

KZ67RYS00159215

17.09.2021 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 "Жаикмунай", 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица А.Карев, дом № 43/1, 970340003085, ДАРКЕЕВ ЖОМАРТ ГАБДУЛКАИРОВИЧ, +7(7112)933900, assem.aitmagambetova@nog.co.uk

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 Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: 2.Недропользование: п.2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа..

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 2020 году была выполнена работа по «Пересчету запасов нефти, газа, конденсата и попутных компонентов месторождения Чинаревское по состоянию на 02.01.2020 г.» (Отчет утвержден в ГКЗ РК (Протокол №2276-21-У от 03.03.2021 г.) На основе утвержденных запасов нефти, газа и конденсата составлен настоящий «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2021 г.»;

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) Заключение о результатах скрининга воздействия намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду ранее не выдавалось. Краткое описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов приведен в пункте 2. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Чинаревское нефтегазоконденсатного месторождения (ЧНГКМ) находится в районе Байтерек, Западно-Казахстанской области, Республики Казахстан. Областной центр г.Уральск расположен к юго-западу от Чинаревского месторождения на расстоянии 90 км. Ближайшая селитебная зона – п.Чесноково, расположена на расстоянии около 1,12 км от существующих скважин. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В настоящее время месторождение Чинаревское имеет сложившуюся систему внутрипромыслового сбора и подготовки нефти, газа, конденсата, развитую инфраструктуру (энергообеспечение, автодороги, водоводы, вахтовый поселок, и проч.). На месторождении Чинаревское функционируют следующие основные объекты и сооружения: □ добывающие скважины с выкидными линиями; □ площадка установки подготовки нефти УПН 1/2; □ установка демеркаптаннизации нефти (УДН); □ установка комплекса подготовки газ: (УКПГ-1/2); □ установка комплекса подготовки газа (УКПГ-3); □ магистральная насосная станция (МНС) □ магистральный нефтепровод ЧНГКМ – Ростоши (пос. Белес); □ магистральный газопровод УКПГ Интергаз Центральная Азия. Производительность УПН по жидкости составляет - 483 тыс.т/год. В том числе: по нефти - 400 тыс.т/год; по пластовой воде - 83 тыс.т/год; по газу - 250 млн.нм³/год. УКПГ-1/2 размещена вблизи УПН, в эксплуатацию объект введен конце 2010 года. Производственная мощность УКПГ составляет 1540 млрд.нм³/год по сырьевому газу и включает две технологические линии одинаковой производительности. УКПГ-1/2 представляет собой единый технологический комплекс объектов переработки попутного нефтяного газа, содержащего сероводород, и сероводородсодержащего флюида газоконденсатной залежи с получением сухого товарного газа, фракций сжиженных углеводородов, стабильного конденсата и товарной гранулированной серы, их временного хранения, транспортировки и отправки потребителю. УКПГ состоит из двух отдельно расположенных площадок: непосредственно УКПГ, а также Склада и Станции налива СУГ. УКПГ-3 представляет собой технологический комплекс переработки сырьевого газоконденсатного флюида и СПБТ-1/2 полученный с УКПГ-1/2 с получением стабильного газового конденсата, сухого товарного газа и фракций сжиженных углеводородов, их временного хранения, транспортировки и отправки потребителю. Количество технологических линий – 1; номинальная производительность технологической линии в рабочем режиме – 284 тыс.нм.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках «Проекта разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское по состоянию на 01.01.2021 г.» были рассмотрены варианты разработки отдельно по нефтяным и газоконденсатным объектам разработки исходя из геолого-физической и газо-гидродинамической характеристик залежей. Эксплуатационные объекты нефтяных залежей I нефтяной объект – залежь в филипповском горизонте на Северо-Восточном участке; II нефтяной объект – залежи в башкирском горизонте на Западном и Северо-Восточном участках месторождения; III нефтяной объект – залежи турнейских горизонтов (Т-IB, Т-II, Т-III), расположенные на Северо-Восточном, Западном и Южном (Т-II) участках. Выделение турнейского горизонта в единый ЭО (III нефтяной объект) основано на положениях Техсхемы 2008 г., согласно которой промышленная разработка месторождения осуществляется с 2007 года. IV нефтяной объект – бобриковские нефтяные залежи, на Северо-Восточном, Западном и Южном участках. Эксплуатационные объекты газоконденсатных залежей I газоконденсатный объект – турнейская газоконденсатная залежь ТIA на Северо-Восточном участке; II газоконденсатный объект – турнейская газоконденсатная залежь ТII на Южном участке; III газоконденсатный объект – ардатовская газоконденсатная залежь на Северо-Восточном участке. IV газоконденсатный объект – афонинская и бийская газоконденсатные залежи, совпадающие в плане и образующие единый этаж газоносности. V газоконденсатный объект – фаменская газоконденсатная залежь на Южном участке. VI газоконденсатный объект – муллинская залежь на Северо-Восточном и Западном участках. VII газоконденсатный объект – ардатовская газоконденсатная залежь на Южном участке. VIII газоконденсатный объект – филипповская залежь на Западном участке. IX газоконденсатный объект – франская залежь на Западном участке..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Периоды разработки месторождения Чинаревское: Нефтяные объекты: 1 вариант – 2021 - 2100 гг.; 2 вариант – 2021 - 2089 гг.; 3 вариант – 2021 – 2076 гг. Газоконденсатные объекты: 1 вариант – 2021 - 2126 гг.; 2 вариант – 2021 - 2121 гг.; 3 вариант – 2021 – 2092 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 Земельный отвод месторождения Чинаревское – 322,4 км².;

