

KZ33RYS00904593

05.12.2024 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 "ZHULDYZ GR", 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, улица Абдуллиных, дом № 8, Нежилое помещение 30, 220640045442, БРЕГВАДЗЕ ГЕОРГИЙ ВАЛЕРЬЕВИЧ, 8701227771, zhuldyzgr@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) Намечаемой деятельностью «Проект разработки месторождения Северный Баклайний». Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021г - Раздел 2. ««Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2. Недропользование: п.2.1. разведка и добыча углеводородов. Согласно технологическим показателям проекта разработка добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3/сутки. Газа на месторождении нет..

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) Отсутствует; Ранее была проведена Предварительная Оценка Воздействия на Окружающую Среду (ПРЕДОВОС) к проекту разработки месторождения Баклайний Северный (01.01.2021г) предыдущим недропользователем ТОО «ГЮРАЛ» по данному объекту зарегистрированным за номером KZ84RXX00027894 в котором предусматривалось бурение в отличии от нового проекта разработки для месторождения Баклайний Северный.;

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Баклайний Северный в административном отношении находится на территории Махамбетского района Атырауской области Республики Казахстан. Недропользователем месторождения «Баклайний Северный» является ТОО «ZHULDYZGR», имеющий контракт №5364-УВС от 18 июля 2024 года на право пользования недрами для добычи УВС с Компетентным органом (Министерство Энергетики и Минеральных Ресурсов Республики Казахстан).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти за 2025г – 12,24 тыс.т, по жидкости – 102,6 тыс.т. Технология внутрипромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции для всех вариантов разработки месторождения следующая: нефтяная смесь от устьев скважин по индивидуальным выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку (АГЗУ), где осуществляется поскважинный замер добываемой продукции и откачка на УПН для дальнейшей подготовки и сдачи потребителю. Отделившаяся в процессе сепарации пластовая вода по трубопроводу поступает в резервуары пластовой воды и через насосную станцию подается на закачку в систему ППД. Характеристика продукции. По альбскому горизонту исследована нефть пластов А и Б. Плотность нефти по ним составила 0,9075 г/см³ и 0,9105 г/см³ соответственно, в среднем по горизонту 0,9090 г/см³ и относится к очень тяжелым. По содержанию серы к малосернистым (0,37-0,38% масс), парафина к парафинистым (1,47-1,60% масс), смол силикагелевых к малосмолистым (10,59-12,96% масс). Динамическая вязкость при 20°C - 241,31 мПа*с и 282,33 мПа*с. Температура застывания -33-39°C, температура начала кипения нефти - 225-231°C. Количество светлых фракций, выкипающих до 350°C, по горизонту составило 33% объемных. По аптскому горизонту пробы отобраны из пласта А, одна проба - совместно из пластов А и Б, две пробы из пласта В. Плотность нефти по аптскому горизонту равна 0,9027 г/см³ и относится к очень тяжелым. По содержанию серы к малосернистым (0,50% масс), парафина к малопарафинистым (0,81% масс), смол силикагелевых к малосмолистым (12,34 % масс). Динамическая вязкость при 20 °С - 132,75 мПа*с. Температура застывания - 39°C, температура начала кипения нефти - 194°C. Количество светлых фракций, выкипающих до 350°C, по горизонту составило 36% объемных..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система разработки нефтяных месторождений классифицируется на: системы с воздействием и без воздействия, а также по сетке расположения скважин. Выбор и обоснование расчетных вариантов разработки месторождения Северный Бакланий основаны на существующем представлении о геологическом строении залежи, их коллекторских свойствах и насыщающих флюидах и выполнены согласно «Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр». При этом учтена необходимость более полного извлечения нефти из недр при оптимальном режиме разработки залежей до предела экономической рентабельности с применением апробированных для аналогичных условий технологий и техники добычи с соблюдением требований рационального недропользования. На месторождении Северный Бакланий для выбора рациональной системы разработки рассмотрены три расчётных варианта, отличающихся системой воздействия на пласт, обуславливающих разную эффективность разработки месторождения. К разработке предлагается третий вариант так как первый и второй варианты не рентабельные (убыточные). Рассмотренные варианты разработки по двум выделенным объектам эксплуатации характеризуются следующим образом. Вариант 3 (рекомендуемый). На 01.01.2021г. на месторождении Бакланий Северный наблюдалось увеличение процента обводненности продукции скважин по всем объектам разработки. В связи с отрицательным эффектом трех последних пробуренных скважин предыдущим недр пользователем в 2015 г. рекомендуется сделать пересчет запасов и уточнение КИН-а. Бурение и расчетное количество проектных скважин отложить до получения результатов и интерпретации необходимых мероприятий. Более того месторождение находится в простое три года что привело к изменению гидростатического давления. Необходима ревизия всех скважин и провести все необходимые ГТМ мероприятия для определения за колонного перетока и выявления скважин кандидат для КРС работы. Из дел скважин было также выявлено что КРС работы способствуют увеличению добычи нефти. В добавок из дел скважин было выявлено что неправильный режим добычи в период с 2016-2018г также способствовал уменьшению добычи. Были попытки увеличить добычу путем увеличения мощности насосов что не является правильным подходом. Добыча в период с 2015 – 2017 г. уменьшилась с 23 до 16,8 тыс.т. В процессе промышленной разработки месторождения необходимо вести постоянный контроль за обводненностью продукции и проводить исследования на определение места и причин обводненности. На основании исследований необходимо будет принять решение о мероприятиях по предупреждению и борьбе с преждевременным обводнением. Рассматриваемый вариант предусматривает повышение нефтеотдачи пластов, путем применения комплексной технологии увеличения нефтеотдачи, ремонтно-изоляционных работ (РИР) и капитального ремонта скважин (КРС). Проведенные результаты технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки позволили рекомендовать для практической реализации на месторождении Бакланий Северный вариант разработки 3, который характеризуется наиболее выгодными технико-экономическими показателями. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта): 3 вариант (рекомендуемый) – 15 лет (2025–2039 гг.).

