

KZ89RYS00163184

27.09.2021 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 "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, КУ АЗХАР БИН КУ АКИЛ, 87292468730, reception@emiroil.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) Согласно Приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан ТОО «Емир Ойл» Относится к главе 2 раздел 2. Недропользование: п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. ТОО «Емир-Ойл» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья на месторождениях в Мангистауской области (Емир, Аксаз, Долинное, Кариман, Борлы, Есен и др.). В проекте «Разработка м/р Емир». Предприятие относится к 1 категории опасности. В работе рассмотрены вопросы техники и технологии добычи нефти и газа, приведены рекомендуемые конструкции проектных скважин, методов вскрытия и освоения продуктивных пластов, приведены рекомендации по выполнению комплекса исследовательских работ. Приведен расчет отчислений по работам по ликвидации последствий недропользования.

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) Месторождение Емир существующие. В 2020 г. АО «НИПИнефтегаз» подготовлен отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Емир Мангистауской области Республики Казахстан», который был рассмотрен и утвержден ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 2310-21-У от «20» мая 2021 г.). После утверждения разработан проект «Разработка месторождения Эмир» где предусмотрено в 2022 г. расконсервация двух скважин. В связи с этим планируется и увеличение добычи нефти и газа. Максимальная добыча нефти и нефтяного газа, которая запланирована на 2023 г. составляет: добыча нефти составляет 0,442 тыс.т, добыча нефтяного газа – 0,034246 млн. м3. В настоящее время, на месторождении Емир, находятся в консервации 4 нефтяные скважины (одна скважина за пределами горного отвода). Из них, согласно рекомендуемого варианта, будут эксплуатироваться две скважины. Необходимо отметить, что действующая технологическая схема сбора не нуждается в дополнении и изменении, и обеспечивает герметичность сбора продукции, при осуществлении рекомендуемого варианта разработки...;
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) Отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Емир расположено в пределах Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение Емир находится в районе с высокоразвитой инфраструктурой нефтяного профиля в окружении разрабатываемых месторождений Сев. Аккар, Алатюбе, Долинное, Аксаз.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На месторождении Емир в качестве наземного оборудования планируется установить: спутник, печь подогрева, дренажная емкость, насосы, нефтегазосепараторы и др. Основные технологические показатели рекомендованного 2-ого варианта дальнейшей разработки месторождения Емир: Вариант 2. В рассматриваемом варианте разработка основных объектов ведется на режиме истощения пластовой энергии – на упруго-замкнутом режиме работы. Основные технологические показатели, следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 30 лет (2021-2050 гг.); - стабильная добыча нефти составляет в среднем на уровне 3,4 тыс.т и достигается в 2025-2028 гг.; - обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 21,9 %; - ввод скважин из временной консервации – 2 ед.; - проведение к ГРП в существующей скважине – 1 ед. - ввод из бурения добывающих скважин – отсутствует; - темп бурения – отсутствует; - суммарная добыча нефти за рентабельный период составит 78,3 тыс.т, включая фактическую суммарную добычу нефти по состоянию на 01.06.2021 г.; - достигается КИН в целом по месторождению 0,121 д.ед., что соответствует утвержденной в ГКЗ Республике Казахстан величине.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На устье скважины для нагрева добываемой продукции скважин предусмотрен сепаратор, печь подогрева, накопительная емкость, также предусмотрена возможность замера дебита. Газ сепарации используется для топлива устьевого нагревателя УН-02. Рекомендуемый вариант разработки месторождения подразумевает следующее: газонефтяная смесь от устьев скважин по выкидным линиям под буферным давлением скважины, через устьевой нагреватель УН-02, поступает на замерную сепаратор, где производится замер дебита нефти, газа и воды. После замера нефтяная эмульсия направляется под собственным давлением в накопительные емкости для сбора нефти, откуда далее индивидуально автоцистернами вывозится в УПН ТОО «Oil Preparation Terminal» для дальнейшей отгрузки. Таким образом, весь сырой газ месторождения Емир в соответствии с действующим законодательством перерабатывается и утилизируется на 100 %, путем использования на собственные технологические нужды, в качестве топлива для эксплуатации УН-0,2, являющиеся частью технологической схемы сбора, подготовки и транспорта продукции скважин.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Проект разработки срок определен с 2021 по 2023гг. Расконсервация двух скважин планируется в 2022 г. В данном разделе рассматривается разработка месторождения Емир в 2023 г., год максимальной загруженности оборудования, машин и механизмов в период 2021-2023 гг. (сроки разработки Программы утилизации газа).