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 Источниками водоснабжения на месторождении Чинаревское НГКМ являются: привозная вода питьевого качества; для технических целей и хозяйственно-бытовых нужд: вода из водозаборных скважин, в количестве 10 шт. со средним дебитом – 9 м³/час (каждая).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На производственные и хозяйственно-бытовые нужды водопотребление осуществляется по специальному водопользованию. Питьевая вода привозная бутилированная. ;

объемов потребления воды Месторождение Чинаревское является месторождением с развитой инфраструктурой. При реализации данного проекта набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий на месторождении персонал. В связи с этим, объемы водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды в рамках данного проекта не представляются. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Виды операций для использования водных ресурсов: на производственные нужды; для поддержания системы пластового давления; на хозяйственно-бытовые нужды. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на недропользование №81 от 31.10.1997 года, действует до 26.05.2031 года. Горный отвод для осуществления операций по недропользованию на месторождений Чинаревское в пределах блоков XII-12-D (частично), E (частично), F (частично), XIII-12-A (частично), B (частично), C (частично) на основании решения Экспертной комиссии по вопросам недропользования МЭ РК (протокол №18/МЭ РК от 20.11.2018года) Координаты: Широта 51*23/14// 51*38/37// 51*39/33// 51*42/35 // 51*43/26// 51*44/04// 51*41/07// 51*32/22// , Долгота: 52*08/53// 52*09/32// 52*05/40// 52*10/41// 52*14/28// 52*17/19// 52*23/10// 52*30/10// ;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир характеризуется как зона настоящих степей. Коренным типом данной подзоны степей являются разнотравно-ковыльные с доминированием ковыля-волосатика (*Stipa capillata*) и типчака (*Festuca valesiaca*). В составе разнотравья преобладают засухоустойчивые степные виды – подмаренник русский (*Galium ruthenicum*), наголоватка многоцветковая (*Jurinea multiflora*). Проектное покрытие поверхности растительностью составляет 70-80%, урожайность – 6-9 ц/га сухой поедаемой массы. Основные площади степей распаханы (более 70%). В 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 не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – товарный топливный газ, дизельное топливо Электроэнергия – ЛЭП, ГТУ, ГТЭС-26 МВт Тепло – котельные установки Месторождение Чинаревское является месторождением с развитой инфраструктурой. При реализации данного проекта набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий на месторождении персонал.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух предварительные расчеты выполнены по всем вариантам разработки, при этом были рассмотрены отдельные года разработки, которые характеризуются максимальными показателями добычи нефти и конденсата. Ориентировочный максимальный валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при разработке месторождения Чинаревское по вариантам составит: – по 1 варианту (рекомендуемый) разработки: - в 2022 году – 1068,90139 г/с, 3315,262302 т/год; - в 2029 году – 1069,180254 г/с, 3240,533195 т/год. – по 2 варианту разработки: - в 2022 году – 1068,90139 