Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

**KZ03RYS01242402** **08.07.2025 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 "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Санкибай Батыра, строение № 173/1, 980240003816, ХАМЗИН АЛМАС НАЗЫМБЕКОВИЧ, 87132417183, Kainar.Mishanov@ktm.kmg.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) Вид намечаемой деятельности - « Реконструкция УПН Ю.Каратобе, Актюбинская область, Байганинский район», Намечаемая деятельность подлежит к разделу 2 приложения 1 Экологического Кодекса РК, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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) Вид намечаемой деятельности - «Реконструкция УПН Ю.Каратобе, Актюбинская область, Байганинский район», Намечаемая деятельность подлежит к разделу 2 приложения 1 Экологического Кодекса РК, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.;
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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Южное Каратобе в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области, которая расположена в северо-западной части Республики Казахстан. Районный центр, аул Караулкелды, являющийся одновременно железнодорожной станцией, расположен на расстоянии 105км от месторождения Южное Каратобе. Сообщение с ним по профилированной грунтовой дороге (грейдере) и по проселочным дорогам.. Координаты: Угловая точка № 1 Сев. Широта: 47º54' 52" Вост. Долгота: 56º29' 04" Угловая точка № 2 Сев. Широта: 47º55' 10" Вост. Долгота: 56º29' 49" Угловая точка № 3 Сев. Широта: 47º54' 51" Вост. Долгота: 56º30' 26" Угловая точка № 4 Сев. Широта: 47º54' 47" Вост. Долгота: 56º30' 21" Угловая точка № 5 Сев. Широта: 47º

54' 29" Вост. Долгота: 56º30' 51" Угловая точка № 6 Сев. Широта: 47º53' 55" Вост. Долгота: 56º30' 55" Угловая точка № 7 Сев. Широта: 47º53' 12" Вост. Долгота: 56º30' 19" Угловая точка № 8 Сев. Широта: 47º53' 44" Вост. Долгота: 56º29' 08".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью настоящего раздела является обеспечение требования техники безопасности и улучшение обслуживания техническим персоналом площадок повышенной опасности, а также для улучшения технологии подготовки нефти на УПН Ю.Каратобе. В целях улучшения технологического процесса подготовки нефти, а также ввиду изменения технологического режима нефти на УПН Ю.Каратобе, по инициативе Заказчика было принято решение о разработке рабочего проекта «Реконструкция УПН Ю.Каратобе». Мощность предприятия до реконструкции УПН Ю.Каратобе составляла 117,5 тыс.тонн нефти в год (по данным заключениям от 2017 года). Мощность предприятия после реконструкции УПН Ю.Каратобе составляет 282,8 тыс.тонн нефти в год . На основании задания проектом приняты следующие технологические решения: Перенос площадки КСУ, совместно с двумя существующими компрессорами К-1, К-2 (УВН-4.5,5Ш Ех) за ограждение УПН Ю. Каратобе;  Изменение обвязок трубопроводов концевой сепарационной установки;  Изменение обвязок трубопроводов компрессорных станций К-1, К-2;  Проектирование новой линии газа (Ду150) с врезкой на существующую линию от компрессорных станций К-1, К-2, на существующую линию входа на буферную емкость;  Принять высоту КСУ не менее 13 метров от уровня днища существующего РВС-2000 м3; Установка новых компрессорных станций высокого давления ВД (К-3, К-4), в количестве 2ед. на участке существующей буферной емкости;  Изменение по обвязке технологических трубопроводов существующей буферной емкости, с подключением к новым компрессорам К-3, К-4 (Ду150), для откачки газа на существующую линию газа ВД; Целью настоящего раздела является обеспечение требования техники безопасности и улучшение обслуживания техническим персоналом площадок повышенной опасности, а также для улучшения технологии подготовки нефти на УПН Ю.Каратобе. В целях улучшения технологического процесса подготовки нефти, а также ввиду изменения технологического режима нефти на УПН Ю.Каратобе, по инициативе Заказчика было принято решение о разработке рабочего проекта « Реконструкция УПН Ю.Каратобе». Мощность предприятия до реконструкции УПН Ю.Каратобе составляла 117,5 тыс.тонн нефти в год (по данным заключениям от 2017 года). Мощность предприятия после реконструкции УПН Ю.Каратобе составляет 282,8 тыс.тонн нефти в год. На основании задания проектом приняты следующие технологические решения: Перенос площадки КСУ, совместно с двумя существующими компрессорами К-1, К-2 (УВН-4.5,5Ш Ех) за ограждение УПН Ю.Каратобе;  Изменение обвязок трубопроводов концевой сепарационной установки;  Изменение обвязок трубопроводов компрессорных станций К-1, К-2;  Проектирование новой линии газа (Ду150) с врезкой на существующую линию от компрессорных станций К-1, К-2, на существующую линию входа на буферную емкость;  Принять высоту КСУ не менее 13 метров от уровня днища существующего РВС-2000м3; Установка новых компрессорных станций высокого давления ВД (К-3, К-4), в количестве 2ед. на участке существующей буферной емкости;  Изменение по обвязке технологических трубопроводов существующей буферной емкости, с подключением к новым компрессорам К-3, К-4 (Ду150), для откачки газа на существующую линию газа ВД;  Проектирование технологической обвязки с параллельным подключением двух насосов Н-3, Н-4 (линии всасывания и выкида Ду100 для каждого); Замена существующей линии от подпорных насосов до ВРП (Ду200); Монтаж двух шламонакопителей V=200м3;  Проектирование дренажной линии от существующих ОВ-25, блока фильтров и БТФ до шламонакопителей;  Монтаж шламового насоса для каждого шламонакопителя с линией выкида шлама через БРС на А/Ц;  Монтаж погружного насоса для каждого шламонакопителя с выкидной линией воды на существующую линию на ЕП-25м3;  Проектирование сливного патрубка с БРС для существующей дренажной емкости ЕП-40;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На УПН Ю.Каратобе предусмотрена 4-х ступенчатая подготовка нефти. 1-ая ступень. Нефтегазовая смесь от добывающих скважин поступает по существующему трубопроводу через АГЗУ на нефтегазовый сепаратор НГС-1 (НГС II-1,6-2000-1), где происходит 1-ая ступень отделения газа от нефти. Газ, отсепарированный в нефтегазосепараторе поступает в сетчатые вертикальные газосепараторы ГС-1, ГС -2 для дополнительной очистки от капельной жидкости – газоконденсата и механических примесей. После вторичной очистки в газосепараторе ГС-3 газ используется на собственные нужды: в котельной, печах нагрева нефти, на запальные устройства дежурных горелок Фвд и Фнд. Также газ используется для выработки электроэнергии в газопоршневой электростанции ГПЭС. На данном этапе отделяется 80-90% газа от нефти. 2-ая ступень. Нефть с остаточным газом поступает по трубопроводу в нефтегазовый сепаратор

