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

KZ94RYS00264653 **05.07.2022 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 ограниченной ответственностью "Прикаспиан Петролеум Компани", 060011, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бақтыгерей Құлманов, дом № 111, 980540002274, ӘБДІҒАЛИ ГҮЛМИРА МЫҢЖАСҚЫЗЫ, 200341, YSHANKIYEV@SZK.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) Проект разработки месторождения Мынтеке Южный. По состоянию на 01.01.2022г. весь пробуренный фонд скважин на месторождении составляет 56 ед ., эксплуатационный фонд скважин составляет 25 ед., из них: действующих – 19 ед., в бездействии – 6 ед. , в консервации – 13 ед. Нагнетательный фонд скважин составляет – 8 ед., в бездействии – 1 водонагнетательная скважина. Водозаборный фонд – 2 ед., (2 ед. действующие). Наблюдательный фонд составляет – 3 ед. и всего на месторождении ликвидировано – 5 ед.Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов.

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) Проект подается впервые ;
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) Проект подается впервые .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение нефти Мынтеке Южный расположено в юго-западной части Прикаспийской впадины, в пределах нефтегазовой зоны Междуречья Урал-Волга. В административном отношении площадь Мынтеке Южный находится в Исатайском районе Атырауской области Республики Казахстан.Населённые пункты расположены вдоль железной дороги Атырау–Астрахань , проходящей в близости от месторождения. Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожные станции Исатай и Аккыстау, расположенные, соответственно, в 65 км к юго-западу и 95 км к северувостоку от района работ. Областной центр г. Атырау расположен к востоку на расстоянии 150 км.

Связь с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с областным центром по автодороге с твердым покрытием. На севере и на юго-востоке от месторождения находятся разрабатываемые месторождения Сазанкурак и Забурунье, соответственно. Вблизи месторождения проходит нефтепровод Тенгиз–Новороссийск. Приложение 1. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках « Проекта разработки …» было рассмотрено три варианта разработки, различающиеся режимами разработки, плотностями сеток скважин, и режимами работы скважин. Наиболее эффективным вариантом разработки с позиции технико-экономических показателей является 2 вариант разработки, который и был рекомендован к реализации. Проект разработки месторождения Мынтеке Южный утвержден на 21 год (2012-2032 гг.). Основные положения утвержденного 2 варианта разработки приведены ниже. В разрезе месторождения установлено 8 продуктивных нефтяных горизонтов, из них: 5 горизонтов (М-Iv, Ю-I, Ю-II, Т2-I, Т2-II) в пределах Южного крыла и 3 горизонта в пределах Северо-Западного крыла (Т2-I, Т2-II, Т2-III в карбонатных породах), которые выделены в 6 эксплуатационных объектов: В пределах Южного крыла: • I объект – М-Iv горизонт; • II объект – Ю-I, Ю-II горизонты; • III объект – Т2-I, Т2-II горизонты. В пределах Северо-Западного крыла: • IV объект – Т2-I горизонт; • V объект – Т2-II горизонт; • VI объект – Т2-III горизонт. Принятый 2 вариант разработки предусматривал разработку с применением ППД. Разработка I, II и IV объектов будет осуществляться с поддержанием пластового давления, предусматривающая приконтурное заводнение. Принятый коэффициент компенсации отбора закачкой 25-100%. Плотность сетки скважин – 1 га /скв (100х100 м). .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Мынтеке Южный, согласно существующему проекту разработки, а также по установившемуся режиму эксплуатации пластов месторождения, принята технология эксплуатации скважин насосным способами (ШГН, ВН). Такой вид эксплуатации хорошо зарекомендовал себя на всем протяжении производства работ по добыче. Применение винтовых и глубинных насосов на данном месторождении обуславливает весьма гибкие показательные характеристики разработки. Добыча нефти ведётся механизированным способом на 19 скважинах. С использованием скважинных штанговых глубинных насосов (ШГН) эксплуатируются 7, с использованием винтовых штанговых насосов (ВН) эксплуатируются 12 скважин. Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения Мынтеке Южный предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. В основу технологической схемы сбора нефти, добываемой со скважин, продукция под устьевым давлением по лучевой герметизированной однотрубной системе поступает на блок манифольда, расположенных на площадке ГЗУ и УПН. При этом, на площадках ГЗУ и УПН имеются тестовый сепаратор и тестовый емкость для замера дебита скважины, где после замера жидкость поступает в дренажную емкость , далее с откачкой в технологию. На площадке ГЗУ после блока манифольда жидкость по технологическим линиям поступает по нефтесборному коллектору на УПН. Далее жидкость поступает на (НГС) нефтегазосепаратор, где отделившийся газ идет в вертикальный газосепаратор (ГС), потом после осушки газ утилизируется на собственные нужды. После НГС, жидкость поступает на теплообменники, где происходит подогрев нефти до 50˚С и далее в отстойник нефти (ОГ-200) происходит предварительной отстой нефтяной эмульсии и сброс пластовой воды в систему ППД. Нефть после отстойника идет в резервуар (РВС1000м3) и далее насосами подается в нефтепровод Мынтеке – Сазанкурак. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проект разработки месторождения Мынтеке Южный утвержден на 21 год (2012-2032 гг.). .

