

KZ18RYS00265633

07.07.2022 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:

Филиал Компании "Jupiter Energy Pte. Ltd." (Юпитер Энерджи Пти. Лтд.) в Республике Казахстан, 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79, 080641001287, КОСТИН СЕРГЕЙ ЮРЬЕВИЧ, +7 7292 47 00 77, sergey.kostin@jupiter.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) «Дополнение к Проекту разработки месторождения Аккар Восточный». Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 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) Скрининг ранее не проводился. 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..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Аккар Восточный входит в Контрактную территорию Компании «Jupiter Energy Pte. Ltd» и в административно-территориальном отношении находится в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Батыр (38 км к западу), поселок Жетыбай (35 км к востоку) и железнодорожные станции Жетыбай (50 км к юго-востоку) и Мангышлак (40 км к западу). Областной центр - город Актау, расположен в 60 км на запад от площади работ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, которое прибыльнее остальных. В рамках

рекомендуемого 2 варианта, предусмотрен ввод из бурения 16 добывающих скважин в период 2024-2029 гг., ввод в эксплуатацию скважины №53 после зарезки бокового ствола, перевод под нагнетание 4-х добывающих скважин, перевод 4-х скважин между объектами, в т.ч. 3 добывающих и 1 нагнетательной в добычу и проведение КГРП по всем новым скважинам. Максимальная добыча нефти составит 125,7 тыс.т. Максимальная добыча жидкости составит 138,2 тыс.т. Проектный период разработки – 2022-2062 гг. Накопленная добыча нефти – 2121,9 тыс. т. Накопленная добыча жидкости – 2404,8 тыс.т..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Аккар Восточный в основе существующей системы промыслового сбора и транспорта добываемой продукции заложена герметизированная система, в соответствии с которой продукция скважин по выкидным трубопроводам поступает на Манифольдную станцию (МС) и автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ), а затем направляется на узел регулирования газа (УРГ). По схеме промыслового сбора продукции газожидкостная смесь со скважины поступает по выкидной линии на печь подогрева УН-0,2 м3 (рабочие давления 1,6 МПа, подогрев до 60-70 °С), далее подогретая нефть поступает на буферную ёмкость, где при давлении 0,25 МПа происходит сепарация нефти и газа. Отделенный газ поступает в газовый сепаратор ГС-1, где от газа отделяется увлеченная им нефть и мех.примеси, после чего газ поступает на узел технологического учета. Частично дегазированная нефть поступает в накопительную емкость, где происходит окончательная дегазация при атмосферном давлении. В состав наземного оборудования месторождения Аккар Восточный входят: ДЭС (1 основной, 1 резервный), печи подогрева УН-0,2 (по 2 единицы на скважину), накопительные и технологические емкости, дренажные емкости, газосепараторы, насосы, наливные стояки, емкость с дизтопливом, узлы учета газа и нефти и газопоршневые электростанции с сентября 2022 г.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2022 г. Завершить период разработки планируется 2062 году (согласно рекомендуемому варианту)..

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 Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода Компании «Jupiter Energy Pte Ltd» (Контракт № 4803-УВС МЭ от «02» марта 2020 г. на добычу углеводородов на месторождении Аккар Восточный в пределах блока XXXVI–11-F (частично) в Мангистауской области Республики Казахстан). Контрактная территория Компании «Jupiter Energy Pte Ltd» расположена в пределах плато Мангышлак. Площадь горного отвода – 17,17 км2, Глубина разработки – до 3200 м.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, вода для хозяйственных, производственных и технических нужд доставляется хозяйственно-бытовая вода автоцистернами согласно договору, из ближайших поселков. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее.;

объемов потребления воды Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства 1 скв. составляет: Водопотребление – 840,1559 м3, водоотведение – 700,4748 м3. Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины составляет 283,603 м3/скв./цикл. Баланс водоотведения и водопотребления в период эксплуатации месторождения составляет: Водопотребление – 438,8213 м3/год, водоотведение – 352,057 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства 1 скв. составляет: Водопотребление – 840,1559 м3, водоотведение – 700,4748 м3. Общее количество воды, используемой для технических нужд, при строительстве скважины

