

KZ54RYS01672552

10.04.2026 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 "СТ Solutions", 050032, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, Микрорайон Алатау улица Ибрагимова, дом № 9, 040440007912, ОРЫНГАЛИЕВ АСЛАН АБДРАХМАНОВИЧ, 8(7242)279118, centrefuges@gmail.com  
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) Намечаемой деятельностью предусматривается размещения и эксплуатации мобильного комплекса переработки резервуарного нефтешлама на месторождении Тенгиз. Производительность комплекса: 15–30 м<sup>3</sup>/ч, годовой объем переработки: до 50 000 т/год. Тип сырья: резервуарный нефтешлам. Намечаемая деятельность относится к видам деятельности, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (в соответствии с п. 6.1 «объекты, на которых осуществляются операции по удалению или восстановлению опасных отходов, с производительностью 500 тонн в год и более» Раздела 2 Приложения 1 Экологического кодекса РК №400-VI от 02.01.2021 г.).

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 (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) 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, скрининга воздействий намечаемой деятельности не проводилась. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение относится к Жылыойскому району Атырауской области Республики Казахстан. Город Кульсары Жылыойского района находится на расстоянии 110 км от месторождений Тенгиз и Королевское. При этом, город Атырау расположен на расстоянии 350 км от указанных месторождений. По территории месторождения проходят: магистральный газопровод Средняя Азия-Центр (САЦ), а также нефтепроводы Тенгиз-Кульсары-Атырау-Новороссийск (КТК) и УзеньКульсары-Атырау-Самара. Ближайшим населенным пунктом является поселок Косшагыл удаленный от месторождения Тенгиз, более чем на 80 км в северо-восточном направлении. Бывшие ближайшие населенные пункты

