

KZ47RYS00259000

17.06.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Жаикмунай", 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица А.Карев, строение № 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) «Обустройство ЧНГКМ. Расширение системы газлифта на Западную часть месторождения Чинаревское. Подключение скважин № 33, № 40» Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: 10. Прочие виды деятельности: 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Намечаемой деятельностью предусмотрена транспортировка газлифтного газа от существующих сетей газлифта по подземным газопроводам с общей протяженностью 9015,0 метров..

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) «Обустройство ЧНГКМ. Расширение системы газлифта на Западную часть месторождения Чинаревское. Подключение скважин № 33, № 40»;

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) Новое строительство.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность предусматривает работы на существующих площадках скважин № 33, 40, а также внеплощадные трубопроводы газлифтного газа на территории Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемой деятельностью предусмотрена транспортировка газлифтного газа от существующих сетей газлифта по подземным газопроводам с общей протяженностью 9015,0 метров, на номинальный класс по давлению согласно ANSI, класс 900#. На площадках скважин № 33, 40 поток газа поступает в технологический блок автоматического подогрева и поддержания рабочей температуры газа Траб.= 550 С.

Далее поток газа по трубопроводу Dn=2" 900# поступает на блок учета и контроля расхода газа и регулирования выходного рабочего давления, а также аварийного отключения подачи газа. Производительность внеплощадочной трубопроводной системы до 140 000,0 н.м3/сут, в том числе: на перспективное развития газлифта к 5-ти скважинам, до 100 000,0 н.м3/сут.; до 40 000,0 н.м3/сут. для намечаемых скважин № 33 и № 40. Объем закачки в ФСА скважины № 33 до 15 000,0 н.м3/сут. при рабочем давлении 6,0...8,0 МПа. Объем закачки в ФСА скважины № 40 до 25 000,0 н.м3/сут. при рабочем давлении 6,0...8,0 МПа. Трубопроводная система намечаемой деятельностью принята по нормам ANSI/ASME на класс по давлению 900#. Трубы трубопроводов приняты по требованиям норм ASME B 36.10M, ASNM A 333 Gr.6 по спецификации ANSI Sch. 80S, трубы бесшовные. Для внеплощадочных трубопроводов подземного исполнения с экстрадированной в условиях завода 3-х слойной РЕ-изоляция материал HDPE 100..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемой деятельностью предусмотрена транспортировка газлифтного газа от существующих сетей газлифта по подземным газопроводам с общей протяженностью 9015,0 метров, на номинальный класс по давлению согласно ANSI, класс 900#. Производительность внеплощадочной трубопроводной системы до 140 000,0 н.м3/сут, в том числе: на перспективное развития газлифта к 5-ти скважинам, до 100 000,0 н.м3/сут.; до 40 000,0 н.м3/сут. для намечаемых скважин № 33 и № 40..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 8,5 месяцев, в том числе: - первый пусковой комплекс – 5,0 месяцев; - второй пусковой комплекс – 3,5 месяца. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2031 г..

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 Площадь земельных участков отводимых под строительства трассы газопроводов составляет – 43,3 га. Целевое назначение земельного участка: обустройство Чинаревского НГКМ. Расширение системы Газлифт на западную часть месторождения Чинаревское. Подключение скважин № 40, 33 Срок использования – 2 года;

