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

KZ86RYS00207470 **28.01.2022 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 с ограниченной ответственностью "ТУРАН-БАРЛАУ", 050057, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, улица Манаса, дом № 34, 010540001631, АЛЬПАЕВ АБАЙ АХМЕТОВИЧ, +77018048885, TURAN.BARLAU@MAIL.RU
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) Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки...

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 пробной эксплуатации месторождения Майкыз. На основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано вы-деление на текущей стадии трех объектов пробной эксплуатации, которыми являются продуктивные горизонты: Ю-IV-1-1 (нефтяная залежь в районе пробуренной скважины ЮМ-1); Ю-IV-2-2 (нефтяная залежь в районе пробуренных скважин М-4 и М-5) и Ю-IV-2-2 (нефтяная залежь в районе пробуренной скважины ЮМ-1). Таким образом, для проведения пробной эксплуатации будут введены из времен-ной консервации существующие скважины ЮМ-1, М-4 и М-5 – на Ю-IV-2-2 продуктив-ный горизонт, а также предусматривается ввод одной проектной опережающей добываю-щей скважины ЮМ-2 из бурения – на Ю-IV-1-1 продуктивный горизонт. ;
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 Недропользователем Контрактной территории, на которой расположено месторож-дение Майкыз, является ТОО «Туран-Барлау», согласно Контракта на разведку УВС № 892 от «21» февраля 2002 г., в пределах блоков участка №1: XXIX-39-C (частично), XXIX-4

-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); участка №2: XXX-39-В (частично),С (частично), а также 16 дополнений к вышеназванному Контракту. Непосредственно месторождение Майкыз расположено в юго-восточной части участка № 1 Контрактной территории ТОО «Туран-Барлау». ТОО «Туран-Барлау» проводит геологоразведочные работы на Контрактной терри-тории с 2002 г. В административном отношении месторождение Майкыз расположено в Сырдарь-инском районе Кызылординской области Республики Казахстан .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В 2010 г. разработан «Проект доразведки на период продления Контракта № 892 от «21» февраля 2002 г. до «21» февраля 2012 г. ТОО «Туран-Барлау» (1), который был утвержден МТД «Южказнедра (протокол № 205/10 от «10» июня 2010 г.). Проектным документом предусматривалось бурение двух структурно-поисковых и 5 разведочных скважин, сейсморазведка 3Д и ее обработка, в объеме 100 кв.км. В 2010 г. было подписано Дополнение № 9 (государственный рег. № 3627-УВС от «26» ноября 2010 г.) к Контракту на разведку УВС № 892 от «21» февраля 2002 г., в связи с изменением Рабочей программы и увеличением финансовых обязательств. В результате бурения поисково-разведочных были открыты новые залежи нефти на структуре Майкыз. Первооткрывательницей месторождения Майкыз является скважина М-3, где из отложений карагансайской свиты средней юры, в интервале перфорации 1588,0-1591,5 м, был получен приток нефти. В 2011 г. компанией ТОО «Мунайгазгеолсервис» составлен отчет «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Майкыз Кызылордин-ской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 01.03.2011 г.)» (2), который был рассмотрен и утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 1092-11-П от «25» августа 2011 г.). В 2018 г. компанией ТОО «НПЦ-ТуранГео» разработан «Проект разведочных ра-бот (оценочный этап) на Участке 1 контрактной территории ТОО « Туран-Барлау» на период продления 21.02.2019-21.02.2022 гг.» (3), который был согласован ЦКРР при МЭ Республики Казахстан (протокол № 6/27 от «21» декабря 2018 г.). Проектным документом предусматривалось проведение сейсморазведочных работ МОГТ-3Д в объеме 230 кв.км полнократной съемки, бурение и опробование 3-х независи-мых разведочных скважин (Р-1, Р-2 и Р-3) с проектными глубинами от 1900 м до 2400 м. На основании этого проектного документа были пробурены скважины Восточный Майкыз-1 и Южный Майкыз-1. В 2019 г. было подписано Дополнение № 16 (государственный рег. № 4742-УВС-МЭ от «02» июля 2019 г.) к Контракту на разве.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Цель пробной эксплуатации – уточнение имеющейся и получение дополнитель-ной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизон-тов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах насыщающих кол-лектора флюидов и т.д. Задачи пробной эксплуатации – бурение и ввод в пробную эксплуатацию одной проектной опережающей добывающей скважины ЮМ-2 и ввод в пробную эксплуатацию трех ранее пробуренных скважин ЮМ-1, М-4 и М-5; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; специальные лабо-раторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; для доразведки и перевода запасов категории С2 в промышленную категорию С1, рекомендовано провести дополнительные опробования объектов в существующих скважинах. Срок пробной эксплуатации – пробную эксплуатацию планируется провести в период с «01» февраля по «06» декабря 2022 г., согласно подписанного Дополнения № 17 (регистрационный № 4985-УВС от «25» ноября 2021 г.) к Контракту на разведку УВС № 892 от «21» февраля 2002 г. Объекты пробной эксплуатации – на основании установленных продуктивных горизонтов обосновано выделение на текущей стадии трех основных объектов пробной эксплуатации: Ю-IV-1-1 (нефтяная залежь в районе пробуренной скважины ЮМ-1); Ю-IV-2-2 (нефтяная залежь в районе пробуренных скважин М-4 и М-5) и Ю-IV-2-2 (нефтяная залежь в районе пробуренной скважины ЮМ-1). Остальные продуктивные горизонты и залежи, ввиду недостаточной изученности и незначительных запасов нефти, не рассмат-риваются в качестве объектов пробной эксплуатации и подлежат доразведке и переводу запасов в более высокие категории..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок пробной эксплуатации – пробную эксплуатацию планируется провести в период с «01» февраля по «06» декабря 2022 г., согласно подписанного Дополнения № 17 (регистрационный № 4985-УВС от «25» ноября 2021 г.) к Контракту на