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Дополнительного отвода земель не требуется. Недропользователем месторождения Емир является ТОО «Емир-Ойл». ТОО «Емир-Ойл» проводит работы на территории Мангистауской области в границах Геологического отвода на месторождении Емир;

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 Проектом предусмотрено расконсервация двух скважин и разработка месторождения Емир. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и

производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождении является техническая вода из водопровода, получаемая по договору с ТОО «МАЭК-Казатомпром», бутилированная вода питьевого качества - «Баута». Водопотребление и водоотведение при расконсервации скважин Ориентировочный расход воды при расконсервации скважин по видам работ представлен ниже: хоз.бытовые нужды – 6,1 м3, технические нужды – 27,0 м3, пожаротушение – 50,0 м3. Ориентировочные объемы воды при расконсервации 1 скважины составят 83,1 м3 (2-х скв. – 163,2 м3). Объем водоотведения составляет при расконсервации скважины - 4,88м3 (2-х скв. – 9,76 м3). Хозбытовые сточные воды собираются в специально оборудованные септики- отстойники. Проектом предлагается хозяйственно-бытовые сточные воды вывозить из септиков-отстойников на близлежащие очистные сооружения. Баланс водопотребления и водоотведения. Расход воды при разработке месторождения

Питьевые нужды: водопотребление – 45,625 м3, водоотведение – 36,5 м3. Водоотведение (сброс сточных вод) Сброс сточных вод на предприятии проводится в соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан: Сброс сточных вод на рельеф, в поверхностные водоемы отсутствует. Водопотребление и водоотведение при в период разработки месторождения Емир Ввиду отсутствия обустройства месторождения в настоящее время на данной территории водопотребление и водоотведение для хоз-бытовых и производственных нужд отсутствует. Водоснабжение для питьевых нужд операторов (по данным Заказчика) работающих непосредственно на месторождении Емир будет осуществляться за счет привозной бутилированной воды в пластмассовых бутылках. А также компанией ТОО «Емир Ойл» будет организована доставка горячего питания на рабочие места;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождении является техническая вода из водопровода, получаемая по договору с ТОО «МАЭК-Казатомпром», бутилированная вода питьевого качества - «Баута»;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы воды при расконсервации 1 скважины составят 83,1 м3 (2-х скв. – 163,2 м3). Разработка месторождения Общее количество рабочего персонала обслуживающего и одновременно находящегося на месторождении планируется 5 человек. Расход воды на питьевые нужды составит 45,625 м3/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение для питьевых нужд операторов (по данным Заказчика) работающих непосредственно на месторождении Емир будет осуществляться за счет привозной бутилированной воды в пластмассовых бутылках;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Емир является ТОО «Емир-Ойл», которое владеет Контрактом № 3890-УВС от «01» марта 2013 г. на добычу углеводородного сырья. Между ТОО «Емир-Ойл» и Компетентным органом подписано Дополнение № 2 рег. № 4721-УВС-МЭ от «27» мая 2019 г. к вышеназванному Контракту № 3890-УВС от «01» марта 2013 г. Горный отвод для добычи УВС на месторождении Емир расположен в Мангистауской области, в пределах блока XXXV-11-A (частично), площадь которого составляет 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра. Глубина горного отвода – «минус» 3 100 м. Координаты месторождения 43°54'50.00"C, 51°32'58.00"B ;

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 проектируемых 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. Электроснабжение – электрической энергии ЛЭП 6 кВт существующая на месторождении. Площадь месторождения Емир находится в окружении разрабатываемых месторождений Аксаз, Долинное, Кариман, Сев. Аккар, Алатюбе, Сев. Карагие с развитой инфраструктурой промыслов;

