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

KZ04RYS00178585 **04.11.2021 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 "Tabys Operating", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 4, дом № 53, Нежилое помещение 4, 191140017780, СОЛОПОВ СТАНИСЛАВ ВАЛЕРЬЕВИЧ, +77718270876, tabys_turarova2020@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) Проектом «Групповой технический проект на строительство вертикальных оценочных скважин ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19, ТАМ-20, ТАМ -21, ТАМ -22, ТАМ -23, ТАМ -24 на месторождении Тамдыколь» предусматривается строительство 9-ти скважин с целью комплексной оценки и сбора данных для подсчёта запасов, а также определения горно-геологических условий залегания выявленных залежей. Согласно Приложения 1 Экологического кодекса, согласно раздела 2, п2.пп.2.1. Разведка и добыча углеводородов, относятся к объектам, для которых проведение процедуры скрининга является обязательным..

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) В отношении данного проекта ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду;

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) В отношении данного проекта ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействия намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь исследований находится в Уилском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты - Коптогай, Амангельды, Каратал, Карасу – расположены севернее участка работ. На севере в ~ 40 км находился районный центр с.Уил. Областные центры – город Актюбинск и г. Атырау находятся в ~300 км от площади работ. Впервые на нефтепроявления в районе месторождения указывалось в 1912 году. Первый промышленный приток нефти дебитом 5м3 получили в пробуренной скважине Там12 в 2009 году. Основанием для продолжения разведочных работ по оценке стали результаты переинтерпретации сейсморазведочных работ, а также наличие ловушки и установленная нефтеносность на контрактной

территории, позволяют достаточно высоко оценивать перспективы дальнейших геологоразведочных работ и оценки залежей УВ в мезозойских отложениях. Принятые в данном проекте технологические решения обеспечивают оптимальное решение стоящих задач, безопасность производства и персонала, выполнение требований норм по охране окружающей среды..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Объектом проектирования является строительство 9 вертикальных оценочных скважин ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19, ТАМ-20, ТАМ -21, ТАМ -22, ТАМ -23, ТАМ -24 на месторождении Тамдыколь глубиной 250(+/-80) м, установкой ZJ-30 или аналог по грузоподъемности. Работы по испытанию скважин будут проводиться станком УПА-60. Во время испытании скважины планируется получить фонтанный приток нефти дебитом 90 тонн (от одной скважины), плотностью 0,902 т/м3. Из группового углеводородного состава: среднее содержание серы 0,60%масс, мех.примесей – 0,0300%масс, парафин – отсутствует. Концентрация хлористых солей составляет 34,40 мг/дм3. По свойствам и составу нефть относится к: по плотности тяжелым, по вязкости – высоковязким, по содержанию парафина – малопарафиновым; по содержанию серы – малосернистым. Газовые залежи отсутствуют. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности СМР включают: планировку площадки под бур. оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки. Подготовит. работы к бурению: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважины: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину, разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Тип БР и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отриц. воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Бур. раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления БР поступает в циркуляц. систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляц. системе:скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости–насос буровой–манифольд–скважина.Испытание выявленных в разрезе нефтяных горизонтов будет производиться в эксплуатац. колонне кумулятивными перфораторами «ORION 104-02 DP/BH» плотностью 16 отверстий на 1 погонный метр или аналогич.перфораторами, предусмотренной для гранулярных коллекторов терригенных пород. При получении из продуктивного горизонта фонтанных притоков нефти, испытание проводится на 4-х режимах, с проведением всех исследовательских работ, отбором глубинной и поверхностной проб нефти. При отсутствии фонтанного притока освоение и испытание скважины производится при помощи винтовых насосов. Далее следуют исследовательские работы для получения данных о дебите скважины, давлении пласта, что дает возможность выяснить характер насыщенности и другие данные о продуктивности залежи в данном объекте. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства декабрь 2021 года , окончание - сентябрь 2022 год. Общая продолжительность - 10 месяцев. Сроки введения проектируемых скважин в эксплуатацию зависят от результатов оценочных работ.

