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

KZ22RYS00290393 **19.09.2022 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:
Акционерное общество "North Caspian Petroleum" (Норт каспиан Петролеум), 060011, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Бақтыгерей Құлманов, дом № 117Б, 071240019290, ЯН СИНЬЮ , 87019575175, kozhabaev@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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. «Проект пробной эксплуатации месторождения Балыкши» (по состоянию на 01.08.2022г.). АО «North Caspian Petroleum» имеет Контракт контракт №1418 от 19.05.2004г на проведение поисков и разведки углеводородного сырья. Месторождение Балыкши в географическом отношении расположено в южной части Прикаспийской впадины и административно относится Каиршахтинскому сельскому округу г.Атырау. Целью представляемого Проекта, является уточнение имеющейся и получение дополнительной информации о геолого-геофизической характеристике залежей, уточнение добывных возможностей и отработка оптимальных режимов работы скважин, изучение состава и физико-химических свойств пластовых флюидов, коллекторских свойств, эксплуатационной характеристики пласта, проведение дополнительных исследований, необходимых для выбора технологии разработки, подсчета запасов нефти и газа, а также составления в дальнейшем проектных документов. Месторождение Балыкши открыто в 2009 году по результатам опробования скважины 9, где в интервале 1129-1131м был получен приток нефти дебитом до 30,3м3/сут из триасовых отложений. На месторождении Балыкши пробуренный фонд составляет 6 скважин (Г-1, Г-2, Г-4, 9, NB-1, NB-2), из них скважины Г-1, Г-2, Г-4, NB-1 ликвидированы по геологическим причинам, скважины 9 и NB-2 находятся в консервации. В период продления пробной эксплуатации месторождения Балыкши предусматривается: •продолжение эксплуатации разведочных скважин НБ-2, Г-9; • бурение 3-х оценочных скважин (Г-10, Г-11, НБ-3) в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание. Из перечисленных к бурению оценочных скважин, Г-10 и НБ-3 независимые, бурение скважины Г-11 зависит от результатов бурения скважин.

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия на данном участке ранее проводилась. В 2020 году был разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Балыкши» (по состоянию на 01.07.2020г.) с ПредОВОС к нему, заключение ГЭЭ №KZ14VCY00790867 Дата: 30.10.2020 г. (прилагается). Проектом пробной эксплуатации предусматривалось проведение пробной эксплуатации в период с 2020 по 2022 гг. и включало: • продолжение эксплуатации разведочных скважин НБ-2, Г-9; • бурение 3-х оценочных скважин (Г-10, Г-11, НБ-3) в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание. Из перечисленных к бурению оценочных скважин, Г-10 и НБ-3 независимые, бурение скважины Г-11 зависит от результатов бурения скважины Г-10. Составление настоящего «Проекта пробной эксплуатации месторождения Балыкши» (по состоянию на 01.08.2022г.) связана с переносом сроков для продления периода разведки, в остальном проектные решения остались без изменений. Существенных изменений не ожидается;

