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

KZ32RYS00595181 **12.04.2024 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 "НО EXPERT", 050059, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби, дом № 13, Нежилое помещение 306, 190940017053, ГАЗИЗОВА ДИНА ХАБИБУЛЛОВНА, 87770676529, ka@smartfootball.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) Намечаемой деятельность предусматривается ликвидация последствий разведки углеводородов на участке Центральный Караванчи. Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2.Недропользование: п.2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования..

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) Процедура оценка воздействия на окружающую среду и процедура скрининга воздействия на окружающую среду не проводились.;
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 скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок недр Центральный Караванчи площадью 26,43 км2 расположен в Улытауской области. Предоставленный участок Центральный Караванчи непосредственно граничит на севере с месторождением, Северный Нуралы недропользователем является АО «ПККР» и на юге с месторождением Северный Акшабулак недропользователем является ТОО «Саутс-Ойл». Участок недр (Геологический отвод) Центральный Караванчи площадью 26,43 км2 расположен в Улытауской области, находящихся в долгосрочномпользовании Сырдарьинского района Кызылординской области. Необходимо, отметить, что Участок недр (Геологический отвод) Центральный Караванчи был в составе контрактной территории АО ПККР по контракту №214, и только в 2019 году по результатам бурения скважины КАР -38 выделен был в отдельный участок. В орографическом отношении район участка

представляет барханы покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Абсолютные отметки рельефа составляют 100-200 м над уровнем моря. Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют. Источник технической воды - из ранее пробуренной водяной скважины, питьеваявода – бутилированная, из г. Кызылорда, 120 км. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жосалы (160км), г.Кызылорда и г.Жезказган составляют 150 и 260 км, соответственно. Дорожная сеть представлена асфальтированной дорогой с Кумколь-Кызылорда и грейдерной дорогой до участка работ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Ликвидация последствий деятельности работ связанных с разведкой углеводородного сырья производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК и сопровождается значительными материальными и финансовыми затратами, что обуславливает создание специального ликвидационного фонда. Для определения размера ликвидационных расходов, в целях планирования ежегодных отчислений в ликвидационный фонд были рассчитаны: затраты на ликвидацию скважин; расчет затрат на рекультивацию земли. Ликвидация скважины должна осуществляться в соответствии с проектной документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. В планах должны быть предусмотрены все работы по установке цементных мостов, испытанию их на прочность, работы по оборудованию устья скважины и обследованию устья с указанием ответственных исполнителей, с указанием мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды. Утвержденный Заказчиком план является основанием для проведения работ по ликвидации скважины, в т.ч. и на установку отсекающих изоляционно-ликвидационных мостов при переходе испытания к вышележащим объектам. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. При завершении подъёма заливочной колонны необходимо заполнить верхнюю часть скважины (50м) дизельным топливом (нефтью). Результаты работ по установке моста, проверке на прочность и опрессовке оформляются соответствующими актами за подписью исполнителей. На этом оборудование ствола ликвидируемой скважины считается завершенным. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю.После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектным документам предусматривается ликвидация последствий разведки углеводородов следующие объекты, предусмотренные в проекте разведочных работ: две скважины которые будет восстановлены ранее пробуренные скважины КАР-38 и КАР-39, одна проектная скважина Кар-40 и рекультивация нарушенных земель. Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра « допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ16293. Все работы по ликвидации скважин будут производится установкой УПА-60/80. При установке цементных мостов предусматриваются следующие технологические особенности: 1)способ установки цементного моста – на равновесие, 2)метод установки – с контролем по объему, 3)заливочная колонна - НКТ-73(СБТ -88,9) –с «воронкой» на первой трубе, 4)продавочная жидкость – буровой раствор.Последовательность работ по установке и испытанию мостов на прочность: 1) перевод скважины на буровой раствор, применявшийся при бурении с проектными параметрами, выравнивание его по всему циклу; 2)демонтаж фонтанной арматуры и монтаж на устье скважины противовыбросового оборудования предусмотренного проектом; 3) установка башмака заливочной колонны на заданной глубине; 4) закачка буферной жидкости №1;5) закачка цементного раствора;6)закачка буферной жидкости №2;7)закачкапродавочной жидкости в объеме по расчету; 8)подъем заливочных труб до установленной проектом и планом верхней границы цементного моста; 9) герметизация устья скважины превентором и подготовка к обратной промывке буровым насосом (цементировочным агрегатом). 10) срезка моста и обратная промывка с контролем выходящего раствора в

объеме «продавочная жидкость + буфер», вымыв с контролем излишек цементного раствора.При отсутствии на «выходе» цементного раствора и буфера продолжать обратную промывку из расчета дополнительной прокачки ½ расчетного объема продавочной жидкости; 11) разгерметизация устья; 12) подъем 2-3 свечей заливочных труб (50-80м выше глубины срезки моста) и герметизация устья; 13) стоянка на ОЗЦ – не менее 24 часов и подъём заливочной колонны; 14)спуск инструмента длянащупывания цементного моста;15) испытание моста на прочность разгрузкой; 16) испытание моста на герметичность опрессовкой. После установки ликвидационного моста, после испытания на проч-ность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. При завершении подъёма заливочной колонны необходимо заполнить верхнюю часть скважины (50м) дизельным топливом (нефтью).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Работы по ликвидации последствий разведки углеводородов на участке запланировано на 2028 год..