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 Контракт №553 от 19.10.2000 г. на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья. ;

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 Источник водоснабжения – привозная вода. Источником водоснабжения для производственно- технического водоснабжения является привозная вода. Хранение технической воды предусмотрено в емкости объёмом 40,0 м3.Хранение пресной воды осуществляется в двух емкостях объемом 5,0 м3 и 20,0 м3. Для противопожарных нужд используется емкость для воды V=50,0 м3. Из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены;;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Ввиду отсутствия на месторождении гидрогеологических скважин специальное водопользование не предусматривается;

объемов потребления воды Водопотребление: питьевые нужды - 456,25 м3/год, бытовые нужды - 54,75 м3/год, Технические нужды - 3051,4 м3/год. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ потребность в воде возникает для следующих нужд: - для производственных целей : вода питьевая ГОСТ 2874-82 - для противопожарных целей; - для бытовых целей (на нужды соцкультбыта и питья);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Право недропользования на месторождении Мынтеке Южный принадлежит ТОО «Прикаспиан Петролеум Компани» согласно Дополнению №6 (регистрационный №4009 -УВС от 31.03.2014г.) к Контракту №553 от 19.10.2000 г. на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья. ;

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 В период разработки месторождения зеленые насаждения отсутствуют. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

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 про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов 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 Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Источниками потребления газа на промысле будет являться следующее оборудование: Котел водогрейный «Cronos»; 2. Водогрейный котел на УПН, марки «Erensan»; Газопоршневой генератор марки «500GJI-PwT-ESM3». Добыча нефти; на 2022 год - 7,5 тыс.тонн, на 2023 - 7,2 тыс.тонн на 2024 - 6,7 тыс.тонн, на 2025 - 6,2 тыс.тонн, 2026 год - 5,7 тыс.тонн, 2027 год - 5,6 тыс.тонн, 2028 год - 5,3тыс.тонн, 2029 год-5 тыс..тонн, 2030 год - 4,7 тыс.тонн и далее. Приложение 1. ;

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) В общем по месторождению Мынтеке Южный выбрасывается в атмосферу - 17,0176569983 г /сек и 100,31385156 тонн в год. Выбросы посчитаны на максимальный год добычи нефти - на 2022 год, которое составляет 7,5 тыс.тонн. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274), Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327), диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных С 1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Проп- 2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное , цилиндровое и др.) (716*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)..

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 Объем водоотведение - 408,8 м3/год. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. Воздействие на воды будет носить: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – многолетнее (4 балла), интенсивность воздействия – умеренное (3 балла). Интегральная оценка выражается 24 баллами – воздействие среднее..

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 Твердые бытовые отходы (ТБО) - 19,8 тонн, Отработанные автошины - 0,119 тонн, Лом черных металлов- 2,831 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,00675 тонн, Отработанные масла - 1,339тонн, Отработанные аккумуляторные батареи - 0,36 тонн,Тара из-под химреагентов - 0,1тонн, Промасленная ветошь - 0,219 тонн, медицинские отходы - 0,0055 тонн, нефтешлам – 30 тонн. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений • Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (Департамент экологии по Атырауской области) Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Республики Казахстан по Атырауской 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) Полученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвен - ного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной де-грессией и выявленными участками территории, где ранее проводились. В настоящее время работы на рассматриваемой территории не проводятся...

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 Атмосферный воздух- локальный-продолжительный-умеренное; Подземные воды - ограниченный -продолжительный –слабая; Почвы - локальный -продолжительный -умеренное; Растительность-локальный -продолжительный - умеренное; Животный мир-локальный - продолжительный - слабая; Твердые бытовые и промышленные отходы-локальный -продолжительный - незначительная; Физическое воздействие- локальный -продолжительный -незначительная ; Недралокальный -многолетнее – умеренное. В результате рассмотрения технического проекта установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет варьировать от низкого до среднего, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. В целом же воздействие работ на состояние окружающей среды может быть оценено, как среднее..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Охрана атмосферного воздуха •Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключающих создание аварийных ситуаций; • Проверка установок на содержание в выбросах CO и NOx; • При выборе оборудования предпочтениеотдается наиболее экологичным установкам (с наименьшим удельным выбросом, с наличием очистного оборудования и т.д.); • Проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов. Охрана водных ресурсов • Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений; • Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • Хозбытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; • Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах строительства скважины. Образование отходов производства и потребления • Обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды; • Заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления; • Максимально возможное повторное использование отходов; • Составление паспортов отходов; • Проведение периодического аудита системы управления отходами. Охрана биологической среды • Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; • Проведение мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах строительства скважины, на основе Программы производственного экологического контроля, согласованной с компетентными органами РК; • Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации..