разведку УВС № 892 от «21» февраля 2002 г..

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 Контрактной территории, на которой расположено месторож-дение Майкыз, является ТОО «Туран-Барлау», согласно Контракта на разведку УВС № 892 от «21» февраля 2002 г., в пределах блоков участка №1: XXIX-39-C (частично), XXIX-40-A (частично), B (частично), D (частично), E (частично); участка №2: XXX-39-B (частично),C (частично), а также 16 дополнений к вышеназванному Контракту. Непосредственно месторождение Майкыз расположено в юго-восточной части участка № 1 Контрактной территории ТОО «Туран-Барлау». ТОО «Туран-Барлау» проводит геологоразведочные работы на Контрактной терри-тории с 2002 г.;

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 Источником водоснабжения для производственно-технического водоснабжения является привозная вода.Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с ми-нерализацией до 4 г/л.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для производственно-технических нужд вода привозится автоцистернами из водозаборной скважины, расположенной на территории соседнего месторождения. Для питьевых нужд, работающих людей на производственных площадках используется питьевая бутилированная вода. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. Техническая вода необходима для приготовления бурового раствора, тампонажных растворов, обмыва бурового оборудования, затвердения цемента и т.д. ;

объемов потребления воды Ориентировочно водопотребление : подготовительные работы к бурению 64,5м 3, Бурение и крепление 836,35м3, Испытание в колонне 30,0м3;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода необходима для приготовления бурового раствора, тампонажных растворов, обмыва бурового оборудования, затвердения цемента, ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контрактная территория ТОО «Туран-Барлау» расположена: Участок 1 в пределах блоков XXIX-39-C (частично); XXIX-40-A (частично), B- (частично), D (частично), E (ча-стично); Участок № 2 в пределах блоков XXX-39-B (частично), C (частично). Географически Контрактная территория расположена в южной части Тургайской низменности. Площадь геологического отвода, состоящая из двух Участков, составляет 684 кв.км. 46o 15' 25"65o 50' 00" 46o 20' 00" 65o 50' 00" 46o 20' 00" 66o 08' 00" 46o 06' 25" 66o 16' 00" 46o 06' 25" 66o 04' 30" 46o 17' 25" 66o 00' 00" 46o 18' 20" 65o 57' 10" ;