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 Недропользователем является ТОО «НО Expert» на основании Контракта№5108-УВС-МЭ от 22.09.2022 года на разведку и добычу углеводородного сырья на участке Центральный Караванчи. Участок недр (Геологический отвод) Центральный Караванчи площадью 26,43 км2 расположен в Улытауской области. Целевое назначение - разведку и добычу углеводородов на участке Центральный Караванчи. ;

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 Снабжение питьевой водой, находящихся в степи, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылях объемом 19 литров или автоцистернами.Вода используется на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды обслуживающего персонала; вода на хозяйственно-бытовые нужды обслуживающего персонала; вода технического качества на производственно-противопожарные нужды.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам;

объемов потребления воды ИТОГО потребность в технической воде составляет 270,17 м3. Потребность воды для хоз. бытовых нужд составляет 108 м3. Потребность воды для питьевых нужд составляет 108 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Питьевая и хоз-бытовых нужд -вода для рабочего персонала, техническая вода – для вспомогательных работ. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Компанией ТОО «НО Expert» был подписан Контракт № 5108 – УВС-МЭ РК от 22.09.2022г. на разведку и добычу углеводородов на участке Центральный Караванчи в Улытауской области с Министерством энергетики Республики Казахстан. Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 26,43 км2 (двадцать шесть целых сорок три сотых квадратных километров). Стратиграфическая глубина изучения – до кристаллического фундамента. Координаты:1) 46◦20`00`` с.ш., 65◦30`00`` в.д. 2) 46◦23`00`` с.ш., 65◦30`00`` в.д. 3) 46◦23`00`` с.ш., 65◦30`6,98`` в.д. 4) 46◦22`49`` с.ш., 65◦30`08``в.д. 5) 46◦22`40`` с.ш., 65◦33`32`` в.д. 6) 46◦23`00`` с.ш., 65◦33`33,97``в.д. 7) 46◦23`00``с.ш., 65◦34`00`` в.д. 8) 46◦20`00`` с.ш., 65◦34`00`` в.д. ;

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 Растительный мир состоит в основном из злаков: типчака и ковыля-тырсы.В данном регионе 282 вида позвоночных животных. Их них встречается 23 вида птиц и 2 вида млекопитающих. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использования растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.;

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 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 Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. 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) Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: 4.712798446 г/сек и 33.766934832 т /год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферупри ликвидации скважин следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,0247 г/ сек и 0.015542 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,0006886 г/сек и 0.000369 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс -0,953209999г/сек и 11.30253 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 10,154895301г/сек и 0.21166075 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 0,062236666 г/сек и 0.081784728 т/год, Сера диоксид 3класс - 0,244599999 г/сек и 0.2283525 т/год, Сероводород 2класс - 0,000007317 г/сек и 0.00001112 т/год, углерод оксид 4 класс - 0,958445555г/сек и 1.095002 т/год, Пентан (4 класс)0,00000678 г/сек и 0.00000879 т/год, Метан - 0,00003615 г/сек и 0.00004685 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,00000978 г/сек и 0.00001267 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0,0001623 г/сек и 0.0002103 т/год, Бенз/а/пирен 0,000001383г/сек и 0.000002196 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,014085 г/сек и 0.019926456 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)0,00001625 г/сек и 0.0000732 т/год, Алканы С12-19 (4 класс) 0,340228 г/сек и 0.481107272 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.845048г/сек и 10.330295 т/год. Проектируемый объект неподлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии справилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих вперечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переносазагрязнителей 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 Ориентировочный объем образования отходов составляет 235,99024 тонн: Промасленная ветошь - 2,1344т/год, Отработанные масла - 16,88т/год, Металлические емкости из под масла 3,9568т/год, Тара из-под химреагентов -3,6 т/год, отработанный буровой раствор - 158,4208 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,01264 т/год, Твердо-бытовые отходы - 10,9856т/год, Металлолом – 40,0т/год. Отходы производства временно складируются и далее сдаются специализированным компаниям.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 . .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Кызылординской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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) Атмосферный воздух – Слабое, Кратковременное, Незначительное. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы эксплуатация Локальное, Постоянное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность..

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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений при ликвидации объектов составляет – 5,5 баллов, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения.

