

KZ32RYS00378095

19.04.2023 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 "Мангистаумунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, МУСТАФАЕВ МУРАТ КЕНЕСБАЕВИЧ, (7292)215-415, 87013450486, zh.ekibaeva@mmg.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 приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан раздел ООС по рабочему проекту «СТРОИТЕЛЬСТВО ГУ-4 ЦДНГ-3 НА МЕСТОРОЖДЕНИИ АСАР» относится к разделу 2 пункта 2.8. - наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев. Подлежит скринингу.

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 Жетыбайской группы, являются действующими объектами, со сложившейся структурой добычи и сбора продукции нефтяных скважин. За время эксплуатации, на м/р Асар, были разработаны и построены различные инженерные, и вспомогательные сооружения обеспечивающие сбор, транспорт и подготовку нефти. Внесение существенных изменений в проект не предусматривается, т.к. объект подается на экспертизу впервые и на нее ранее не была проведена оценка воздействия в окружающую среду.;

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 ранее не было получено.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадка строительства расположена на терри-тории действующего месторождения Асар (ЦДНГ-3) входящего в состав Каракиянского района Мангистауской области РК. Ближайшими населёнными пунктами являются пос. Жетыбай – 35 км и пос. Му-найши – 38 км. Областной центр г.Актау находится в 120 км от участка работ. Кадастровый номер зем.участка 13-197-022-006. Акт на право временного безвозмездного землепользования №0184141 от 04.04.2014г. Площадь зем.участка 342,86га. Целевое назначение -добыча нефти. Срок использования 28 лет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. На территории ГУ запроектированы следующие сооружения: ☐ Площадка сепарации нефти и газа; ☐ Площадка АГЗУ "Спутник"; ☐ Площадка подогревателей нефти П-1,2; ☐ Площадка дренажной емкости Т-1; ☐ Площадка узла учета нефти; ☐ Площадка ГРПШ-1; ☐ Площадка блока реагентов; ☐ Здание Операторная; ☐ Дворовая уборная с бетонным выгребом; ☐ КТПН-160-6/0.4кВ (2шт); ☐ Септик V=8,0м ☐ Противопожарный щит; ☐ Фундамент под прожекторную мачту; ☐ Фундамент по трубопроводы. Все перечисленные сооружения, кроме факела для аварийного сжигания газа располагаются внутри ограждения. Фундамент факельной установки и фундаменты для оттяжек (Ф-1) располагаются за пределами спланированной территории, на расстоянии 60м от ограждающих конструкций. За ограждениями территории ГУ запроектированы следующие сооружения: ☐ Конденсатосборник Т-2; ☐ Фундамент под Факельную установку; ☐ Фундамент под трубопроводы. Так же проектом предусматривается строительство: ☐ Нефтегазосборных сетей; ☐ Сетей электроснабжения; ☐ Автомобильных дорог площадкам ГУ-4. Площадь территории площадки 0.6642 Га. Площадь застройки площадки 968.71 м². Плотность застройки площадки 18.2%. Площадь покрытия 64.115 м². Протяженность подземных коммуникаций 254.50 п.