г/с, 3315,632859 т/год; - в 2029 году – 1069,453094 г/с, 3287,073947 т/год. – по 3 варианту разработки: - в 2023 году – 1068,982296 г/с, 3362,089358 т/год; - в 2030 году – 1069,404894 г/с, 3320,773286 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 В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса, на месторождении Чинаревское образуются следующие сточные воды: хозяйственно-бытовые; производственные; условно-чистые ливневые стоки (ливневые талые воды); проливы с технологических площадок. На канализационные очистные сооружения поступают хозяйственно-бытовые сточные воды Вахтового комплекса ТОО «Жаикмунай», а также хозяйственно-бытовые сточные воды с септиков производственных объектов ТОО «Жаикмунай» (УПН, УКПГ, АБК, УДН и др.). Согласно Заключению KZ71VDC00066111 от 05.12.2017 года от Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Западно – Казахстанской области на «Проект нормативов предельно – допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ с канализационных очистных сооружений Вахтового поселка ТОО «Жаикмунай» на 2018-2022 гг. Корректировка» предельно-допустимый сброс загрязняющих веществ на поля фильтрации составит 65,552 т/год. В Западно–Казахстанской области отсутствуют специализированные полигоны и места, на которых можно было бы разместить и утилизировать промышленные стоки Чинаревского месторождения. Ближайший полигон находится в соседней Атырауской области, на расстоянии более 700 км от ЧНГКМ. Поэтому, в связи с нецелесообразностью транспортировки образующихся промышленных сточных вод ЧНГКМ, ТОО «Жаикмунай» рассматривает возможные способы их утилизации. В связи с этим, на территории месторождения имеется Полигон захоронения пластовых вод и промышленных стоков ЧНГКМ. Нормативы предельно-допустимых сбросов загрязняющих веществ, закачиваемых с промышленными сточными водами и рапой на полигон согласно заключению государственной экологической экспертизы №KZ72VCY00019449 от 02.04.2015 года на «Проект эксплуатации полигона захоронения пластовых вод и промышленных стоков Чинаревского НГКМ» составят 23602,40294 т/год и 3708,2346 т/год соответственно. .

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 Согласно заключению ГЭЭ №KZ39VCZ00605939 от 12.06.2020 г. на «Проект нормативов размещения отходов ТОО «Жаикмунай» на 2020-2029 гг.» общая масса ожидаемого образования отходов на предприятии предполагается равной: на 2021 год – 25549,3355 т; на 2022 год – 25567,2445 т; на 2023 год - 25549,3355 т; на 2024 год – 25567,2445 т; на 2025 год – 25549,3355 т; на 2026 год – 25567,2445 т; на 2027 год – 25549,3355 т; на 2028 год – 25567,2445 т; на 2029 год – 25549,3355 т. В соответствии с Разрешением на эмиссии в окружающую среду для объектов I категории №KZ39VCZ00605939 от 12.06.2020 г. ТОО «Жаикмунай» может производить размещение отходов производства и потребления в объемах, не превышающих: в 2021 году - 857 т; в 2022 году - 1715 т; в 2023 году - 4287 т; в 2024 году - 3429 т; в 2025 году - 4287 т; в 2026 году - 5144 т; в 2027 году - 2572 т; в 2028 году - 1715 т; в 2029 году - 2572 т. Общее количество видов отходов – 79. Количество видов образующихся отходов на промплощадках предприятия составляет: ЧНГКМ – 79, нефтеналивной терминал и площадка ПСП – 21. Отходы, образующиеся в результате деятельности предприятия, временно