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 рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.Зеленые насаждения на территории проведения работ отсутствуют. Физическое воздействие на почвенно- растительный покров сводится в основном к механическим повреждениям, при которых наиболее ранимыми видами оказываются однолетние растения. Они погибают при самом поверхностном нарушении почвенного слоя в пределах непосредственно ограниченной площадки строительства скважин, которые впоследствии подлежат рекультивации. При этом, в целом участок работ характеризуется скудной растительностью ;

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

объемов пользования животным миром Пользование животным миром не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Пользование животным миром не предусматривается;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Пользование животным миром не предусматривается;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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 Электроснабжение предусматривается от дизельных генераторов, объем дизельного топлива необходимого для проведения работ – 664,02 т, объем сварочных электродов марки УОНИ-13/45 – 242 кг/год . Таким образом, объемы сырого газа, которые потребуются на собственные технологические нужды в 2022 г . составят 705,2 тыс. м3/год. Сжигание сырого газа на факеле, млн.м3/год 0,22244 ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и(или) невозобновляемостью не предусматривается.

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) Валовый выброс за период проведения работ составит: При строительстве скважин • от 1 скважины - 10,0786488 г/сек и 46,9551228 т/год. При пробной эксплуатации: 3.591815г/сек и 21.640т/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 Сброс отсутствует, вывозятся по договору.

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 - твердо-бытовые отходы – 1,15 т ; - огарки электродов – 0,095 т; - промасленная ветошь – 0,07 т; - отработанные масла – 0,19 т. В процессе строительства скважин образуются следующие количества отходов бурения: - Шлам – 202,2 м3, (343,74 т); - Буровые сточные воды – 505,4 м3, (555,94 т); - Отработанный буровой раствор – 252,7 м3, (303,24 т). Всего: 960,3 м3, (1202,92 т).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений не требуется.

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) В административном отношении месторождение Майкыз расположено в Сырдарь-инском районе Кызылординской области Республики Казахстан (рисунок 1.1.). Контрактная территория ТОО « Туран-Барлау» расположена: Участок 1 в пределах блоков XXIX-39-C (частично); XXIX-40-A (частично), B-(частично), D (частично), E (ча-стично); Участок № 2 в пределах блоков XXX-39-B (частично), C (частично). Географически Контрактная территория расположена в южной части Тургайской низменности. Площадь геологического отвода, состоящая из двух Участков, составляет 684 кв.км. Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км). На северо-западе от территории ТОО «Туран-Барлау» расположена контрактная территория АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз», эксплуатирующего группу место-рождений Кумколь, связанная с г. Кызылорда асфальтированной дорогой. Межпромысло-вая дорожная сеть представлена гравийно-

песчаными дорогами и бездорожьем. В 190 км к востоку от площади работ проходит нефтепровод «Омск – Павлодар – Шымкент», а в 50 км на запад находится действующий газопровод «Акшабулак – Кызы-лорда». Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожными нефтеналивными терминалами, находящимися на станции Жусалы, соединяет нефтепровод «Кызылкия – Арыскум – Майбулак» протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в КНР) возможен по нефтепроводу «Атасу – Алашанькоу» с пунктом приёма и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. В физико-географическом отношении район работ представляет собой сла-бовсхолмленную суглинистую равнину с редкими массивами бугристых песков. Абсолютные отметки рельефа составляют 78-141 м над уровнем моря. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с ми-нерализацией до 4 г/л. Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и м.

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 Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: • разработка технологического регламента на период НМУ; • обучение персонала реагированию на аварийные ситуации; • соблюдение норм и правил противопожарной безопасности; • хранить производственные отходы в строго определенных местах. Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха. Для уменьшения загрязнения окружающей территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий: • циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу; • соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ; • своевременный ремонт аппаратуры; • недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Для предотвращения загрязнения гидросферы все технологические площадки на буровой выполняются гидроизолированными. По периметру буровой площадки, площадки склада горюче-смазочных материалов и блока сжигания продукции освоения скважины сооружается обваловка. Для сбора поверхностных стоков по периметру гидроизолированных технологических площадок оборудуется система сбора и отведения стоков в виде лотков. Собранная вода поступает в отстойник технического водоснабжения буровой. Это позволит предотвратить поступление за пределы этих площадок загрязняющих веществ вместе с поверхностным стоком даже в случае возникновения аварийных ситуаций, связанной с разливом технологических жидкостей и горюче – смазочных материалов. Проектом предусмотрен иерархический подход к минимизации отходов, который включает: •исключение или снижение самой возможности образования отходов; • повторное использование либо рециркуляцию отходов; •транспортировку отходов допустимым, с точки зрения экологической безопасности, образом на соответствующие объекты размещения отходов..