м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. ПУ "Жетыбаймунайгаз" планирует вести дальнейшую разработку месторождения Асар за счет бурения новых добывающих скважин. В связи с предполагаемым увеличением добывающего фонда скважин, в данном проекте предусмотрено строительство групповой установки ГУ-4, предназначенной для сбора и дальнейшего транспорта нефтегазовой жидкости, поступающей с вновь пробуренных скважин. Размещение ГУ-4 решалось на основании размещения существующих и вновь планируемых к бурению скважин. Подключение вновь пробуренных скважин к проектируемому ГУ-4 рассматривается отдельным проектом. В объем проектирования входит строительство следующих площадок и сооружений: ☐ групповой установки ГУ-4; ☐ нефтяного коллектора Ду200 с ГУ-4 до узла подключения, расположенного на общем осевом нефтесборном коллекторе Ду-300 м/р Асар-ЦКППН м/р Жетыбай; ☐ сточного газопровода Ду200 с ГУ-4 до узла врезки в осевую газосборный коллектор Ду-500; ☐ нефтяных сточных коллекторов Ду-150 с замерных установок ЗУ-9 и ЗУ-12 м/р Асар до проектируемой ГУ-4. Технологическая схема ГУ-4. Газово-жидкостная смесь со скважин по выкидным линиям Ду100мм с давлением 0,7-1,2 МПа направляется на АГЗУ А-1,2, где производится замер дебита поступающей продукции. Из А-1,2 газонефтяной поток по трубопроводу Дн 219х8мм при давлении 0.4 МПа направляется в буферную емкость Е-1,2, где происходит дегазация поступившей жидкости. Параллельно в трубопровод Дн 219х8мм перед входом в Е-1/2, поступает нефтегазовая смесь с ЗУ-9 и ЗУ-12 по трубопроводу Дн159х8мм. Разгазированная нефть из Е-1,2 по трубопроводу Дн219х8мм поступает на прием насосов Н-1,2,3,4 (два рабочих, два в резерве) и далее через подогреватели нефти П-1,2 (один рабочий, второй резервный) и узел учета нефти по нефтепроводу Ду200, при давлении до 1,5 МПа и температуре 70оС, направляется на узел подключения, расположенного на общем осевом нефтесборном коллекторе Ду-300 м/р Асар ЦКППН Жетыбай. Далее жидкость по осевому нефтесборному коллектору Ду-300 транспортируется на ЦППН м/р Жетыбай. Газ с емкости Е-1 по трубопроводу Дн159х8мм направляется в газосепараторы С-1,2 (один рабочий, второй резервный), где производится его сепарация от увлеченной нефти и очистка от механических примесей. Далее газ под давлением 0.15МПа, пройдя счетчик расхода газа, по трубопроводу Дн219х8 направляется в газосборный коллектор Ду300. Часть попутного газа, через узел учета газа, по трубопроводу Ø89х5 подается в качестве топлива на подогреватели нефти П-1,2. Дренаж с емкостей Е-1, Е-2, сепараторов С-1,2, АГЗУ А-1, печей подогрева П-1,2 осуществляется в дренажную емкость Т-1. Откачка из дренажной ёмкости Т-1 осуществляется погружным насосом в трубопровод Ду200 подачи нефтяной смеси в емкости Е-1,2. Сброс с предохранительных клапанов Е-1,2, С-1,2 и АГЗУ А-1 по трубопроводу Ду150 направляется на факел для аварийного сжигания газа Ду150. При аварийном отключении электроэнергии и других аварийных ситуациях, весь газожидкостной поток поступает в аварийную емкость Е-2 объемом 80 м³. Обязка емкости Е-2 аналогична обязке Е-1. Состав сооружений групповой установки ГУ-4 ☐ площадка АГЗУ А-1, А-2; ☐ площадка подогревателей нефти П-1,2; ☐ площадка сепарации нефти, нефтяных насосов и аварийной емкости; ☐ площадка дренажной емкости Т-1 и Т-2; ☐ факел для сжигания газа; ☐ площадка узла замера нефти; ☐ площадка ГРПШ; ☐ операторна. Площадка АГЗУ А-1, А-2. Площадка автоматической групповой замерной установки А-1,2 предназначена для периодического замера дебита добывающих скважин. Газожидкостная смесь со скважин поступает в замерную установку А-1,2 по трубопроводам диаметром 100 мм с давлением 0,4-0,6 МПа. После замера газожидкостный поток по трубопроводу Дн219х8мм направляется в буферную емкость Е-1,2 объемом 80 м³.