составляет 283,603 м3/скв./цикл. Баланс водоотведения и водопотребления в период эксплуатации месторождения составляет: Водопотребление – 438,8213 м3/год, водоотведение – 352,057 м3/год. Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся на очистные сооружения на основании договора. Производственно-ливневые стоки собираются в емкость 10 куб/м. По мере накопления стоки откачиваются ассенизатором и вывозятся согласно договору в специализированную организацию для очистки.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории горного отвода Компании «Jupiter Energy Pte Ltd» (Контракт № 4803-УВС МЭ от «02» марта 2020 г. на добычу углеводородов на месторождении Аккар Восточный в пределах блока XXXVI–11-F (частично) в Мангистауской области Республики Казахстан). Координаты горного отвода: 43°48'51.4" 51°50'27.576" ; 43°48'43,96" 51°50'55,67" ; 43°47'10.508" 51°52'00,634" ; 43°46'07,08" 51°51'05.36" ; (Географические координаты в приложении).;

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 На территории предполагаемого места проведения работ зеленые насаждения отсутствуют. ;

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 Вблизи вахтового поселка отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций. Система энергоснабжения будет состоять из газопоршневых генераторов и дизельных генераторов в качестве резервных. ;

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) Общее количество ЗВ при эксплуатации месторождения в 2023 году, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников составляет: 124,5495379 г/сек и 474,2428153 т/пер, в.т.ч: Азота (IV) диоксид (2кл) - 134,8653929т, Азот (II) оксид (3кл) - 21,91568797т, Углерод (3кл) - 1,661229074т, Сера диоксид (3кл) - 3,60195т, Сероводород (2кл) - 0,000574т, Углерод оксид (4кл) - 171,1981807т, Метан (не классифиц.) - 2,593452269т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 28,25543т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 7,9278т, Бензол (2кл) - 0,1007194т, Диметилбензол (3кл) - 7,725313т, Метилбензол (3кл) - 0,059985т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000011т, Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (2кл) - 0,85484т, Формальдегид (2кл) - 0,35262т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 93,12963т . Общее количество ЗВ при строительстве 1 скважины, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников составляет: 11,27259647 г/сек и 62,13245111 т/пер, в.т.ч: Железо (II, III) оксиды

(Зкл) - 0,000748т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0000644т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 18,1031598т, Азот (II) оксид (3кл) - 2,94174628т, Углерод (3кл) - 0,980975654т, Сера диоксид (3кл) - 9,701487т, Сероводород (2кл) - 0,000900282т, Углерод оксид (4кл) - 22,964781т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,0000525т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000231т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 0,00215т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 0,000796т, Бензол (2кл) - 0,0000104т, Диметилбензол (3кл) - 0,00000327т, Метилбензол (3кл) - 0,00000653т, Бенз/а/пирен (1кл) - 3,28Е-05т, Формальдегид (2кл) - 0,247828842т, Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,0003444т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 6,818872999т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,000806т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл) - 0,36693т, Пыль абразивная (не кл.) - 0,000524т..

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 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 Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании «Jupiter Energy Pte. Ltd.» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией, имеющей все необходимые разрешительные документы. Объем образования отходов производства и потребления в период эксплуатации месторождения составит - 97,212856 тонн в год, в том числе опасные отходы: нефтешлам (05 01 03*) - 1,449т, отходы обратной промывки скважин (01 05 99*) - 43,155т, отработанные масла (13 02 06*) - 40,221556т, отработанные масляные фильтры (16 01 07 *) - 0,183т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,5165т, использованная тары (15 01 10*) - 4,54т, отработанные свинцовые аккумуляторы (16 01 01 *) - 0,1024т, неопасные отходы: медицинские отходы (18 01 04) - 0,0022т, лом черных металлов (17 04 05) - 0,8т, огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0175т, строительные отходы (10 13 14) - 0,5т, пластиковые отходы (15 01 02) - 2т, бумага, картон (15 01 01) - 0,8712т, ТБО (20 03 01) - 1,65т, пищевые отходы (20 01 08) - 1,2045т. Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины составит - 1270,3404т/пер, в том числе опасные отходы: отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 246,39т; буровой шлам (01 05 05*) - 1006,25т; промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,03т, отработанные масла (13 02 08*) - 4,86т, использованная тары (мешки) (15 01 10*) - 2,22т, использованная тары (бочки) (15 01 10*) - 0,14т, неопасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0004т, лом черных металлов (17 04 07) - 0,1т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) - 10,35т. .