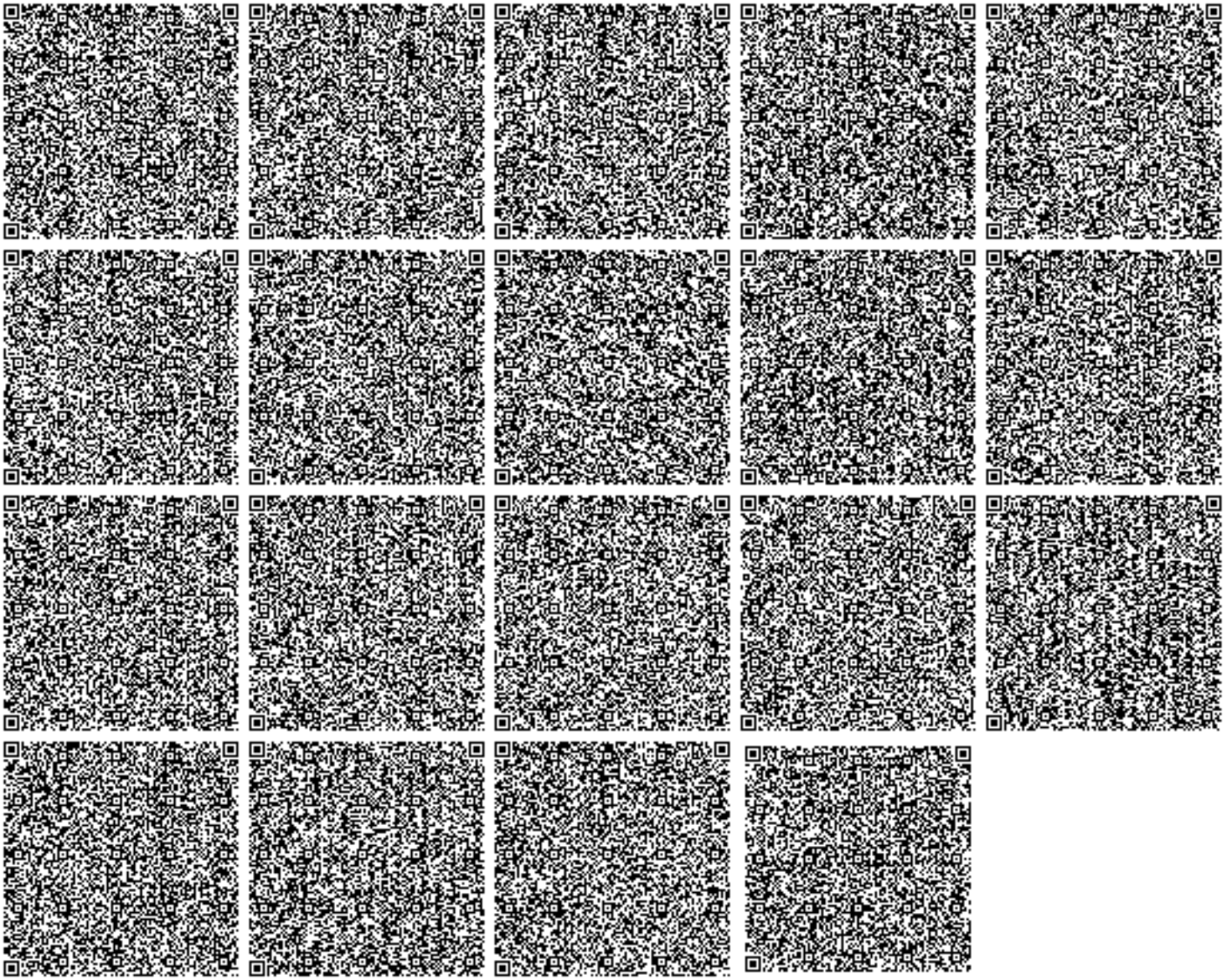
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Проектными решениями не предусматривается.

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):
Альпаев 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.