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) - ориентировочные максимально-разовые и валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при расконсервации 1 скважины – 38,564239 г/с или 6,423158 т/год (2-х скв. – 77,128478 г/с или 12,846316 т/год). - Ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период разработки месторождения составят: 13,21272607 г/с или 6,416332555 т/год. .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. 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. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при расконсервации скважины. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,050 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,97 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 08*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 152,0 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05*. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,3 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,20 т 4 класс Мало опасные 15 01 05. ВСЕГО - 153,5853 т/от 1 скв. и 307,1706/ от 2 скв. Лимиты накопления отходов производства и потребления в период разработки месторождения Емир. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 1,325 т, 5 класс Неопасные 20 03 99. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,2 т 4 класс Мало опасные 16 01 17. Отработанные люминесцентные лампы – 0,00076 т 3 класс умеренно опасные 04 06 04*.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений - Департамент экологии по Мангистауской области. - Департамент санитарно-эпидемиологического контроля; -ГУ «Жайык» -Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов; - Областная территориальная инспекция по лесному хозяйству и животному миру; - МД «Запказнедра»..

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) ТОО «Емир Ойл» 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. - Атмосферный воздух. - Поверхностные воды. - Подземные воды. - Почвы. - Отходы производства и потребления. - Растительный покров. - Животный мир. - Радиационная обстановка. Вывод: На территории проектируемого объекта ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует. Рекомендуются продолжить специализированной лабораторией ежеквартальный мониторинг атмосферного воздуха, подземных вод, почв, мониторинг животного и растительного мира, радиационный мониторинг.

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 В данном проекте дается комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом. Оценка воздействия на атмосферный воздух Оценка воздействия на поверхностные воды Оценка воздействия на подземные воды Оценка воздействия на геоморфологическую среду Оценка воздействие на земельные ресурсы и почвы Оценка воздействия на растительность Оценка воздействия на животный мир Оценка воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления Оценка возможного физического воздействия на окружающую среду Социально – экономическое воздействие На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на почвенный покров, растительность, поверхностные и подземные воды, геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Емир можно принять как слабое, локальное, многолетнее. Интегральная оценка воздействия – средняя..

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 Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов; контроль количества и качества потребляемой воды; повторное использование бурового раствора; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: - обеспечение герметичности процессов транспортировки и подготовки газа; - автоматизация и дистанционный контроль технологических процессов; - размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. - предприятие должно содержать участки проведения работ в чистоте и обеспечивать все требования хранения отходов согласно нормам до их вывоза на полигоны; - предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и - складирование всех отходов; - предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В проекты представлены три варианта дальнейшей разработки м/р Емир. Ниже представлено описание основных технологических показателей рассмотренных вариантов дальнейшей разработки месторождения Емир. Вариант 1. В рассматриваемом варианте, разработка основных объектов ведется на режиме истощения пластовой энергии – на упруго-замкнутом режиме работы. Основные технологические показатели следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 10 лет

(2021-2030 гг.); - стабильная добыча нефти составляет в среднем на уровне 4,8 тыс.т и достигается в 2026-2028 гг.; - ввод скважин из временной консервации – 2 ед.; - ввод из бурения добывающих скважин – 1 ед.; Вариант 2. В рассматриваемом варианте, разработка основных объектов ведется на режиме истощения пластовой энергии – на упруго-замкнутом режиме работы. Основные технологические показатели следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 30 лет (2021-2050 гг.); - стабильная добыча нефти составляет в среднем на уровне 3,4 тыс.т и достигается в 2025-2028 гг.; - ввод скважин из временной консервации – 2 ед.; - ввод из бурения добывающих скважин – отсутствует; Вариант 3. В рассматриваемом варианте, разработка основных объектов ведется на режиме истощения пластовой энергии – на упруго-замкнутом режиме работы. Основные технологические показатели следующие: - рентабельный КИН достигается в течение 9 лет (2021-2029 гг.); - стабильная добыча нефти составляет в среднем на уровне 8,8 тыс.т и достигается в 2025-2028 гг.; - ввод скважин из временной консервации – 2 ед.; - ввод из бурения добывающих скважин – 2 ед.. Согласно проведенной технико-экономической и экологической оценки Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): показатели разработки всех вариантов к разработки рекомендуется вариант 2.

- 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):

Жапаров Абзал Берикканович

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