складируются на территории предприятия и по мере накопления вывозятся по договорам в специализированные и обслуживающие предприятия на переработку или захоронение. При этом организован постоянный контроль за накоплением, хранением отходов и своевременный вывоз на переработку или складирование на предприятии..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений ГУ «Аппарат акима района Байтерек»; РГУ «Департамент экологии по Западно-Казахстанской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан; • РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Западно-Казахстанской области»..

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) Атмосферный воздух В связи с тем, что на месторождении Чинаревское, как и на всех месторождениях Западно-Казахстанской области отсутствуют метеостанции «Казгидромет», при расчете максимальных концентраций загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы были использованы значения фоновых концентраций вредных веществ для города Уральск. В соответствии со справкой о фоновых концентрациях вредных веществ в атмосферном воздухе РГП «Казгидромет» №25-5-1/210 от 12.02.2020 г. значения фоновых концентраций в городе Уральск составили: • Диоксид серы – 0,0087 мг/м³; • Оксид углерода – 2,066 мг/м³; • Взвешенные вещества (пыль) – 0,0687 мг/м³; • Диоксид азота – 0,0254 мг/м³. Для характеристики текущего качества окружающей среды на месторождении Чинаревское были использованы данные производственного экологического контроля, который проводится ежеквартально Компанией. Санитарно-гигиеническая оценка уровня загрязнения воздуха показала, что в атмосферном воздухе в районе поселков Чинарево, Белес, Сулуколь, а также на границах санитарно-защитной зоны ЧНГКМ, Нефтеналивной терминал, ПСП, Полигона захоронения пластовых вод и промышленных стоков R-1 и ЦПБО к утилизации максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ не превысили предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) ни по одному из определяемых ингредиентов. Поверхностные и подземные воды Поверхностные воды Река Ембулатовка ближайшая к объектам ТОО «Жайкмунай». Расстояния от реки Ембулатовка до объектов ЧНГКМ составляет: УКПГ-1/2 – 2230 м, УКПГ-3 – 1840 м, УПН – 2820 м, ЦПБО – 950 м, ГТЭС-26Вт – 2230 м. Оценка состояния поверхностных вод в районе расположения месторождения Чинаревское показала, что превышений ПДК загрязняющих веществ в воде р. Ембулатовка, не обнаружено. .

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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: • пространственный масштаб; • временной масштаб; • интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны Чинаревского НГКМ (от 1000 до 4603 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ в рамках настоящего проекта, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Предлагаемая система организационно-технических подходов по проведению планируемых работ, включая

мероприятия по охране окружающей среды, делает маловероятными значимые экологические нарушения окружающей среды в районе работ, приводящие к необратимым изменениям экосистем. В социальной сфере ожидается положительный эффект благодаря привлечению местных специалистов, материалов и сферы услуг, обучению местных кадров, передаче технологий, а также отчислениям в бюджет налогов и взносов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Одним из обязательных принципов при разработке оценки воздействия на окружающую среду является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки Чинаревского месторождения должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 3 расчётных варианта полномасштабной разработки месторождения Чинаревское, в основе которых лежат различия в технологии добычи нефти и газа. Формирование альтернативных вариантов основывается на сравнительной технико-эколого-экономической оценке вариантов разработки. Для характеристики максимального воздействия на атмосферный воздух предварительные расчеты выполнены по всем вариантам разработки, при этом были рассмотрены отдельные года разработки, которые характеризуются максимальными показателями добычи нефти и конденсата.

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду
- 2) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Даркеев Ж.Г.

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