НГС-2 (НГС II-1,6-2000-1), где происходит 2-ая ступень отделения газа от нефти. Газ отсепарированный в нефтегазосепараторе направляется и сжигается на факеле низкого давления Фнд. На данном этапе отделяется 20-25% газа от нефти. 3-я ступень. Нефть после 2-ой ступени отделения газа от нефти с НГС-2 поступает по трубопроводу в концевую сепарационную установку КСУ (НГС II-1.6-2000-2) где происходит 3 -яя окончательная ступень отделения газа от нефти. 4-ая ступень. Нефть с концевой сепарационной установки (КСУ) через буферную емкость БЕ-100 по трубопроводу откачивается существующими насосами ЦНС 38-44 №1, №2 и подается через печь подогрева ПП-1,6 на горизонтальные отстойники ОГ-100, где происходит обессоливание нефти. Затем нефть направляют на технологический резервуар для доведения до товарного качества. Далее подготовленная нефть поступает в товарный резервуар. Нефть проверяют на соответствие требованиям товарного качества. Остаточный газ из КСУ при помощи компрессора перекачки газа отправляется на буферную емкость БЕ-100. От БЕ-100 основная линия газа, при помощи компрессоров К-3 и К-4, направляется на существующую линию газа высокого давления. От БЕ-100 через байпасную линию газ уходит на существующую линию газа низкого давления. Узел очистки газа предназначен для очистки поступающего газа с месторождений Лактыбай и Ю. Каратобе. Очищенный газ подается на газо-поршневые электростанции (ГПЭС) которое находится за пределами УПН и на поселок Жаркамыс. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность срока строительства 8 месяцев. Начало срока строительства II квартал 2026 года..