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) Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается. Заключение ГЭЭ на ПредОВОС №KZ14VCY00790867 от 30.10.2020 г.(прилагается).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Балыкши в географическом отношении расположено в южной части Прикаспийской впадины и административно относится Каиршахтинскому сельскому округу г.Атырау. Областной центр - город Атырау расположен в 40 км к юго-западу от месторождения Балыкши. Ближайшими к площади исследования населенными пунктами являются: промысел Ескине (10 км), промысел Байшонас (30 км), ст. Ескине (15 км), ст. Карабатан (10 км). В 2008 г в связи с реорганизацией недропользователя права и обязанности по контракту № 1418 от 19.05.2004 г были переданы АО «North Caspian Petroleum». Контрактный участок Балыкши располагается в Эмбинской нефтеносной области, к западу от разрабатываемых месторождений Макат, Ескене, Байшонас и др. Границы изучаемого участка определены геологическим отводом. Площадь отвода составляет 1788км2, глубина - до кровли фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода участка Балыкши 1. 46° 58' 44" СШ, 52° 00' 00" ВД 2. 47° 20' 00" СШ, 52° 00' 00" ВД 3. 47° 20' 20" СШ, 52° 38' 00" ВД 4. 46° 58' 15" СШ, 52° 38' 00" ВД.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для выполнения намеченных задач пробной эксплуатации проектом предусмотрено: расконсервация и ввод в эксплуатацию двух добывающих скважин. В скважинах проектируется необходимый комплекс исследовательских работ с целью доизучения геолого-физических характеристик продуктивных горизонтов и добывных возможностей скважин (определение пластовых давлений, времени их восстановления, давления насыщения, оптимального режима работы залежи и оценки потенциала упругой энергии пластовой системы), подсчета запасов и составления проекта разработки, срок пробной эксплуатации принимается 3 года, с 01.11.2022 года по 31.12.2024 года. В целях доразведки месторождения предусмотрено бурение 3-х оценочных скважин (Г-10, Г-11, НБ-3), в которых, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, предусматривается их испытание. Из перечисленных к бурению оценочных скважин, Г-10 и НБ-3 независимые, бурение скважины Г-11 зависит от результатов бурения скважины Г-10. Границы изучаемого участка определены геологическим отводом. Площадь отвода составляет 1788км2, глубина - до кровли фундамента. Компонентный состав выделившегося из нефти газа после однократного разгазирования определен по одной пробе из скважины NB-2 горизонта Ю2-I (блок III). Горизонт Ю2-I. Содержания компонентов: метана 92,655% мол., этана 1,199% мол., пропана 0,850% мол., бутанов 1,515% мол., пентанов 0,689% мол., азота 2,71% мол., углекислого газа 0,068 % мол. Плотность газа по воздуху – 0,624. Физико-химические свойства и фракционный состав разгазированной нефти представлены ниже. Горизонт Ю2-I освещён 3 пробами из скважины NB-2 (блок III). Плотность нефти в среднем составляет 0,858 г/см3 и характеризуется как средняя, высокопарафинистая (8,4% масс), малосернистая (0,11% масс), малосмолистая (2,32% масс). Кинематическая вязкость при 20оС в среднем составляет 32,99 мм2/с нефть относится к высоковязким. Температура застывания нефти до минус 29оС, начало кипения 186оС, содержание бензиновых фракций, выкипающих до 200оС – 3.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В период продления пробной эксплуатации месторождения Балыкши предусматривается: •

продолжение эксплуатации разведочных скважин НБ-2, Г-9; • бурение 3-х оценочных скважин (Г-10, Г-11, НБ-3) в целях доразведки месторождения, в которых предусматривается, в случае обнаружения и наличия продуктивных объектов, их испытание. Из перечисленных к бурению оценочных скважин, Г-10 и НБ-3 независимые, бурение скважины Г-11 зависит от результатов бурения скважины Г-10. Ниже приведены проектные решения по каждой скважине, предусмотренной для проведения пробной эксплуатации: Скважиной НБ-2 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Ю2-I. С кважиной Г-9 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Т. Бурение скважин на месторождении будет осуществляться вертикально (скв. Г-10, Г-11, НБ-3) с проектными глубинами до 1300 м. Целью данных проектных скважин являются вскрытие залежей в юрских и триасовых отложениях и изучение параметров резервуаров, уточнение контуров нефтеносности, а также определение добывных возможностей и режимов работы пластов. Таким образом, в период проведения дальнейшей пробной эксплуатации, общее количество добывающих скважин составит 2 единиц. Реализацию поставленных задач по выполнению исследовательских работ в пределах продуктивных горизонтов, вовлечение которых в пробную эксплуатацию планируется настоящим «Проектом пробной эксплуатации … », будет возложено на добывающие и новые оценочные скважины НБ-2, Г-9, Г-10, Г-11, НБ-3. Учитывая удаленность расположения скважин и сжатые сроки проведения пробной эксплуатации месторождения Балыкши сбор, замер и предварительную подготовку продукции предлагается производить индивидуально по каждой скважине..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок пробной эксплуатации принимается 3 года, с 01.11.2022 года по 31.12.2024 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Месторождение Балыкши в географическом отношении расположено в южной части Прикаспийской впадины и административно относится Каиршахтинскому сельскому округу г.Атырау. Областной центр - город Атырау расположен в 40 км к юго-западу от месторождения Балыкши. Ближайшими к площади исследования населенными пунктами являются: промысел Ескине (10 км), промысел Байшонас (30 км), ст. Ескине (15 км), ст. Карабатан (10 км). АО «North Caspian Petroleum» имеет Контракт контракт №1418 от 19.05.2004г на проведение поисков и разведки углеводородного сырья. Контрактный участок Балыкши располагается в Эмбинской нефтеносной области, к западу от разрабатываемых месторождений Макат, Ескене, Байшонас и др. Границы изучаемого участка определены геологическим отводом. Площадь отвода составляет 1788км2, глубина - до кровли фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода участка Балыкши 1. 46° 58' 44" СШ, 52° 00' 00" ВД 2. 47° 20' 00" СШ, 52° 00' 00" ВД 3. 47° 20' 20" СШ, 52° 38' 00" ВД 4. 46° 58' 15" СШ, 52° 38' 00" ВД Срок пробной эксплуатации принимается 3 года, с 01.11.2022 года по 31.12.2024 года.;