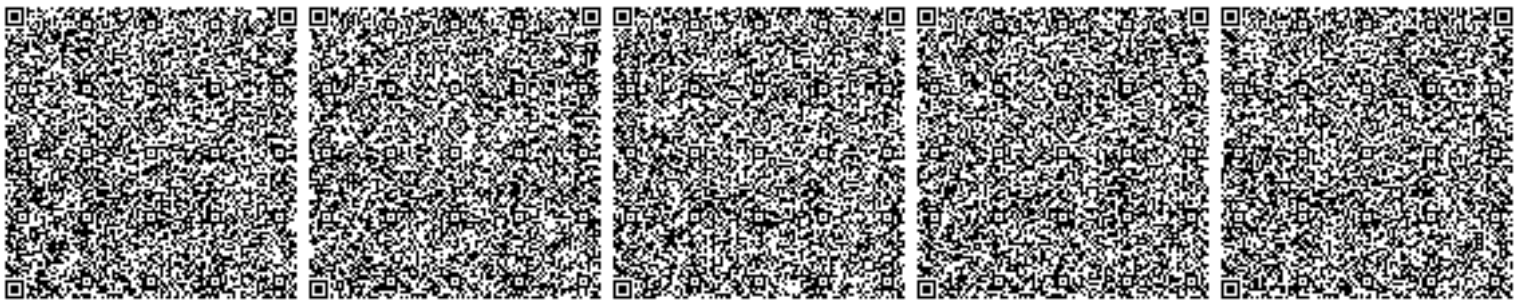
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности (и вариантов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

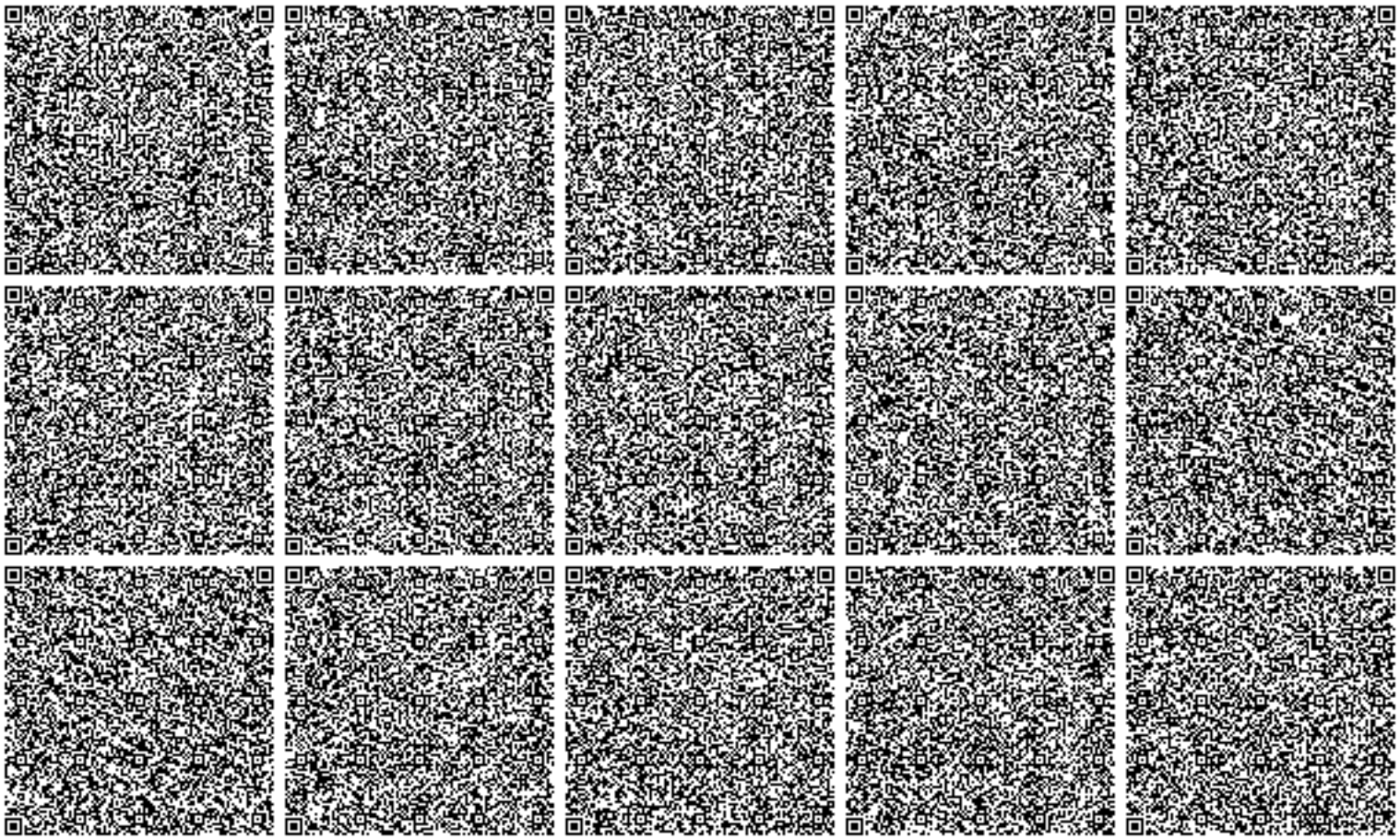
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Абдигали Г.

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.