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 Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно- измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам. -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; -установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта; -производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

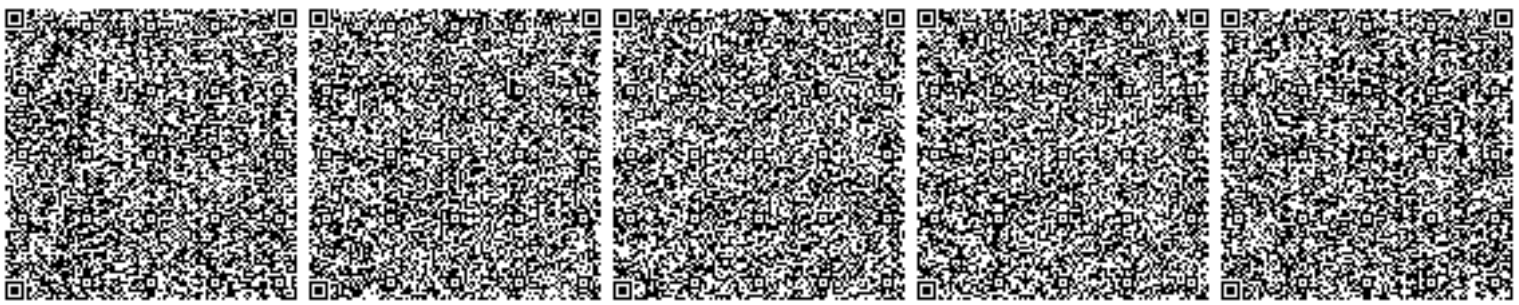
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

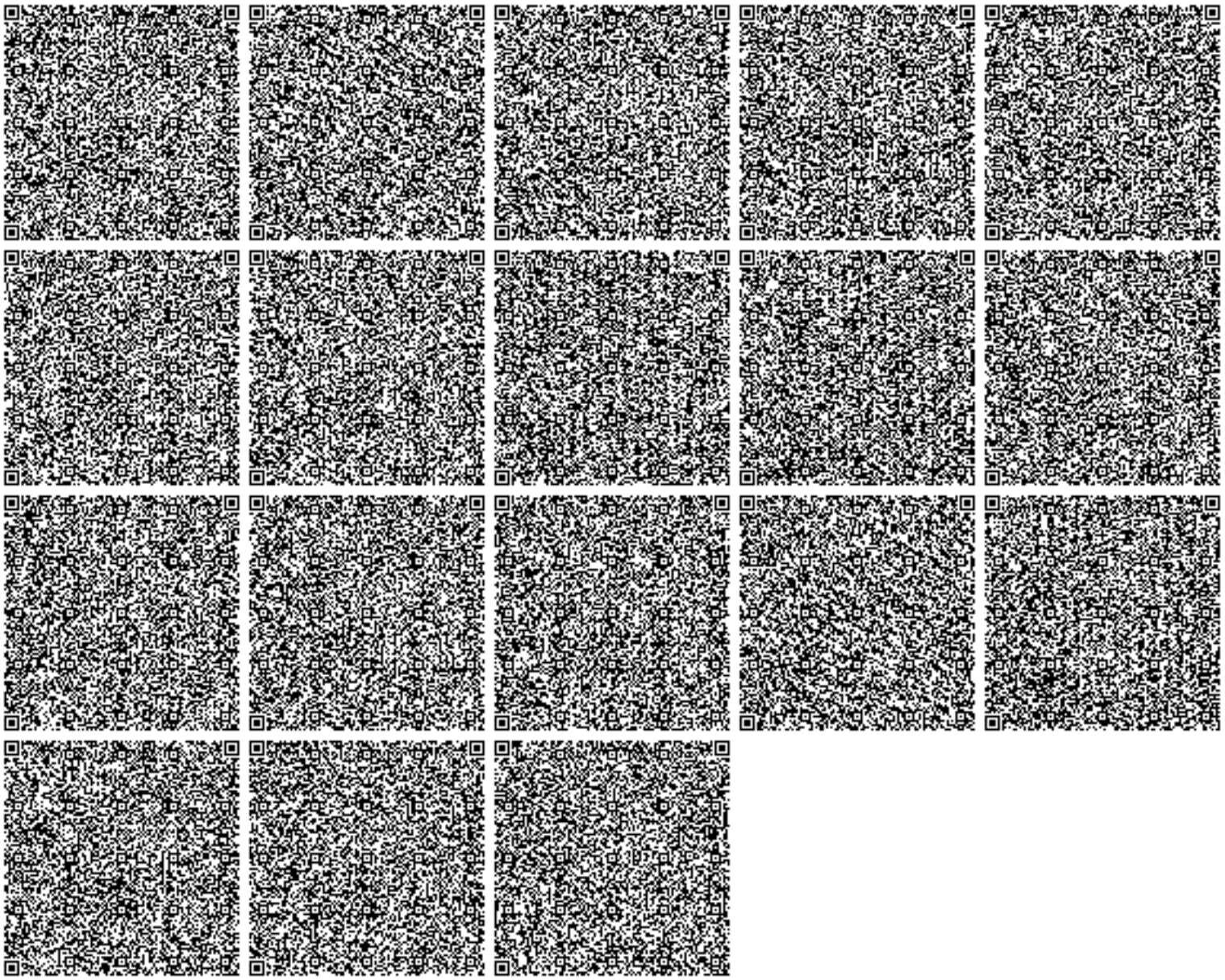
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Газизова Д.

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.