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 Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. На участке питьевое водоснабжение и вода для хоз. бытовых нужд будет обеспечиваться привозной бутилированной водой с ближайшего населенного пункта. Источники пресной воды отсутствуют. В орографическом отношении район работ представляет собой плоскую солончаковую приморскую равнину (часто затопляемую «нагонной» волной) с полным отсутствием постоянной гидрографической сети (реки, родники).;

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

непитьевая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно- питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209.;

объемов потребления воды По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: при расконсервации одной скважины: • водопотребление – 276,32 м3/пер; • водоотведение – 221,056 м3/пер. При эксплуатации месторождения Балыкши: В 2022 год • водопотребление – 3001,2 м3/пер; • водоотведение – 2400,96 м3/пер; В 2023 год • водопотребление – 17958 м3/пер; • водоотведение – 14366,4 м 3/пер; В 2024 год • водопотребление – 17958 м3/пер; • водоотведение – 14366,4 м3/пер; При строительстве одной скважины: • водопотребление – 2662,72 м3/пер; • водоотведение – 2130,18 м3/пер.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Вода привозная.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) АО «North Caspian Petroleum» имеет Контракт контракт №1418 от 19.05.2004 г на проведение поисков и разведки углеводородного сырья. Контрактный участок Балыкши располагается в Эмбинской нефтеносной области, к западу от разрабатываемых месторождений Макат, Ескене, Байшонас и др. Границы изучаемого участка определены геологическим отводом. Площадь отвода составляет 1788км2, глубина - до кровли фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода участка Балыкши 1. 46° 58' 44" СШ, 52° 00' 00" ВД 2. 47° 20' 00" СШ, 52° 00' 00" ВД 3. 47° 20' 20" СШ, 52° 38' 00" ВД 4. 46° 58' 15" СШ, 52° 38' 00" ВД;

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 типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.;

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

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

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

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) 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 при пробной эксплуатации месторождения Балыкши, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух всего: - в период пробной эксплуатации: • в 2022 году 3,610096764 г/сек – 9,994878334 т/период; • в 2023 году 3,610081464 г/сек – 37,76966947 т/период; • в 2024 году – 3,610004964 г/сек – 37,76966947 т/период; - в период проведении расконсервации скважин в 2022 году • От 1 скв. 3,810901923 г/сек – 4,456796641 т/период; • От 2 скв. 7,621803846 г/сек – 8,913593281 т/период; - в период проведения строительства скважин в целях проведения мероприятий по доразведке в 2023 году • От 1 скв. 13,93586356 г/сек – 37,80890063 т/период; • От 3 скв. 41,80759068 г/сек – 113,4267019 т/период. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 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) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С 6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая дв
.

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям договора в специализированные организации. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. В процессе строительства скважин образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Отходы образуются: •при приготовление бурового и тампонажного растворов; • в процессе бурения и крепления скважин; • при вспомогательных работах. Основными отходами являются: При пробной эксплуатации месторождения • металлолом; • ТБО; • промасленная ветошь; • отработанные масляные фильтры; • отработанные автошины; • отработанные люминисцентные лампы; • отработанные аккумуляторы. Все отходы вывозятся подрядными организациями на договорной основе. При расконсервации скважин • буровой шлам; • отработанный буровой раствор; • огарки сварочных электродов; • отработанные масла; • пустая бочкотара; • металлолом ; • твёрдые бытовые отходы (ТБО) При строительстве скважин • буровой шлам; • отработанный буровой раствор; • металлолом; • ТБО; • промасленная ветошь; • огарки сварочных электродов; • отработанные масла; • использованная тара.. АО «North Caspian Petroleum» не имеет собственного полигона для захоронения отходов. Все отходы будут сдаваться согласно договору специализированной организации, имеющей лицензию. В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов при пробной эксплуатации (за 1 год): 10,39696 тонн, в том числе Промасленная ветошь -0,041 Люминесцентные лампы - 0,0208 Отработанные масляные фильтры- 0,00796 Отработанные аккумуляторы 0,221. ТБО, тонн- 9,8 Металлолом, тонн- 0,3034 Использованные автошины- 0,0028 Предварительный перечень отходов в процессе расконсервации скважин (на 1 скважину):

142,761 тонн, в том числе: Отработанное масло- 2,85 .