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 Мангистауской 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) С целью получения достоверной информации о воздействии производственных объектов на компоненты окружающей среды, оценки эффективности выполняемых мероприятий по охране окружающей среды и прогнозирования последствий этого воздействия, Компания «JUPITER ENERGY PTE. LTD.» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного

экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов компании «JUPITER ENERGY PTE.LTD.» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, диоксида серы, взв. вещества, углеводородов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Аккар Восточный на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Территория месторождений Аккар Восточный относится к Арало-Каспийской провинции серо-бурых почв и южно-пустынной биоклиматической подзоне. Почвы района расположения месторождения характеризуются малой гумусностью, небольшой мощностью гумусового горизонта, низким содержанием элементов питания, малой емкостью поглощения. Эти особенности почв являются следствием сложившихся биоклиматических условий почвообразования: малое количество осадков, высокие летние температуры, определившие преобладание в растительном покрове ксерофитных полукустарников и солянок при незначительном участии злаков и разнотравья. По составу растительности месторождение относится к району поздне-хвалынской суглинистой равнины. Здесь наиболее распространены многолетне-солянково-злаково-полукустарничковые сообщества с участием эфемеров. Из полукустарничков наиболее часто встречаются: сарсазан и полыни - белоземельная, черная, солончаковая..

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 Оценка воздействия на окружающую среду в при реализации проектных решений: При эксплуатации месторождения: Атмосферный воздух Локальное -Многолетнее -Слабое -8 баллов, Поверхностные воды воздействие отсутствует, Подземные воды Локальное-Многолетнее - Незначительное -4 балла, Недра Локальный -Многолетнее -Умеренное -12 баллов, Почвы Локальное - Многолетнее-Слабое -8 баллов, Растительность Локальное -Многолетнее-Слабое-8 баллов, Ландшафты Локальное - Многолетнее -Незначительное -4 балла, Животный мир Локальное-Многолетнее-Слабое -8 баллов, При строительстве скважин: Атмосферный воздух Локальное - Многолетнее - Слабое - 8 баллов, Поверхностные воды воздействие отсутствует, Подземные воды: Локальное - Многолетнее - Незначительное-4 балла, Недра: Локальный - Многолетнее – Слабое - 8 баллов, Почвы: Локальное – Многолетнее – Слабое - 8 баллов, Растительность: Локальное-Многолетнее - Слабое-8 баллов, Ландшафты: Локальное-Многолетнее - Незначительное -4 балла, Животный мир: Локальное - Многолетнее-Слабое -8 баллов. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового Оценка воздействия на окружающую среду от планируемых работ .

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 Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения сварных межтрубных соединений, автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией, применение электрохимзащиты для трубопроводов, предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу . Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений, тщательный контроль качества сварных соединений физическими и радиографическими методами, обеспечивающими герметичность технологических систем, усиленная защита трубопроводов от коррозии, бетонирование и гидроизоляция площадки, недопущение сброса сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения, обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров и в подземные воды. Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации . Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир:

пропаганда охраны животного мира, маркировка и ограждение опасных участков, запрет на охоту в районе территории предприятия, движение автотранспорта только по существующим дорогам, ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по сни.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3 вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти. По 1 варианту: – Бурение 16-ти добывающих скважин;– Ввод в эксплуатацию скважины №53 после зарезки бокового ствола ; По 2 варианту (рекомендуемый):– Бурение 16-ти добывающих скважин;– Ввод в эксплуатацию скважины №53 после зарезки бокового ствола;–Перевод под нагнетание 4-х добывающих скважин;–Перевод 4-х скважин между объектами, в т.ч. 3 добывающих и 1 нагнетательной в добычу;– Проведение КГРП по всем новым скважинам. По 3 варианту: – Бурение 8-и добывающих вертикальных, 5-и добывающих горизонтальных скважин;– Ввод в эксплуатацию скважины №53 после зарезки бокового ствола;–Перевод под нагнетание 4-х добывающих скважин;–Перевод 4-х скважин между объектами, в т.ч. 3 добывающих и 1 нагнетательной в добычу;– Проведение КГРП по всем новым скважинам. .

- 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):
Нарова Гульнара Нитжановна

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