Каратон, Сарыкамыс, ферма Кенарал, зимовки в прошлые годы были переселены от границ Тенгизского нефтегазового комплекса. Это было выполнено в рамках Проекта ЗВП. Вблизи месторождения имеется аэропорт местных воздушных судов Тенгиз. Территория месторождения Тенгиз географически расположена в юго-восточной части Прикаспийской низменности и представляет собой полупустынную слабоволнистую равнину, лежащую ниже уровня моря. Средняя абсолютная отметка рельефа составляет минус 25 м. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до минус 30оС) и жарким летом (до плюс 45оС). Для района характерны сильные ветры. Территория месторождения не располагается в водоохранной зоне и полосе (расстояние от отметки уровня Каспийского моря (-27 м) до месторождения превышает 2 км). В географическом отношении месторождение находится в юго-восточной части Прикаспийского бассейна, в нефтеносном регионе Южной Эмбы. Основная часть запасов, разведанных в этом районе, приурочена к подсолевой части палеозойского разреза по периферии бассейна.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Резервуарный нефтешлам представляет собой дисперсную смесь нефтяной фазы, пластовой/технологической воды и твердых включений минерального происхождения. Для месторождения Тенгиз дополнительно учитывается наличие сернистых соединений и возможного выделения  $H_2S$  в газовую фазу при перемешивании и нагреве сырья. Для целей настоящего проекта приняты следующие диапазоны состава: нефть 30–50 %, вода 30–50 %, механические примеси до 20 %. Для расчета материального баланса и гидравлики приняты средние параметры: плотность 950 кг/м<sup>3</sup>, эффективная вязкость в подогретом состоянии, совместимая с режимами подачи на декантерные центрифуги. Комплекс предназначен для локальной переработки нефтешлама непосредственно на площадке образования или временного накопления, без транспортировки всего объема отхода на внешнюю установку. Такой подход снижает транспортные риски, уменьшает объем подлежащих вывозу отходов и позволяет вернуть полезную нефтяную фазу оператору месторождения. В состав комплекса входят: приемная емкость/зона, насосная станция, узел подогрева, блок дозирования реагентов, центрифуга CF5000 для основной трехфазной сепарации, CF3000 для дополнительной декантации, ODA20 для доочистки нефтяной фазы, WSE20 для доочистки водной фазы, а также система автоматизации, операторная и система аварийной останова. Технологическая схема комплекса предусматривает непрерывный цикл: прием нефтешлама → подача насосом → подогрев → дозирование реагента → основная и дополнительная сепарация → отвод нефти / воды / кека. На первой стадии сырье выравнивается и подается на подогрев для достижения требуемой текучести. Далее в поток вводится реагент для улучшения разделения эмульсий и мелкодисперсных частиц. В поток шлама перед центрифугой подается раствор флокулянта/деэмульгатора со станции приготовления полимеров. Это необходимо для коагуляции мелких частиц и улучшения разделения фаз. Применяемый реагент подбирается с учетом физико-химических свойств нефтешлама месторождения Тенгиз (в том числе повышенного содержания сернистых соединений) и может относиться к следующим типам: неионогенные и/или анионные деэмульгаторы; полимерные флокулянты; комбинированные реагенты для комплексного воздействия. Подача реагента осуществляется через автоматизированный узел дозирования, интегрированный в технологическую линию перед стадией центрифугирования. Режим дозирования: ориентировочный расход реагента: 0,5–3,0 кг на 1 тонну нефтешлама (уточняется в ходе пусконаладочных работ); подача реагента регулируется в зависимости от: состава и обводненности нефтешлама; температуры сырья; требуемой степени разделения фаз; дозирование осуществляется в непрерывном режиме с возможностью оперативной корректировки. Основной объем разделения выполняется в CF5000, после чего остаточные фазы направляются на CF3000, ODA20 и WSE20 для доочистки. Товарная нефть направляется в отдельную емкость и возвращается оператору месторождения. Водная фаза направляется на повторное использование или в систему дальнейшей водоподготовки. Твердый остаток временно накапливается и вывозится на лицензированный полигон.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На этапе строительства предусматривается выполнение подготовительных и строительно-монтажных работ, направленных на размещение технологического оборудования по переработке нефтешлама и донных отложений. Основные технические решения включают: подготовку и планировку территории; разработку грунта и устройство основания под оборудование; устройство площадок с щебеночным покрытием; монтаж технологического оборудования (центрифуги, насосное оборудование, резервуары); проведение сварочных и покрасочных работ; нанесение гидроизоляционных и битумных материалов; обеспечение энергоснабжения за счет дизельных электростанций (ДЭС); транспортные операции по доставке материалов и оборудования. Технологические процессы носят временный характер и

связаны со строительством объекта. Используемое оборудование — мобильное и вспомогательное. В период эксплуатации предусматривается переработка нефтешлама и донных отложений с применением трикантерной центрифуги «PETROMASTER CF5000». Основные технологические решения: подача нефтешлама насосным оборудованием в технологическую линию; предварительный подогрев сырья с использованием парогенератора и теплообменника; механическое разделение нефтешлама в трикантерной центрифуге на три фазы: нефть, вода и твердый осадок; дополнительная обработка с использованием центрифуги CF3000 (при необходимости); транспортировка разделенных фракций: - нефть — для дальнейшего использования; - вода — на доочистку или утилизацию; - твердый осадок — в емкости накопления; - временное хранение нефтешлама и продуктов переработки в резервуарах; - обеспечение непрерывности технологического процесса насосным оборудованием. Эксплуатация объекта предусматривает применение герметичного оборудования, направленного на минимизацию выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух..

7. Предпожительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность работ по установке мобильный комплекса переработки нефтешлама – составляет 2 месяца. Работы запланированы на 2026 год. Период эксплуатации 2026-2035 годы. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию 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 Комплекс расположен на месторождение Тенгиз, восточная сторона базы РПН . Дополнительные площади земель не требуются, временные сооружения не предусматриваются, базирование техники и персонала предусматривается на объектах ТШО. ;