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 Дополнением №14 к Контракту №398 от 20 января 2000 года, на разведку и добычу углеводородов на месторождении Тамдыколь Министерством энергетики Республики Казахстан ТОО «Tabys Operating» переданы права на разведку и добычу углеводородов на месторождении Тамдыколь до 13.12. 2022г. Общая площадь месторождения составляет 276260 га. Предполагаемые сроки использования - 10 лет. Площадь строительства для одной скважины составляет 1,8 га. ;

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 На период бурения скважин, снабжение технической водой планируется путем привоза воды из ближайших населенных пунктов. Вода привозная, доставляется на площадки автотранспортом. В период проведения строительных работ питьевую воду будут привозить в 19-литровых бутылях. Техническая вода будет доставляться из п.Уил водовозами на договорной основе с ГКП «Кокжар» на ПХВ Уилского районного отдела ЖКХ. На территории месторождения отсутствуют постоянные водотоки и водоемы. Проектируемый объект находится вне водоохранных зон и полос. Водоохранных зон и полос в районе проведения работ нет, установление нет необходимости.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В соответствии с проектом при строительстве требуется вода питьевого качества на питьевые нужды и вода технического качества на производственные нужды.;

объемов потребления воды Питьевые нужды - 333 м3 на одну скважину, 2997 м3 на девять скважин. Хозбытовые нужды - 666 м3 на одну скважину,5994 м3 на девять скважин. Технические нужды - 583,95 м3 на одну скважину, 5255,55 м3 на девять скважин.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества в хозяйственно-бытовых целях используется для: приготовления пищи, питья, умывальников, душа, стирки спецодежды в прачечной и др. Для технических нужд вода используется на пылеподавление участка, а также для строительных работ. В процессе строительства скважин, для удовлетворения питьевых нужд работников, будет использоваться питьевая бутилированная вода. В процессе строительства подрядная организация будет использовать биотуалеты, которые по мере наполнения будут утилизироваться, согласно заключенному договору.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Дополнением №14 к Контракту №398 от 20 января 2000 года, на разведку и добычу углеводородов на месторождении Тамдыколь Министерством энергетики Республики Казахстан ТОО «Tabys Operating» переданы права на разведку и добычу углеводородов на месторождении Тамдыколь до 13.12. 2022г. Общая площадь месторождения составляет 276260 га, для строительства одной скважины предусмотрен участок размером 1,8 га. Широта: 48:47:51.94313. Долгота: 57:25:42.98968. Право недропользования – 10 лет. ;

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 Использование растительных ресурсов не планируется. Растительный покров рассматриваемой территории, прилегающей к нефтяному месторождению Тамдыколь, характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры и низким уровнем биоразнообразия в связи с природно-климатическими особенностями региона и современным хозяйственным освоением территории. На территории месторождения Тамдыколь отсутствуют виды растений, занесенные в Красную Книгу Казахстана. Значительная часть центра промыслов подвержена значительному техногенному воздействию. Фауна или практически отсутствует, или видовое разнообразие снижено до 1-3 видов. На проектируемом участке подлежащие особой охране, занесенные в Красную Книгу, исчезающие, а также пищевые и лекарственные виды растений в радиусе воздействия планируемых работ не встречаются. На территории месторождения необходимость вырубки зеленых насаждений отсутствует. Планируется высадка саженцев деревьев и кустарников для поддержания зеленых территорий вахтового поселка и объектов месторождений. ;

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

объемов пользования животным миром На территории месторождения Тамдыколь отсутствуют представители животного мира, занесенные в Красную Книгу Казахстана. Проектом использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом использование видов объектов животного мира, их частей,

дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается.;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных 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 Глина 5 тонн; сварочные электроды - 56 кг; дизельное топливо - 176, 174 тонн; масло - 2,2876 тонн. В районе проведения работ имеются базы снабжения ГСМ, местных строительных материалов: песок, гравий, грунтовый резерв, а также другие вспомогательные материалы. Сроки использования: 111 суток при строительстве одной скважины. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Будет использоваться невозобновляемый природный ресурс – вода. Риски истощения отсутствуют, т.к. будут соблюдаться требования законодательства. Из-за кратковременности работ, риски истощения используемых природных ресурсов не предполагаются. Значимость ожидаемого экологического воздействия в процессе СМР-низкая изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным уровням на следующий год после происшествия. Значимость ожидаемого экологического воздействия в процессе бурения скважин допустимо принять как средняя, изменения в среде превышает цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет..