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 Источники водоснабжения: Период строительства: На технические и хозяйственно-бытовые нужды используется привозная автотранспортом вода от существующих источников водоснабжения. Источником питьевого водоснабжения в период строительства является привозная бутилированная вода. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется. Расстояние от намечаемых площадок строительства до близрасположенных водных объектов (река Ембулатовка) составляет: • площадка скважины 33 – не менее 1 300 метров; • площадка скважины 40 – не менее 1 100 метров; • площадка скважины 70 – не менее 730 метров Трасса газопровода пересекает реку Ембулатовка в ее узкой части, параллельно существующему автодорожному переходу.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Близрасположенным к площадкам строительства водным объектом является река Ембулатовка, относящаяся к объектам общего водопользования. Использование реки в качестве источника водоснабжения намечаемой деятельностью не предусматривается. Качество необходимой воды на период строительства: • на технические и хозяйственно-бытовые нужды – вода не питьевого качества, • на питьевые нужды – вода питьевого качества. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.; объемов потребления воды Период строительства: Объемы водопотребления в период строительства составляют на на технические нужды – 248,0 м3/период, в т.ч. на испытание технологических трубопроводов – 68,0 м3/период, на хозяйственно-бытовые нужды в 1-й пусковой комплекс – 57,75 м3/период, во 2-й пусковой комплекс – 21,175 м3/период. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В процессе строительства намечаемых объектов вода будет использоваться на технические, хозяйственно-бытовые и питьевые нужды строителей. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Жайкмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока на основании контракта с Правительством РК за №81 от 31.10.1997 г. Срок действия Контракта до 26.05.2031 г. Намечаемая деятельность по расширению системы газлифта на Западную часть месторождения Чинаревское, включает строительство системы транспортировки подготовленного сухого газа от существующей на ЧНГКМ (район скважины № 70) трубопроводной системы Газлифта до площадок нефтедобывающих скважин № 33, № 40 и закачки газа, через технологические блоки газлифта на площадках скважин № 33 (2-й ПК) и № 40 (1-й ПК) в ФСА указанных скважин для повышения их добычи. Координаты скважин: • скважина 33 – 510 43' 18.50'' СШ, 520 16' 08.25'' ВД; • скважина 40 – 510 41' 35.25'' СШ, 520 15' 44.70'' ВД.;

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 В процессе проведения намечаемых работ в период строительства предусматривается снятие плодородного слоя толщиной 0,3 м по трассам газопровода в отвода 6,0 м L = 8 409,0 м со складированием в бурт вдоль трассы V = 15136,0 м³, S = 50 454 м². Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, а именно по трассе трубопроводной системы газлифта – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – отсутствует. Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет. ;

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

объемов пользования животным миром Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В Западно-Казахстанской области обитают главным образом степные животные, из которых преобладают грызуны: суслики, песчанки, тушканчики. За грызунами охотятся степные хорьки, барсуки, горностаи и лисицы (обыкновенная и лисица-корсак), которых в определенной степени можно рассматривать как полезных животных. Повсеместно в области распространены птицы, которые подразделяются на обитателей степей и пустынь, жителей озер и рек. К пустынным и степным птицам относятся степной орел, канюк-курганник, коршуны, ястребы, луны, которые, питаясь грызунами, приносят большую пользу сельскому хозяйству. Часто встречаются филины, совы и особенно жаворонки. Период строительства: Воздействие на животный мир в период строительства выражается: в возникновении шума и вибрации от специализированной техники, и автотранспорта в период проведения строительно-монтажных работ; в изъятии земли под намечаемую деятельность, расположенные на территории ЧНГКМ Январцевского с/о, района Байтерек Западно-Казахстанской области.. Период эксплуатации: Воздействие на животный мир в период эксплуатации не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности 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 В период строительства: для заправки спец автотранспорта: дизельное топливо – 13,259 т/период, бензин – 2,85 т/период; строительные материалы: ПГС – 56,654 т/период, битум – 0,355 т/период; лакокрасочные материалы: грунтовка ГФ-021 – 0,0165 т/период, эмаль ХВ-125 – 0,0195 т/период, уайт-спирит – 0,005 т/период; сварочные материалы: УОНИ 13/45 – 0,0035 т/период, УОНИ 13/55 – 0,32 т/период, электрическая энергия: 46,7 кВА. В период эксплуатации: Намечаемой деятельностью предполагается объем закачки газлифтного газа в скважины №33 – 15 000 м³/сут; скважины №40 – 25 000 м³/сут, электрическая

энергия: существующие подстанции типа КТПН-10/0,4 кВ-100 кВа.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риск истощения природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта- отсутствует..

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,001544 г/с, 0,0044874 т/год; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,000121 г/с, 0,00035222т/год; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,018743 г/с, 0,02052125 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,021967г/с, 0,025385т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,002936г/с, 0,003266т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,009328г/с, 0,006826т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,024314г/с, 0,02132055т/год; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,0001033г/с, 0,00030023т/год; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0,000111г/с, 0,00033155т/год; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,025г/с, 0,00743т/год; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,01395г/с, 0,003264т/год; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,0027г/с, 0,000632т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 кл. опасн.) – 0,0006668г/с, 0,00078т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,0006668г/с, 0,00078т/год; Ацетон (4 кл. опасн.) – 0,00585г/с, 0,00137т/год; Уайт-спирит (-) – 0,01944г/с, 0,005т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C (4 кл. опасн.) – 0,014726г/с, 0,217289т/год; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.) – 0,045г/с, 0,1519т/год; Пыль неорганическая (3 кл. опасн.) – 0,348543г/с, 0,1727369т/год; Пыль абразивная (-) – 0,0028г/с, 0,00363т/год. Общий объем выбросов в период строительства составит: 0,5585099 г/с, 0,647602095 т/год. Период эксплуатации: Метан (-) – 0,056347г/с, 1,776966т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (-) – 0,032837г/с, 1,035538т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (-) – 0,00001г/с, 0,000293т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 0,089194 г/с, 2,812797 т/год. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствуют в связи с объемами меньше пороговых значений выбросов в воздух..