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 – Департамент экологии по Атырауской 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) В орографическом отношении район площади представляет собой всхолмленную равнину полупустынного типа с абсолютными отметками рельефа от минус –5 до +25м. и характеризуется широким развитием непроходимых соровых участков. Гидрографическая сеть развита слабо. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Вода для питьевых нужд завозится автоцистернами из ближайшего населенного пункта, Климат резко континентальный. Зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе-феврале минус 35-40оС. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры, максимальная температура воздуха в июне-июле достигает 40оС. Годовое количество осадков обычно не превышает 200мм, т.е. малое количеством осадков. Ветры преимущественно восточного и юго-восточного направления. Район относится к зоне пустынных степей. Растительный мир представлен исключительно травами, в основном, черной полынью, верблюжьей колючкой, биюргуном и лишь на склонах больших оврагов, берегах такыров встречается мелкий кустарник. Животный мир района не богат. Из крупных животных встречаются: волки, лисы, сайга, которые периодически приходят сюда на лето из южных районов. Из грызунов водятся мыши, суслики, тушканчики В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния производственных объектов предприятия оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Проведение проектируемых работ оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного

мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопроявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог , выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание и.

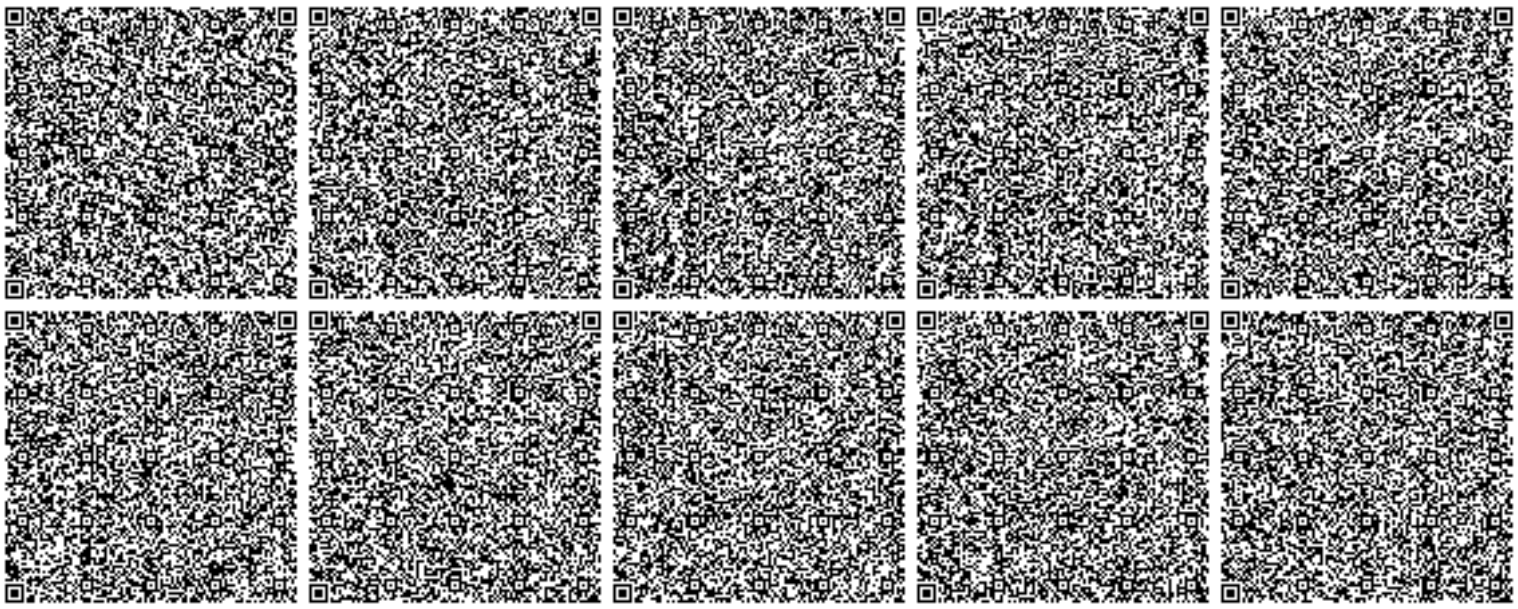
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Проектными решениями не предусмотрены. В связи с проведением пробной эксплуатации отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов и выбора места для намечаемой деятельности. Выбор места обусловлен наличием Контракта № 1418 от 19.05.2004г на проведение поисков и разведки углеводородного сырья..