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) Железо (II, III) оксиды - 0,005391 т/год (3кл); Марганец и его соединения - 0,0004635 т/год (2 класс опасности); Азота (IV) диоксид - 28,94976 т/год (2 класс опасности); Азот (II) оксид - 4,7035235 (3 класс опасности); Углерод - 1,910907 т/год (3 класс опасности); Сера диоксид – 8,56287 т/год (3 класс опасности); Сероводород - 0,1535421 (2 класс опасности); Углерод оксид - 32,307696 т/год (4 класс опасности); Фтористые газообразные соединения - 0,000378 т/год (2 класс опасности); Фториды неорганические плохо растворимые - 0,0016632 (2 класс опасности); Пентан - 0,1505854 т/год (4 класс опасности); Метан - 0,8027078 т/год (4 класс опасности); Изобутан - 0,2171282 (4 класс опасности); Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 4,2079374 т/год (4 класс опасности); Смесь углеводородов предельных С 6-С10 - 0,22266 т/год (4 класс опасности); Бензол - 0,0029088 т/год (2 класс опасности); Диметилбензол - 0,0009135 т/год (3 класс опасности); Метилбензол - 0,0009135 т/год (3 класс опасности); Бенз/а/пирен – 0,00004739 т/год (1 класс опасности); Формальдегид - 0,430803 т/год (2 класс опасности); Масло минеральное нефтяное - 0,0013122 т/год (3 класс опасности); Алканы С12-19 - 11,087451 т/год (4 класс опасности); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 3,9596288 т/год (3 класс опасности). Всего от одной скважины: 10,853567 тонн; от 9-ти скважин: 97,682105 тонн. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 « Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

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 При проведении строительных работ по бурению скважин, сброс загрязняющих веществ не предусматривается. Предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей..

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 Буровой шлам – 267,624 тонн;

отработанный буровой раствор – 552,5307 тонн – образуются в результате бурения скважины. Промасленная ветошь – 0,5715 тонн – образуется в результате обтирки производственного оборудования. Отработанные масла – 20,1024 тонн - образуется при работе дизельных буровых установок, установок для испытания, дизель-генераторов, автотранспорта. Использованная тара (мешки) – 0,018 тонн – образуется от упаковочного материала. Металлолом – 0,5733 тонн – образуется в процессе СМР; огарки сварочных электродов – 0,0081 тонн – образуются в процессе сварочных работ; ТБО – 0,1944 тонн – образуется от жизнедеятельности персонала. Отходы будут временно накапливаться на огороженных с трех сторон площадках с твердым покрытием в контейнерах в срок, не превышающий 6 месяцев, и вывозиться подрядчиком в места их восстановления, уничтожения или захоронения..

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 – РГУ «Департамент экологии по Актюбинской 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) Стационарные посты наблюдения Филиал РГП «Казгидромет» в районе проектирования отсутствуют. Район расположения месторождения Тамдыколь характеризуется резко континентальным климатом с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. В условиях сухого резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории. Район расположения месторождения относится к пустынной зоне. Согласно данным мониторинговых исследований, фоновые концентрации в районе месторождения следующие: оксид углерода – 0,00956мг/м3; диоксид азота-0,00258мг /м3; оксид азота-0,000145мг/м3; углерод-0,00374мг/м3. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2021 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, железнодорожных путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. .