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 Водоснабжение на период строительства и эксплуатации привозное – для хозяйственно-питьевых нужд бутилированное, для технических нужд – технического качества, привозится поливомоечной машиной. Участки расположены вблизи производственных объектов ТШО, дополнительного обеспечения хозяйственно-бытовых нужд не требуется. Территория намечаемой деятельности не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Наличие водоохранных зон и полос - нет; Необходимость установления – не требуется. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования - общее. Привозная вода питьевого качества; объемов потребления воды Водопотребление на период строительства составит: 6,948 м3/сут; 90,712 м3/год. Объем водопотребления на период эксплуатации составит: 80,53 м3/сут; 26463,75 м3/год. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Комплекс расположен на месторождение Тенгиз, восточная сторона базы РПН. Координата центра ведения работ является 43°36'66 СШ, 52°82'62" ВД. ;

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 Растительность полупустынного типа. В растительном покрове преобладают полыни, изень, еркек, однолетние солянки. Почва сильно засоленена, плодородный слой незначительный, зачастую отсутствует.

Зеленные насаждения на участке работ отсутствуют, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации не предусматривается. Ввиду того, что работы осуществляются на промышленно освоенной территории существенного воздействия на растительный и животный мир не ожидается. ;

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

объемов пользования животным миром Животный мир - волки, лисы, грызуны, пресмыкающиеся и насекомые. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Ввиду того, что работы осуществляются на промышленно освоенной территории существенного воздействия на растительный и животный мир не ожидается. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства и эксплуатации. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

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) Выбросы на период строительства на 2026 год будет составлять: 4.32172905558 г/сек и 1.078427041 т/год. При строительстве объекта выбрасывается в атмосферу следующие вещества: Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0.0000641 т/год, Марганец и его соединения (2 класс) - 0.000006935 т/год, Азота (IV) диоксид (2 класс) - 0.24918254 т/год, Азот (II) оксид (3 класс) - 0.323729683 т/год, Углерод (3 класс) - 0.0415 т /год, Сера диоксид (3 класс) - 0.083662 т/год, Углерод оксид (4 класс) - 0.2090833 т/год, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000005918 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.000004785 т/год, Диметилбензол (3 класс) - 0.004725 т/год, Проп-2-ен-1-аль (2 класс) - 0.00996 т/год, Формальдегид (2 класс) - 0.00996 т/год, Уайт-спирит - 0.001575 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) - 0.11044 т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций (2 класс) - 0.00002375 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.03450403 т/год. Выбросы на период эксплуатации на 2026-2035 годы будут составлять: 19.2710412667 г/сек и 21.91085804 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (на этапе эксплуатации): Азота (IV) диоксид (2 класс) - 2.4539 т/год, Азот (II) оксид (3 класс) - 1.35867 т/год, Углерод (3 класс) 0.26665 т/год, Сера диоксид (3 класс) - 3.2453 т/год, Сероводород (2 класс) - 0.523296 т/год, Углерод оксид (4класс) - 7.70325 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - 4.0095518 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) - 1.480044 т/год, Бензол (2 класс) - 0.0193755 т/год, Диметилбензол (3 класс) - 0.0060823 т/год, Метилбензол (3класс) - 0.0121426 т/год, Проп-2-ен-1-аль (2 класс) - 0.033756 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) - 0.033756 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) - 0.76508384 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра

выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

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 На период строительство на 2026 год общий 14,272797 т/год, в том числе: Отходы лакокрасочных материалов (ЛКМ) (08 01 11\*), опасные - 0,0028 т/год, класс опасности: III-IV, остатки лакокрасочных материалов, загрязненная тара, содержащая органические растворители. Металлолом (20 01 04), неопасные - 1,4403 т/год Класс опасности: V, отходы черных металлов, образующиеся при монтажных работах. Твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01), неопасные - 0,225 т/год, Класс опасности: IV-V, отходы жизнедеятельности персонала. Огарки сварочных электродов (20 01 04), неопасные - 0,000097 т/год, Класс опасности: IV, остатки сварочных материалов. Строительные отходы (17 09 04), неопасные - 12,5926 т/год, Класс опасности: IV-V, инертные отходы (бетон, щебень, грунт и др.). Изношенные средства индивидуальной защиты и спецодежда (04 03 14), неопасные - 0,012 т/год, Класс опасности: IV, загрязненные текстильные материалы. На период эксплуатации на 2026-2035 годы общий 20001,59783 т/год, в том числе: Промасленная ветошь (15 02 02\*), малоопасные - 1,016 т/год, Класс опасности: III, обтирочные материалы, загрязненные нефтепродуктами. Отработанные фильтры (15 02 02\*), умеренно опасные - 0,00183 т/год, Класс опасности: III-IV, фильтрующие элементы с остатками нефтепродуктов. Водно-щелочной раствор после очистки углеводородов от сернистых соединений (151303), умеренно опасные - 10 000 т/год, Класс опасности: II-III, жидкие отходы, содержащие щелочь и растворенные сернистые соединения. Твердый осадок (191099), малоопасные - 10 000 т/год, Класс опасности: III-IV, продукты переработки нефтешлама. Твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01), неопасные - 0,55 т/год, Класс опасности: IV-V, отходы жизнедеятельности персонала. Изношенные средства индивидуальной защиты и спецодежда (04 03 14), неопасные - 0,03 т/год, Класс опасности: IV, загрязненные текстильные отходы. Обращение с отходами предусматривает: отдельный сбор по видам и классам опасности; временное накопление в специально оборудованных местах; предотвращение смешивания опасных и неопасных отходов; передачу отходов специализированным лицензированным организациям по договорам; ведение учета отходов в установленном порядке. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Атырауской области РК .

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) Земельные участки расположены в Жылыойском районе Атырауской области. Район расположен на северо-восточном побережье Каспийского моря. Рельеф территории — равнинный. Западную часть района занимает Прикаспийская низменность, восточную — плато Устюрт. Величина абсолютных отметок колеблется в пределах от -22 м до -26 м. Уклон территории – западный и югозападный. По территории Жылыойского района протекает река Эмба. Также присутствует некоторое количество небольших солёных озёр и пересыхающих летом рек. Район богат полезными ископаемыми, среди них нефть и газ, месторождения которых связаны с соляными куполами (диапирами). В районе находится Тенгизское месторождение — одно из богатейших в мире в восточной части Прикаспийской низменности. Гидрографическая сеть отсутствует. Глубина грунтовых вод от 0,5 м до 6,0 м. Характеристика современного состояния воздушной среды Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории г. Кульсары проводятся на стационарном посту наблюдения. В целом по городу определяется по 7 показателям: 1) взвешенные частицы РМ-10; 2) диоксид серы; 3) оксид углерода; 4) диоксид азота; 5) оксид азота; 6) сероводород; 7) озон. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Кульсары за февраль 2026 года. По данным стационарной сети наблюдений, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как «низкое», он определялся значением СИ=1,0 (низкий уровень) по диоксиду серы в районе поста №19 и НП=0% (низкий уровень). Максимально-разовые и среднее концентрации загрязняющих веществ не превышали ПДК. Уровень загрязнения атмосферного воздуха в феврале г. Кульсары за последние пять лет в 2022, 2023 и 2026 годах оценивался как «низкий», в 2024 году «повышенный», 2025 году оценивался как «высокий». Синоптическая ситуация в Атырауской области в феврале характеризовалась частым установлением малоподвижных барических полей и отрогов антициклона, что способствовало преобладанию штилевой погоды или слабого ветра переменных направлений со скоростью 0–5 м/с. Такие метеоусловия в сочетании с температурными инверсиями в приземном слое атмосферы препятствовали вертикальному и горизонтальному рассеиванию загрязняющих веществ. В связи с этим в течение месяца в г. Атырау ожидалось предупреждения о неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ). Рекомендуются для само -заращения местной естественной растительностью. В целом, для данной территории характерно относительно бедное видовое разнообразие растительности и недостаточное ее развитие и как следствие разнообразие млекопитающих бедно и тяготеет к типичной пустынной фауне. .