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 рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются. Сбор образуемых сточных вод в период строительства осуществляется во временные емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Воду после проведения испытаний собирают в автоцистерну и применяют на полив внутрипромысловых автодорог..

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 Период строительства образуются: Опасные отходы: Тара из-под лакокрасочных материалов – 0,005 т/период, при проведении покрасочных работ. Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,005 т/период, при проведении сварочных работ; лом абразивных изделий – 0,038 т/период, при работе станков; ТБО – 0,897 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. В период эксплуатации дополнительных видов / объемов отходов не прогнозируется. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствует (менее двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов). .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение экологического разрешения/ заключения от следующих уполномоченных органов: • РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»; • 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»; • РГП на ПХВ «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» по Западно-Казахстанской области и др..

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) Согласно данным Отчета о выполнении Программы ПЭК за I квартал ТОО «Жаикмунай» 2022 г.: Атмосферный воздух: концентрация ЗВ на границе СЗЗ ПСП не превышает: сероводород – не обн. (ПДК - 0,008 мг/м³), диоксид серы – 0,086 мг/м³ (ПДК - 0,5 мг/м³), диоксид азота – 0,074 мг/м³ (ПДК - 0,2 мг/м³), оксид углерода – 4,1 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), метилмеркаптан – не обн. (ПДК - 0,006 мг/м³). Таким образом, превышение гигиенических нормативов в атмосферном воздухе на территории расположения площадки ПСП не наблюдается. Необходимость проведения 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 Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства. Негативное воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период эксплуатации оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на водные ресурсы, почвенный покров, растительный и животный мир в период эксплуатации не предполагаются. .

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 при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают: Атмосферный воздух: проведение мониторинга качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ ЧНГКМ и в поселках Чесноково, Чинарево, Белес; проведение работ по пылеподавлению при работе со ПСП и строительными материалами; строгое соблюдение всех технологических параметров; Водные ресурсы: строительство перехода газопровода Dn=4” в защитном футляре Ду=300мм, стальной трубе на ПК8+00 через русло реки Ембулатовка в осенне-зимний период (октябрь- декабрь), когда уровень воды в точке перехода практически отсутствует, открытым способом. После выполнения работ дно и берега русла реки по оси перехода привести в первоначальное естественное состояние; мониторинг качественных характеристик поверхностных вод в зоне влияния ЧНГКМ (р. Ембулатовка). Недра: ввод в эксплуатацию скважины или куста скважины производится при условии выполнения в полном объеме всех экологических требований, предусмотренных намечаемой деятельностью и др. Почвенный покров: рекультивация земель по окончании строительства на трассах трубопроводов; сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов. Растительный и животный мир: создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; создание маркировок на объектах и сооружениях и др. Предложенные мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Обоснованиями выбора места расположения намечаемой деятельности являются: 1. Территория намечаемых работ находится в районе Байтерек, на территории ЧНГКМ; 2. Площадка компрессоров системы Газлифт находится в восточной части ЧНГКМ. Производительность компрессоров предусматривает подключение дополнительно скважин в западной части месторождения (первая очередь – скважины 33, 40). Подключение трубопровода предусматривается к ближайшей скважине оборудованной системой газлифт – скважина 70. Трасса газопровода выбрана с учётом существующего рельефа. Переход через реку Ембулатовка предусмотрен в ее узкой части, параллельно существующему автодорожному переходу; 3. Реализация намечаемой деятельности позволит увеличить добычу на действующих скважинах № 33 и № 40. В связи с вышеизложенным отсутствует необходимость в Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).
рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности. .

- 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):
Даркеев Ж.Г.

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