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 Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

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 Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденные Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Проектируемые объекты находится на территории действующего месторождения Каратобе Южный. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Расстояние от месторождения Ю.Каратобе до реки Жем составляет 1,90 км (1900 метров). Согласно мотивированному отказу Республиканское государственное учреждение "Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан" рассмотрев Ваше заявление № KZ48RRC00066524 от 24.06.2025 года, отказывает Вам в выдаче Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах по причине: Проектная деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты, что являются основаниями отказа в оказании государственной услуги согласно Правил. Более, того, в соответствии с компетенцией, вопросы согласования Проектных документации Инспекция осуществляет, в рамках функций определенных пп.7) ст.40 Водного кодекса РК (далее - Кодекс), согласование размещений предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах. Отсюда следует что согласование деятельности на территории за пределами водоохранных зон и полос не относится к компетенции бассейновых инспекций.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) общее, питьевая и непитьевая;

объемов потребления воды На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых

бутылях объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Количество суток: 240 Норма расхода воды: 0,15 Количество человек: 32 На хозяйственно-питьевые нужды: Водопотребление: 4,8 м3/сут 1152 м3/период. Водоотведение: 4,8 м3/сут 1152 м3/период. ВСЕГО: Водопотребление: 1152 м3/период; Водоотведение: 1152 м3/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов на хозяйственные нужды;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Координаты: Угловая точка № 1 Сев. Широта: 47º54 ' 52" Вост. Долгота: 56º29' 04" Угловая точка № 2 Сев. Широта: 47º55' 10" Вост. Долгота: 56º29' 49" Угловая точка № 3 Сев. Широта: 47º54' 51" Вост. Долгота: 56º30' 26" Угловая точка № 4 Сев. Широта: 47º54' 47" Вост. Долгота: 56º30' 21" Угловая точка № 5 Сев. Широта: 47º54' 29" Вост. Долгота: 56º30' 51" Угловая точка № 6 Сев. Широта: 47º53' 55" Вост. Долгота: 56º30' 55" Угловая точка № 7 Сев. Широта: 47º53' 12" Вост. Долгота: 56º30' 19" Угловая точка № 8 Сев. Широта: 47º53' 44" Вост. Долгота: 56º29' 08";

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 На территории предполагаемого строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электроснабжение - от существующих ВЛ (воздушная линия электропередачи).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Перечень и количественные значения выбросов загрязняющих веществ на 2025г Железо (II, III) оксиды – кл.оп 3; 0,04242г/с; 0,01924т/год; Марганец и его соединения – кл оп 2; 0,00104 г/с; 0,00085 т /год; Азота (IV) диоксид - кл.оп 2; 0,07052 г/с; 0,1302597 т/год; Азот (II) оксид кл.оп 3; 0,00552 г/с; 0,019378 т/год; Углерод - кл.оп 3; 0,0071 г/с; 0,01045 т/год; Сера диоксид - кл.оп 3; 0,01888 г/с; 0,0161703 т/год; Углерод оксид - кл.оп 4; 0,16489 г/с; 0,2046874 т/год; Фтористые газообразные соединения - кл.оп 2; 0,00044 г/с; 0,0006 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид , натрия гексафторалюминат) кл.оп 2; 0,00047 г/с; 0,00064 т/год; Диметилбензол - кл.оп 3; 1,02359 г/с; 0,05897 т/год; Метилбензол - кл.оп 3; 1,35542 г/с; 0,07807 т/год ; Бенз/а/пирен – кл.оп 1; 2,9000000E-08 г/с; 1,88E-07 т/год; Бутан-1-ол - кл.оп 3; 0,0002 г/с; 0,00001 т/год; Бутилацетат - кл.оп 4; 0,26323 г/с; 0,01516 т/год; Этилацетат - кл.оп 4; 0,00073 г/с; 0,00004 т/год; Формальдегид- кл.оп 2; 0,00033 г/с; 0,00206 т/год; Пропан-2-он - кл.оп 4; 0,56849 г/с; 0,03274 т/год ; Уайт-спирит - 0,12077 г/с; 0,00696 т/год; Алканы С12-19 - кл.оп 4; 0,14939 г/с; 0,0670719 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - кл.оп 3; 0,00047 г/с; 0,00064 т/год; Пыль неорганическая, содержащая

двуокись кремния в %: менее 20 - кл.оп 3; 1,056363 г/с; 0,0062972 т/год; В С Е Г О :4,8502645г/с; 0,6702947т/год..

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 Сбросы загрязняющих веществ 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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживании и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Всего 119,718 тонн/год. Опасные отходы: Промасленная ветошь – 0,0305 тонн/год, Тара из под Краски - 0,21959 тонн/год; Не опасные отходы: Металлолом-0,8609 тонн/год; Огарки сварочных электродов – 0,0291 тонн/год; Строительные отходы – 117т/год; Твердо-бытовые отходы – 1,578 тонн/год; Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие..