Дренаж с А-1,2 осуществляется по трубопроводу Дн57х4 мм в дренажную емкость Т-1..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства - 4квартал 2023г. Окончание - 2 квартал 2024г, продолжительность-7 месяцев. Ввод в эксплуатацию-2 квартал 2024г.

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 Акт на право временного безвозмездного землепользования №0184141 от 04.04.2014г. Кадастровый номер зем.участка 13-197-022-006. Площадь зем.участка 342,86га. Целевое назначение -добыча нефти. Срок использования 28 лет.;

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 Вода на период проведения строительных работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд вода привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – из проектируемой емкости. Водоохраные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Расстояние до моря-более 10 км.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование. Вода питьевая и непитьевая (техническая);

объемов потребления воды На период строительства Общий расход воды для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд персонала составит –183,75м3. Техническая вода– 24 м3/ за весь период работ. На период эксплуатации Хоз-питьевой водопровод -109,5 м3/г Горячее водоснабжение -146 м3/г;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Необходимость воды для технических нужд при строительстве. Вода также используется для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов, мойки колес автотранспорта. Также вода используется для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд рабочего персонала;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Акт на право временного безвозмездного землепользования №0184141 от 04.04.2014г. Кадастровый номер зем.участка 13-197-022-006. Площадь зем.участка 342,86га. Целевое назначение -добыча нефти. Срок использования 28 лет. Географические координаты: 43.550556СШ, 52.394722ВД.;

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Согласно обследования, на наличие зеленых насаждений - отсутствуют, соответственно снос и пересадка зеленых насаждений не предусмотрены.;

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

объемов пользования животным миром Особо охраняемых, редких и исчезающих видов животных в зоне эксплуатации данного объекта нет, нарушения привычных мест обитания животных не производится.;

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. Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо для автомашин и спецтехники –262 т/период, ветошь-20кг; сварочные электроды – 200 кг/период; лакокрасочные материалы – 1100 кг/период, битум-1,6т. Электроснабжение: существующие линии электропередач. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует;

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). Выбросы при строительстве. Наименование вещества – Класс опасности – Выброс вещества / г/с – Выброс вещества, т/год : Железа оксид-3-0,021450-0,017740, Марганец и его соединения-2-0,000410-0,000442, Азота диоксид-2-0,2769300-0,139860, Азота оксид-3-0,0424100-0,020780, Углерод черный (сажа)- 3- 0,0222600- 0,011184, Диоксид серы- 3- 0,0351300-0,016831, Углерод оксид- 4- 0,2466500-0,123830, Ксилол- 3- 0,562500-0,315000, Бенз/а/пирен- 1- 0,0000004- 0,0000003, Формальдегид- 2- 0,004760- 0,002235, Уайт-спирит-0,312500- 0,180000, Алканы C12-19-4-0,125120-0,058970, Взвешенные вещества-3- 0,0104000- 0,003590, Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния- 3- 1,7114600- 0,324970, Пыль абразивная- 0,0068000- 0,002350. В С Е Г О: 3,3787804 1,2177823. Выбросы при эксплуатации. Наименование вещества – Класс опасности – Выброс вещества с учетом очистки г/с – Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М): Азота диоксид- 2- 0,16409984- 5,10446686, Азота оксид- 3- 0,026665874- 0,82947591, Углерод- 3- 0,0005532- 0,01744572, Углерод оксид -4-0,088866-2,76645715, Метан -0,0834723-2,59636143, Углеводороды C1-C5- 0,417477- 11,5343936, Углеводороды C6-C10- 0,12992-3,625052, Бензол- 2- 0,00162-0,045861, Диметилбензол-3- 0,0005078- 0,014415, Метилбензол- 3-0,001018-0,028827, Метанол -3-0,001992- 0,06285. ВСЕГО: 20,278129г/с-67,7117349 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. Лимиты накопления отходов при строительно-монтажных работах. Промасленная ветошь–0,0254т, опасн, Использованная тара–0,165т,опасн, Металлолом–5т,опасн, Огарки электродов–0,003т,опасн., Строительные отходы–10т,опасн, Коммунальные отходы– 1,531т, неопасн. Всего 16,7244: опасных-15,1934т, неопасных-1,531т. Лимиты накопления отходов при эксплуатации: Коммунальные отходы–1,125т, неопасн., ветошь-0,0254т, опасн. Всего 1,1504т: опасных -0,0254т, неопасных-1,125т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

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. Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

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) Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов на источниках выброса ЗВ расчетным методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Производственный контроль предусмотренный данным проектом будет включен в программу экологического контроля предприятия после ввода проектируемых объектов в эксплуатацию. 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 Воздействие на воздух, почвы, растительный и животный мир, физическое воздействие в процессе строительства: пространственный масштаб воздействия – локальный (2 балл); временной масштаб – продолжительное (3 балла); интенсивность воздействия (обратимость воздействия) – незначительный (1 балл). Интегральная оценка выражается 6 баллами – воздействие низкое. Воздействие при эксплуатации на воздух – незначительное(1б), точечное(1б), постоянное(4б), физическое воздействие - незначительное(1б), локальное(2б), постоянное(4б), на остальные компоненты воздействие отсутствует. Интегральная оценка 8баллов- воздействие низкое.

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

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для территории, указанной на рисунке, рассматривались следующие варианты размещения объекта:

- 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):
Тлепов Р.Н.

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