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 состояние воздушного бассейна в период строительства объекта может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при проведении работ при строительстве объекта – демонтажные работы, земляные работы, разгрузка инертных материалов, сварочные, покрасочные, битумные и транспортные работы. Шумовое воздействие является одним из факторов, определяющих уровень влияния предприятия на окружающую среду, а также лимитирующим размер его санитарно-защитной зоны. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты при строительстве скважин не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы осуществляться не будет, ввиду отсутствия изъятия земель, мест обитания произошло сравнительно давно. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным организациям на договорной основе. На территории проведения работ природного и техногенного загрязнения вредными опасными химическими и токсическими веществами и их соединениями, теплового, бактериального, радиационного и другого загрязнения в ходе работ не предусматривается. Комплексная оценка изменений в окружающей среде, вызванных воздействием объекта,

а также его влияния не окажет никакого значительного влияния на природную среду и условия жизни и здоровье населения..

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

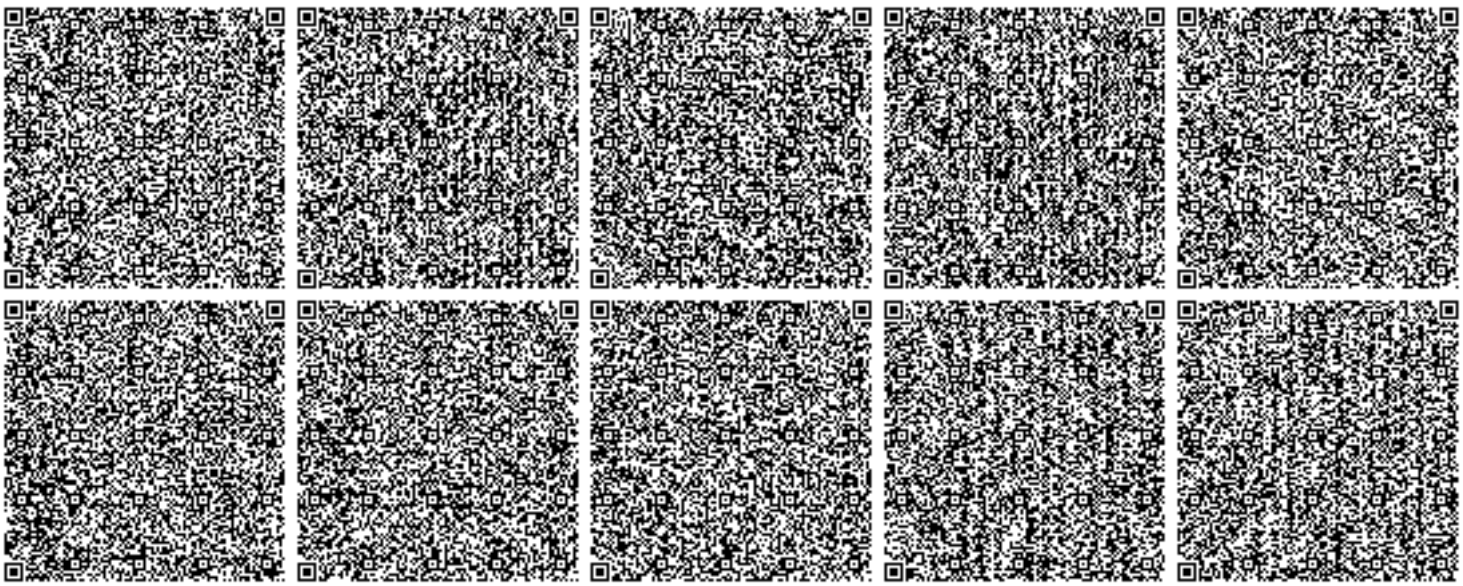
16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении буровых работ предотвращение выбросов вредных веществ при вскрытии продуктивных горизонтов производится созданием противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление. Процесс испытания скважин производится в строгом соответствии с утвержденным проектом. Хранение пылящих материалов предусматривается в мешках. Предусматривается укрытие мест хранения пылящих материалов и емкостей хранения ГСМ. Материалы оборудования и трубопроводов применяются в коррозионностойком исполнении. Предусматривается постоянное проведение контроля качества соединений и материала. Контроль технологических параметров производится с использованием автоматических средств и станции управления. При выполнении мероприятий по сокращению выбросов рекомендуется: уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории; интенсифицировать влажную уборку, территории, где это допускается правилами техники безопасности; упорядочить движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих клапанов в строгом соответствии с давлениями, под которым работает данное оборудование..