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Проектируемые работы будут осуществляться на месторождении Северный Бакланий. ТОО «ZHULDYZGR» имеющий контракт №5364-УВС от 18 июля 2024 года на право пользования недрами для добычи УВС с Компетентным органом (Министерство Энергетики и Минеральных Ресурсов Республики Казахстан) расположенном в Атырауской области, Махамбетском районе, Республики Казахстан. Общая площадь геологического отвода составляет – 4,64 км², о подошвы аптских нижнего мела; Контракт действует по 2027 год с условием продления.;

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 Гидрографическая сеть 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. Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта. Техническая вода используется при мытье оборудования, технических средств передвижения. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд будет осуществляться согласно договору специализированной организацией. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам « Санитарноэпидемиологические требования к водоемким объектам, 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 ;

объемов потребления воды Расход воды на хозяйственно - питьевые нужды составляет около 1817,6 м³/год; Расход воды на производственные нужды составляет около 3616 м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов вода привозная согласно договору;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов операций, для которых планируется использование водных ресурсов вода привозная согласно договору;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты: 1) 47°38'00,00" с.ш; 51°51'00,00" в.д., 2) 47°40'00,00" с.ш; 51°51'00,00" в.д., 3) 47°40'00,00" с.ш; 51°52'00,00" в.д., 4) 47°38'00,00" с.ш; 51°52'00,00" в.д.;

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 Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам Казахстана с типичными для них растительным и животным миром. рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не

предполагаются;;

