых площадках. На период фонтанного способа добычи нефти обустройство площадки устья скважины включает в себя существующей фонтанной арматуры ФА 3.1/8"API, 5000 psi на рабочее давление 35 МПа, что соответствует условиям эксплуатации фонтанных скважин на месторождении. Проектом предусмотрены выкидные линии диаметром Ду 100 мм с рабочим давлением 40 кгс/см². Выкидная линия от скважины до АГЗУ имеет протяженность 1571 м, расчетный расход принят равным 0 м³ /сут. Выкидная линия от скважины 351 до узла МАФ-3 имеет протяженность 1190 м, расчетный расход также составляет 0 м³/сут. Выкидные линии выполняются из стальных труб по ГОСТ 8732-78\* / ГОСТ 8731-74\* с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием. Надземные трубопроводы на площадке устьев скважин, а также на площадке МАФ-2 и МАФ-3 в узлах размещения арматуры и приборов КИПиА в точках подключения к МАФ-2 и МАФ-3 и скважинам А346/351 и подземные выкидные линии выполнены по ГОСТ 8732-78, сталь марки 20, группа В, с соответствующими толщинами стенок труб, с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 - 2001 из стали марки 20 с внутренним порошковым эпоксидным покрытием, на соответствующие давления и проложены на отдельно стоящих опорах..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусмотрено обустройство двух нефтяных скважин — А-346 и А-351 на месторождении Алибекмола. Для обеих скважин давление за буфером составляет 11,0 МПа, пластовое давление — 24,3 МПа, расчетный дебит нефти принят по 20 м³/сут на каждую скважину. Добыча нефти осуществляется фонтанным способом с использованием существующей фонтанной арматуры, рассчитанной на рабочее давление 35 МПа. В рамках проекта предусмотрено строительство выкидных линий от скважины А-346 до существующей МАФ-2 и от скважины А-351 до существующей МАФ-3. Выкидные линии выполнены диаметром Ду 100 мм с рабочим давлением 40 кгс/см² из стальных труб по ГОСТ 8732-78 \* / ГОСТ 8731-74\* с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием. Протяженность выкидной линии от скважины до АГЗУ составляет 1571 м, от скважины А-351 до узла МАФ-3 — 1190 м. После замера дебитов нефтегазовая смесь по трубопроводу Ду 200 мм поступает на участок подготовки нефти УПН Алибекмола. Технологические трубопроводы надземной и подземной прокладки выполнены из стали марки 20 в соответствии с действующими ГОСТ и СП РК, с обязательным контролем сварных соединений, гидравлическими испытаниями и очисткой полости трубопроводов после монтажа. Прокладка выкидных линий предусмотрена подземным способом с нормативной глубиной заложения. Электроснабжение скважин А-346 и А-351 осуществляется от существующих сетей 6 кВ с установкой комплектной трансформаторной подстанции мощностью 160 кВА с учетом перспективы перехода на механизированную добычу нефти. Освещение территории скважин предусмотрено автономными светодиодными светильниками на солнечных батареях. Для обеспечения электробезопасности проектом предусмотрены отдельные контуры защитного заземления и заземления оборудования автоматизации и связи..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и поустутилизацию объекта) Согласно исходным данным, протяженность проектируемой нагнетательной линии выполненной из стальных бесшовных прессованных сероводородостойких по 14-3Н-77-2004, с толщиной стенок труб 14мм составляет 3, 841 км. Исходя из этого , для вычета нормативного срока строительства согласно СП РК 1.03-101-2013 п.5.2 «Нефтедобывающая промышленность» Таблица Г.1.2.1 п.3. «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений в нефтедобывающей промышленности», нефтепроводы

протяженностью до 20 км, нормативная продолжительность строительства 3 месяца. 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%..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Участок строительства расположен - месторождение Алибекмола, Мугалжарский район, Актюбинская область, Республика Казахстан. Акт на земельный участок. №2024-2433715 Для целей недропользования (Обустройство месторождения). Эксплуатация не предусмотрена. Алибекмола : Координаты угловых точек горного отвода месторождения Алибекмола 1. 48°35'11" с.ш. 57°39'37" в.д. 2. 48°35'35" с.ш. 57°40'23" в.д. 3. 48°33'52" с.ш. 57°42'39" в.д. 4. 48°27'42" с.ш. 57°42'46" в.д. 5. 48°25'02" с.ш. 57°42'14" в.д. 6. 48°24'48" с.ш. 57°40'59" в.д. 7. 48°27'12" с.ш. 57°40'02" в.д. 8. 48°30'00" с.ш. 57°39'07" в.д. 9. 48°31'00" ш. 57°39'10" в.д. 10. 48°33'13" с.ш. 57°39'25" в.д. Координаты намечаемой деятельности: №А346 -48°29'22"N 57°40'06"E. Точка 1: 48°29'19"N 57°40'13"E; точка 2: 48°29'22"N 57°40'15"E; точка 3: 48°29'23"N 57°40'15"E; точка 4: 48°29'22"N 57°40'05"E. № А351 – 48°28'15"N 57°40'19"E. Точка 1: 48°28'14"N 57°40'16"E; точка 2: 48°28'12"N 57°40'28"E; точка 3: 48°28'13"N 57°40'27"E; точка 4: 48°28'14"N 57°40'16"E.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности От скважины А-351 до ближайших водных источников (река Эмба) — 8,12 км; от А-346 скв до реки Эмба - 5,98 . 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. км<sup>2</sup>. 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопользование – общее. Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Источником питьевого водоснабжения на период проектируемых работ является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды; Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к

водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.;

объемов потребления воды Источником водоснабжения на время строительства для данного объекта является привозная, пресная вода, которая используется для хозяйственно-бытовых нужд. Для питьевых целей используется привозная вода в пластмассовых бутылках 1.5 -5л. Бытовое обслуживание работников питьевой водой, душевыми, питанием, проживание, занятых на строительных работах, будет осуществляться в вахтовом поселке. Теплоснабжение участка площадки не предусмотрено, так как проведение работ будет осуществляться только в теплое время года. Прием пищи будет осуществляться в столовой вахтового поселка. Исходя из выше сказанного, в той части, что проживание исполнителей работ из-за кратковременности работ на участке работ не предусмотрено (нет душевой, столовой, туалетов), то и водоотведение не предусматривается. 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. 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 –  $9,108997 \text{ м}^3/\text{период}$  (согласно сметной документации);

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Данной намечаемой деятельностью не предусматривается использование водных ресурсов (рек). Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участок строительства расположен - месторождение Алибекмола, Мугалжарский район, Актюбинская область, Республика Казахстан. Акт на земельный участок №2024-2433715 Для целей недропользования (Обустройство месторождения). Вид право на земельный участок: Временное возмездное краткосрочное землепользование;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. На территории строительства вырубка и перенос зеленых насаждений не предусматриваются, в связи с этим акт обследования зеленых насаждений не предоставляется. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует. Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует. Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует. Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предусматривается. Информация красно-книжных животных и растениях отсутствует. Территория не совпадает с землями государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период проведения работ ориентировочно используются следующие строительные

материалы: Электроды ; Дизельный компрессор; Дизельный сварочный агрегат ; Дизель-электростанция.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Проектируемые работы осуществляются на освоенной территории, в связи с этим воздействие на недра в процессе реализации проекта не прогнозируется. Воздействие на геологическую среду и недра, а также добыча минеральных и сырьевых ресурсов в результате реализации намечаемой деятельности не планируется..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Загрязнение атмосферного воздуха вредными химическими веществами происходит при строительстве. Основными источниками загрязнения атмосферы при строительстве являются: Организованные источники: - Источник № 0001 – Сварочный агрегат; - Источник № 0002 – ДЭС; Неорганизованные источники: - Источник № 6001 – Снятие плодородного слоя грунта; - Источник № 6002 – Засыпка плодородного слоя грунта; - Источник № 6003 – Разработка грунта; - Источник № 6004 – Засыпка грунта; - Источник № 6005 – Битумные работы; - Источник № 6006 – Пересыпка щебня; - Источник № 6007 – Пересыпка песка; - Источник № 6008 – Сварочные работы; - Источник № 6009 – Покрасочные работы. Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ при строительстве объекта - 11 единиц. Неорганизованными являются 9 источников выбросов, организованные 2 источника выбросов. Источники загрязнения на период эксплуатации отсутствуют. 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) — 1.2254441 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-Этоксизтанол (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-он (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.) — 1.9679826 т/год, класс опасности 3 « Деятельность проекта не относится к источникам, подлежащим внесению в государственный реестр выбросов и переноса загрязняющих веществ в соответствии с правилами ведения государственного реестра выбросов и переноса загрязнителей.».

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ в водные объекты и рельеф местности не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям договора на очистные сооружения в спецорганизацию..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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;.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Получение экологического разрешения на воздействие в департаменте экологии Актюбинской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) 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 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 240 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 Алибекмолла, 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..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Строительство может сопровождаться временным негативным воздействием на окружающую среду, правильное управление процессами, своевременная утилизация отходов значительно минимизируют эти воздействия. Общая оценка негативных воздействий невысока, так как большинство из них связано с временными строительными работами. При соблюдении норм безопасности и экологических стандартов можно минимизировать такие риски, как загрязнение почвы, воды и воздуха. Строительство и техническое обслуживание может включать модернизацию водопроводных и отопительных систем, что приведет к снижению потерь тепла и воды, а также сократит потребление ресурсов..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

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, в 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 устранением 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.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты не рассматриваются.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
**СОЮНОВ НУРСЕЙИТ**

---

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