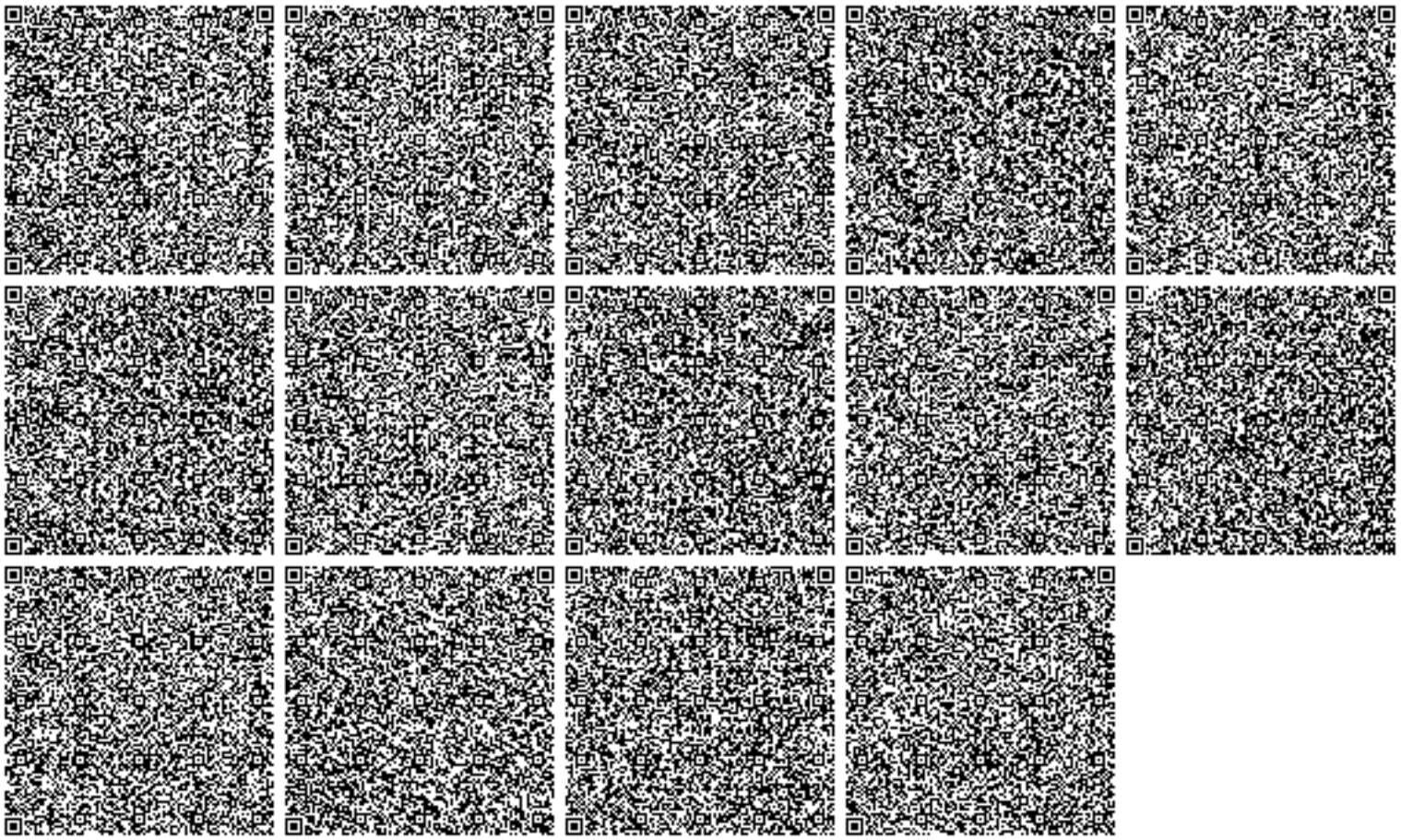
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Янь Синью

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.