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) ТОО «Казахтуркмунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Казахтуркмунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; -организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. Сбор, погрузка-разгрузка отходов при складировании выполняются механизированным способом при помощи погрузчиков и средств механизации. Места проведения погрузочно-разгрузочных работ оборудованы соответствующими знаками безопасности. Работы по загрузке-выгрузке отходов в автотранспортные средства осуществляются только на специально отведенных площадках, спланированных и имеющих твердое покрытие. Работа механизмов и машин ведется в соответствии с инструкцией по технике безопасности. Технически неисправные машины и механизмы не допускаются к работе. Также к работе не допускаются лица, не имеющие разрешения на обслуживание транспорта, погрузочно-разгрузочных машин и механизмов. При транспортировке отходов обязательными требованиями являются соблюдение скоростного режима и правил ведения загрузки отходов в кузовы и прицепы автотранспортных средств. Мерами по предотвращению аварийных ситуаций являются: соблюдение требований и правил по технике безопасности..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования..

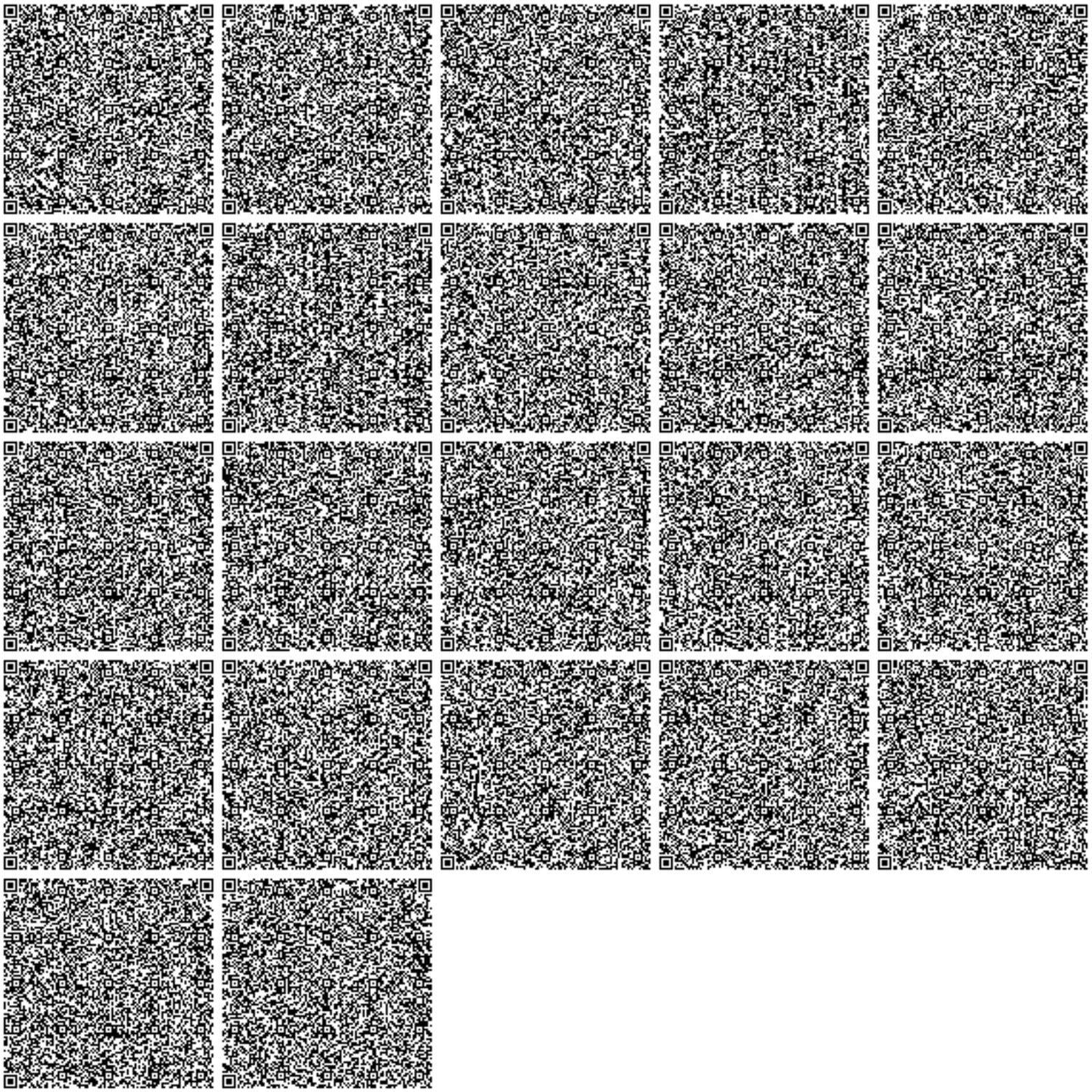
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов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

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Хамзин А.

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



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.