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

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

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Согласно рекомендуемому 3 варианту эксплуатационный фонд добывающих скважин составит: на 2025-2039 год – 36 скважин. Бурение скважин для рекомендуемого третьего варианта не предусмотрено. Предполагаемые выбросы по рекомендуемому 3 варианту, стационарными источниками загрязнения выбрасывается в атмосферный воздух на протяжении всего периода разработки загрязняющих веществ: 2025- 23,357 т/год, 2026 - 23,689 т/год, 2027 - 23,952 т/год, 2028 - 23,670 т/год, 2029- 23,469 т/год, 2030 - 23,184 т/год, 2031 - 22,812 т/год, 2032 - 2,357 т/год , 2033 - 21,602 т/год, 2034 - 21,056 т/год, 2035 - 20,607 т/год, 2036 - 20,202 т/год, 2037 - 19,668 т/год, 2038 - 19,002 т/год, 2039 - 18,982 т/год. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды(3кл), Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл), Азота (IV) диоксид(2кл), Азот (II) оксид(3кл), Углерод (3кл), Сера диоксид (3кл), Сероводород(2кл), Углерод оксид (4кл), Фтористые газообразные соединения(2кл), Фториды неорганические плохо растворимые (2кл), Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.), Смесь углеводородов предельных C6-C10(не кл.), Бензол(2кл); Диметилбензол(3кл); Метилбензол(3кл), Бенз/а/пирен(1кл), Формальдегид(2кл), Масло минеральное(не кл.) –; Уайт-спирит, Углеводороды предельные C12-C19(4кл), Взвешенные частицы (3кл); Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.). .

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 сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. Образующие сточные воды будут вывозиться 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 В отношении обращения с отходами компания придерживается требований нормативных документов Республики Казахстан по охране окружающей природной среды. В процессе деятельности недропользования предусмотрено использование емкостей для временного сбора отходов, с последующей транспортировкой отходов автотранспортом для передачи по договору специализированным организациям, что исключает попадание их на почву. Отходы производства и потребления на контрактной территории собираются в специальные емкости и будут

вывозится согласно договору. В процессе проведения работ по эксплуатации месторождения образуются следующие виды отходов: ТБО - 12,625 т/год, Металлолом и огарки сварочных электродов - 6,7 т/год, Строительные отходы- 13,63 т/год, Отработанные масла - 48,76 т/год, Коммунальные отходы - 9,64т/год, Пищевые отходы- 9,4 т/год, Нефтешлам и замазученный грунт- 158,32 т/год, Промасленная ветошь- 0,36 т/год Тара из под масел и нефти - 3,9 т/год Возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений 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) Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом +30+40С, минимальная зимой -35-40С. Годовое количество осадков обычно не превышает 200 мм. При предыдущем недр пользователе мониторинг состояния окружающей среды в 4 квартале 2020 года на месторождении в целом производился ТОО «ЭкоНорматив» по Программе производственного экологического контроля, утвержденной государственными контролирующими органами. Согласно программе ПЭК в 4 квартале 2020 года проводился контроль организованных источников по следующим загрязняющим веществам: оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы. Для проведения измерений использованы поверенные и отградуированные приборы. Отбор проб был произведен на границе СЗЗ на месторождении Бакланий Северный в семи точках с учетом влияния колебаний направления ветра. Анализ результатов измерений концентраций загрязняющих веществ за 4 квартал 2020 года показал, что концентрации загрязняющих веществ в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают установленные санитарно- гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Исследуемый участок по гидрогеологическим условиям относится к Западно-Прикаспийскому району. В пределах надсолевого этажа он включает мощные водоносные комплексы в кайнозойских, мезозойских и верхнепермских осадочных толщах. Мониторинг подземных вод является элементом производственного мониторинга и составной частью производственного экологического контроля. Лабораторные исследования проб выполнялись на следующие вещества: водородный показатель, медь, цинк, свинец, нефтепродукты, сухой остаток. По данным ингредиентам нельзя говорить о превышениях ПДК, так как подземные воды наблюдательных скважин не нормируются, и возможно содержание различных компонентов имеет природное происхождение...

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 Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. 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 Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны

быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозрозионных и противодифляционных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период эксплуатации должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

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 деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Брегвадзе Георгий Валерьевич

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