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 Воздействия в основном носят локальный, кратковременный и обратимый характер, проявляются в период эксплуатации комплекса и контролируются в рамках природоохранных мероприятий. Вероятность возникновения значительных негативных воздействий оценивается как низкая при соблюдении проектных решений и требований экологической безопасности. Предварительная оценка существенности показывает, что намечаемая деятельность не приведёт к значительным негативным изменениям окружающей среды, при этом ожидается выраженный положительный экологический эффект за счёт утилизации нефтешлама..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Меры по снижению воздействия на атмосферный воздух: использование исправного и сертифицированного оборудования; регулярное техническое обслуживание и контроль работы оборудования ; минимизация холостого хода техники; применение технологических решений, снижающих выбросы загрязняющих веществ. Меры по защите почвенного покрова: размещение оборудования на подготовленной

площадке с твёрдым покрытием;исключение проливов нефтешлама за счёт герметичности оборудования; оперативная ликвидация возможных проливов с использованием сорбентов; вывоз загрязнённого грунта на специализированные объекты при необходимости. Меры по охране водных ресурсов: исключение сброса загрязняющих веществ на рельеф местности;соблюдение технологической дисциплины при работе с нефтешламом;наличие аварийного запаса сорбирующих материалов; организация системы сбора и утилизации производственных жидкостей. Обращение с отходами:раздельный сбор отходов по видам и классам опасности;временное хранение в специально отведённых местах; передача отходов специализированным организациям по договорам; недопущение несанкционированного размещения отходов. Меры по снижению шумового воздействия: использование исправной техники и оборудования; соблюдение режима работы; размещение оборудования с учётом минимизации воздействия на окружающую среду. Меры по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций: соблюдение требований техники безопасности и технологических регламентов; обучение персонала действиям при авариях; наличие аварийного инвентаря (сорбенты, ёмкости, средства локализации); оперативная локализация и устранение последствий возможных аварий. Меры по устранению последствий воздействия: очистка загрязнённых участков при возникновении проливов;вывоз и утилизация загрязнённых материалов; приведение территории в исходное состояние после завершения работ. Ввиду того, что работы осуществляются на промышленно освоенной территории существенного воздействия на растительный и животный мир не ожидается. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью намечаемой деятельности является переработка нефтешлама и донных отложений с минимизацией воздействия на окружающую среду. В случае отказа от реализации проекта переработка нефтешлама и донных отложений осуществляться не будет, что приведет к дальнейшему накоплению отходов на территории месторождения и увеличению потенциальной экологической нагрузки (загрязнение почв, риск вторичного загрязнения атмосферного воздуха и подземных вод). Выбранный вариант с применением трикантерной центрифуги является оптимальным, так как обеспечивает эффективное разделение отходов, снижение их объема и минимизацию выбросов. Сравнительная характеристика: при существующем положении наблюдается накопление нефтешлама и потенциальное загрязнение окружающей среды; при реализации проекта осуществляется переработка отходов, снижение их объемов и контролируемые выбросы. По сравнению с существующим положением, намечаемая деятельность позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду за счет внедрения технологических решений с замкнутым циклом переработки. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух:- на этапе строительства — носят временный характер; - на этапе эксплуатации — осуществляются от организованных и неорганизованных источников и являются контролируемыми. Ближайшие населенные пункты расположены на значительном удалении от объекта: - г. Кульсары — около 80–110 км; - п. Майкомген, Боранкул, Косшагыл, Жана Каратон — более 60 км. Ранее расположенные ближе населенные пункты (Каратон, Сарыкамыс, ферма Кенарал и др.) переселены за пределы санитарно-защитной зоны. Выбранный вариант реализации намечаемой деятельности является оптимальным с экологической и технологической точек зрения, обеспечивает снижение накопленных отходов и минимизацию воздействия на окружающую среду по сравнению с альтернативными решениями. .

- 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):

**ОРЫНГАЛИЕВ АСЛАН АБДРАХМАНОВИЧ**

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