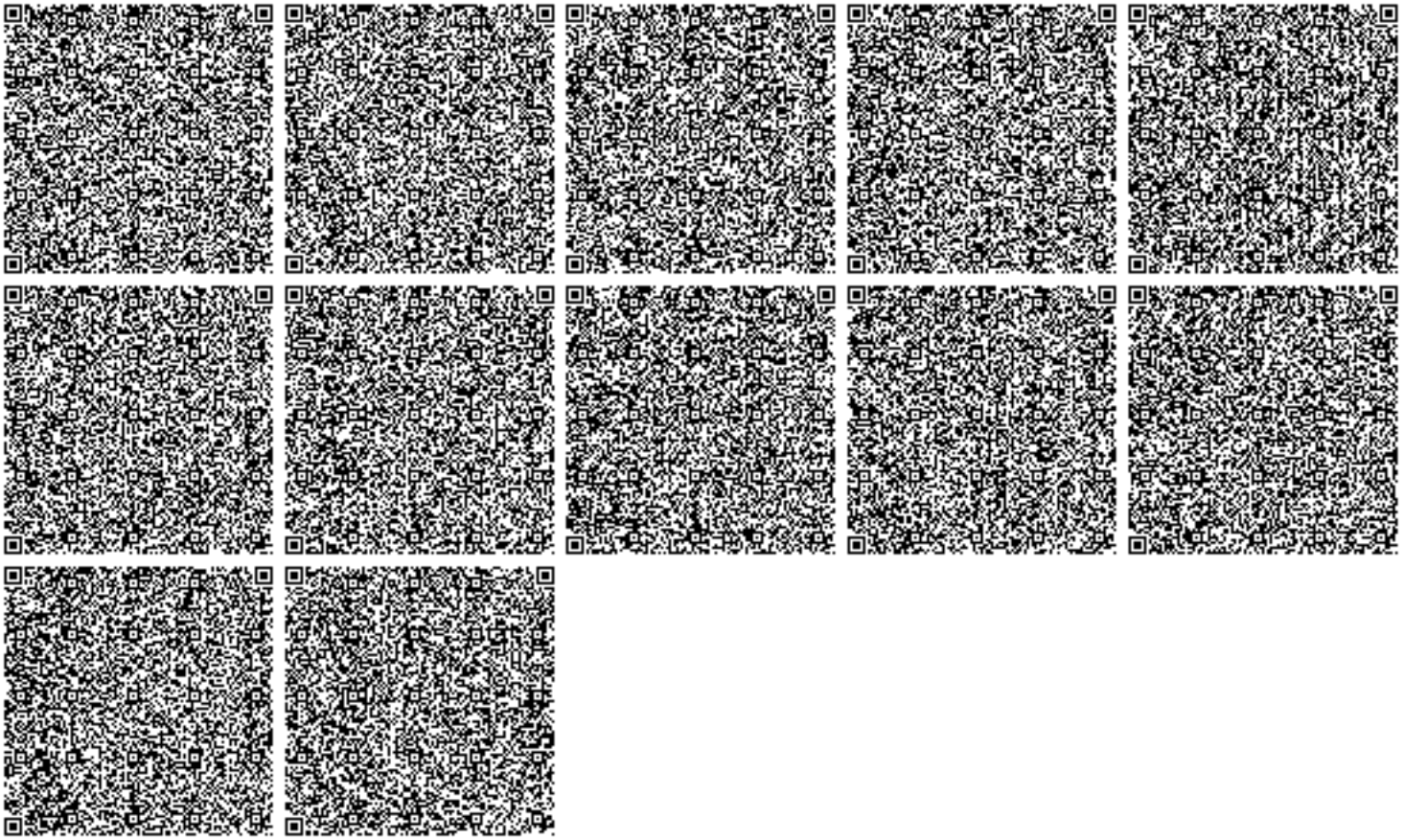
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. При штатном режиме намечаемая деятельность будет оказывать больше положительных воздействий на компоненты социально-экономической среды, чем отрицательных. Таким образом, планируемая хозяйственная деятельность допустима и желательна, и экономически выгодна..

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Таджибаев К.

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.