

KZ58RYS00216316

21.02.2022 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 "Эмбаунагаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН , 87122993486, E. DAVLETALIYEVA@EMG.KMGEP.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) 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. Предусмотрена НИР «Проект разработки месторождения Уз Северный».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В связи с завершением периода разведки на месторождение Уз Северный 9.01.2021г оператор АО «Эмбаунагаз» на основании рассматриваемого «Проекта разработки месторождения Уз Северный» планирует заключения с Министерством энергетики дополнение к контракту о переходе на этап добычи с целью ввода месторождения в промышленную разработку.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В связи с завершением периода разведки на месторождение Уз Северный 9.01. 2021г оператор АО «Эмбаунагаз» на основании рассматриваемого «Проекта разработки месторождения Уз Северный» планирует заключения с Министерством энергетики дополнение к контракту о переходе на этап добычи с целью ввода месторождения в промышленную разработку..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Рассматриваемое месторождение Уз Северный располагается в южной части блока Тайсойган, который, в свою очередь, находится в юго-восточной части Прикаспийской впадины, в Кызылкогинском районе Атырауской области. Блок Тайсойган располагается в пределах бывшего военного полигона и ограничен угловыми точками, показанными на рисунке 1.1. Областной центр г. Атырау находится на расстоянии 160 км к юго-западу от месторождения Уз. Расстояние до районного центра - с. Миялы составляет порядка 100 км. Ближайшим населенным пунктом является пгт.

Макат - центр Макатского района, находящийся на расстоянии 50 км на юг-юго-запад от площади. Отрезок железнодорожной магистрали между станциями Макат-Шубаркудук находится юго-восточнее от площади Уаз на расстоянии около 30 км. Поселок городского типа Макат является основной базой технического и хозяйственного снабжения. Асфальтовые дороги соединяют населённые пункты по маршруту Атырау-Доссор-Макат-Кульсары. Прочие населенные пункты, в том числе и районный центр с. Миялы, в окружении названных месторождений связаны между собой грунтовыми дорогами и частично дорогами с гравийно-щебеночным покрытием. Район работ характеризуется развитой инфраструктурой: нефтепровод «Атырау-Орск» проходит на расстоянии 50 км на юго-восток от месторождения Уаз..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках настоящего «Проекта разработки...» с целью определения извлекаемых запасов нефти и обоснования КИН, рассмотрено 3 варианта. Согласно технологической схеме по системе и сбору нефти и газа по трем вариантам разработки единичны, полученная нефтяная эмульсия с месторождения Северный Уаз далее поступает на УПН, расположенный на месторождении Уаз. В этой связи в данном проекте предОВОС рассматриваются выбросы до конечной утилизации нефти и газа при реализации проекта разработки. Первый вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки без ввода в эксплуатацию новых добывающих скважин. Согласно первому варианту предусматривается ввод из консервации в эксплуатацию 5 ранее пробуренных скважин (У-23, У-26, УС-10, УС-11, УС-3) с июля 2022г и ввод из бурения 3 новых добывающих скважин (УС-7, УС-8 и УС-13). Предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам №№ УС-11, У-10, УС-8 и УС-13. А также предусмотрено переводы добывающих скважин между объектами. Второй вариант (рекомендуемый) основан на проектных решениях первого варианта разработки и также включает в себя дополнительный ввод из бурения еще 7 новых добывающих скважин (УС-14, УС-15, УС-16, УС-17, УС-18, УС-19 и УС-20) в зонах с наибольшим сосредоточением остаточных запасов нефти. Кроме того, учитывая снижение пластового давления, предусматривается организация системы ППД на I и II объекте путем перевода под ОРЗ после отработки на нефть 2-х проектных добывающих скважин УС-14 и УС-15, а также перевода под закачку воды добывающих скважин У-23 и УС-10. Кроме того предусматривается проведение мероприятий по ГРП по скважинам № УС-16, УС-17, УС-18 и УС-19. В рамках мероприятий по дальнейшей доразведке триасовых горизонтов на месторождении Уаз Северный необходимо провести следующие виды исследований: Рекомендуются бурение 2 оценочных скважин – независимой скважины УС-5, предусмотренной для ввода из бурения в 2022г и зависимой скважины УС-6 от результатов бурения УС-5 (2023г). Оценочны.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Нефтегазовая эмульсия со скважин УС-26, У-10, У-11, УС-23, У-3 по выкидным линиям поступает для замера на АГЗУ. Ранее, во время пробной эксплуатации продукция скважин поступала в нефтегазовый сепаратор НГС, для отделения газа от двухфазной жидкости. Газ, отсепарированный в нефтегазовом сепараторе НГС поступал в газовый сепаратор, и затем сжигалось на факельной установке. Жидкость, отделившаяся от газа в сепараторе НГС, по нефтесборному коллектору, поступает на емкость V-100м3. С эстакады нефтяная эмульсия перевозилась с помощью АЦН на сборный пункт Уаз.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 01.07.2022г. Завершить период пробной эксплуатации планируется 31.12.2057 года (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 Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода месторождения Уаз Северный. ;

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 АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет

операции по водоснабжению и водоотведению при бурении новых скважин. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). При эксплуатации месторождения Уз Северный вода для питьевых нужд осуществляется через водопровод «Кереген-Сагыз-Жамансор» через компанию ТОО «Темиржол жылу Атырау». Техническая вода поставляется с месторождения Кенбай.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Хоз бытовая и техническая вода;

объемов потребления воды Потребность Хоз-бытовой воды при строительстве скважин- 2858,265м³; Потребность хоз-бытовой воды при эксплуатации на 1 год - 1752 м³; Потребность технической воды при строительстве скважин - 30606м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хоз-бытовой воды и технические воды (Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора и т.д.);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В связи с завершением периода разведки на месторождение Уз Северный 9.01.2021г оператор АО «Эмбаунайгаз» на основании рассматриваемого «Проекта разработки месторождения Уз Северный» планирует заключения с Министерством энергетики дополнение к контракту о переходе на этап добычи с целью ввода месторождения в промышленную разработку. На сегодня месторождения Уз Северный находится в консервации. После заключения контракта все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование .;

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 строительства 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 дизельных генераторов. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленных их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью исключается. 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 по первому варианту планируется бурения 3 новых скважин, предварительные валовые выбросы составляет: • № УС-7 - 31,091671 т/год; • № УС-8 и УС-13 - 86,1014324 т/год При

эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 10 лет (2022-2031гг), которые составляет 125,7423т/год Согласно второму варианту планируется бурения 10 новых скважин и 2 оценочных скважин, предварительные валовые выбросы составляет: •№ УС-5, УС-6 - 260,1445 т/год; • № УС-7, УС-14, УС-15 , УС-20 - 124,3666 т/год • № УС-8, УС-13, УС-16, УС-17 , УС-18, УС-19 - 258,3043 т/год; При эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 10 лет (2022-2031гг), которые составляет 320,6076 т/год Согласно третьему варианту планируется бурения 14 новых скважин и 2 оценочных скважин, предварительные валовые выбросы составляет: •№ УС-5, УС-6 - 260,1445 т/год; • № УС-7, УС-14, УС-15 , УС-20, УС-21, УС-22, УС-24 и УС-25 - 248,7333 т/год • № УС-8, УС-13, УС-16, УС-17 , УС-18, УС-19 - 258,3043 т/год; При эксплуатации были рассчитаны предварительные валовые выбросы на 10 лет (2022-2031гг), которые составляет 57,8875 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 Согласно действующему проекту сбросы не предусмотрены..

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 На площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления. .

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 (выдаётся уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) АО «Эмбаунайгаз» 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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2020 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Уз Северный на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2020 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений,

структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок), расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. Вывод: На территории проектируемого строительства 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..

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. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности более подробно показаны в таблице оценки воздействия на окружающую среду в ЗНД. .

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. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования..

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 и варианты ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Амантурлиев Ардак

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



