

KZ46RYS00796689

02.10.2024 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 "КОМ-МУНАЙ", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 4 А, здание № 18, 001040000537, АБЫЗБАЕВ ГАЛЫМ АБЫЗБАЕВИЧ, +7 7292 201401, Alfiya.Dusumova@petrom.com
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) Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. «ТОО «Ком-Мунай». Расширение месторождения Комсомольское в Мангистауской области. Обустройство добывающей скважины G-1»..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. ;
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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Комсомольское расположено в северо-восточной части полуострова Бузачи в пределах сора Мертвый Култук. По административному делению месторождение находится в Мангистауском районе Мангистауской области. Выбор других мест: нет.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается обустройство добывающей скважины G-1 с отсыпкой площадки скважины, подъездной автодороги, обустройством площадки скважин, прокладкой выкидной линии от обустраиваемой скважины до пункта сбора, прокладкой ВЛ- 6 кВт от точек подключения до площадки. Проект условно разделен на две очереди строительства: - I очередь строительства. Обустройство скважины G-1 на период бурения; - II очередь строительства. Во второй очереди строительства проектом приняты следующие решения: Обустройство добывающей скважины G-1 с при способах добычи: - с применением погружного насоса УЭЦН; - с применением штангового глубинного насоса ШГН. Прокладка выкидной линии от добывающей

скважины G-1 до пункта сбора P-2 из стекловолоконных труб высокого давления с эпоксидным полимером, диаметром Ø3”, типа «труба стеклопластиковая линейная (Н-М) Ду 76 мм Рн 5,5 МПа, L 9021 мм»; Прокладка ВЛ-6 кВт от точек подключения до обустраиваемой скважины G-1; Подключение выкидной линии к существующим манифольдам на P-2...

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проект условно разделен на две очереди строительства: - I очередь строительства. Отсыпка площадки скважины G-1 и подъездной автодороги (технологических решений в первой очереди строительства нет); - II очередь строительства. Во второй очереди строительства проектом приняты следующие технологические решения: Обустройство добывающей скважины G-1 для 2-х возможных вариантов добычи: - с применением погружного насоса УЭЦН – погружной центробежный насос со станцией управления. Типа ВНР-5А-ХХ-2800 или RC1000. Уточнение типа насоса после завершения стадии бурения; • - с применением штангового глубинного насоса ШГН – нефтяной скважинный штанговый глубинный насос С912D-365-168. Прокладка выкидной линии от добывающей скважины G-1 до пункта сбора P-2 из стекловолоконных труб высокого давления с эпоксидным полимером, диаметром Ø3”, типа «труба стеклопластиковая линейная (Н-М) Ду 76 Рн 5,5 МПа»; Подключение выкидной линии к существующим манифольдам на P-2. Фонтанная арматура в блочно-модульном исполнении, с расчетным давлением 10,0 МПа, выполнена с запорно-регулирующей арматурой и приборами КИПиА. Во время добычи скважина будет эксплуатироваться механизированным способом. НГС от устья скважины поступает в выкидную линию с давлением 1,1-1,4 МПа изб (11-14 бар) и температурой от 30 до 53 °С. Для предотвращения возможного застывания (застоя) и парафиноотложений в нефтепроводе на площадке скважины предусмотрена установка электрического нагревателя мощностью 55 кВт. Электронагреватель предназначен для поддержания температуры не менее 20 °С в нефтепроводе до точки врезки в манифольд P-2. Электрический нагреватель поставляется полностью заводским комплектом. В комплект входят – установка трубного нагревателя диаметром 3” расчетным давлением 6,4 МПа, блок управления нагревателем, термометры на входе и на выходе нагревателя, манометр на входе. Имеется возможность направить поток минуя нагреватель, за счет переключения запорных арматур внутри блока. Также в обвязке скважины предусмотрена подача реагента в выкидную линию с помощью блочно-модульной установки дозирования реагента по надземному трубопроводу из капиллярной полимерной трубы высокого давления ТГ 5/15–150 с установкой необходимой запорной арматуры, входящей в состав поставляемой установки. Проектом предусмотрено применение (закачки) 2-х типов химических реагентов в зависимости от производственной необходимости: • ингибитора коррозии марка «Ранкор», предназначенный для защиты труб от коррозии, количество доз определяется технологическим процессом; • ингибитора солейотложений – марки «Ранскейл», предназначенный для предотвращения отложения неорганических солей в нефтепроводах из попутно добываемой воды, количество доз определяется технологическим процессом. Установка дозирования реагента будет установлена при производственной необходимости. (описание представлено в приложении).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Работы по обустройству скважины будут проводиться в 2025 году. Расчетные продолжительности строительства по очередям составляют: - первая очередь строительства – 4 месяца; - вторая очередь строительства – 2 месяца. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Погребение – сроки погребения будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 территории площадки в границах планировки 1,1449 га. •Площадь проектируемых сооружений 0,012 га.;

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

является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

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

объемов потребления воды Общее потребление воды для планируемых работ по строительству ориентировочно составит – 441,7062 м³, из них: на хозяйственно- бытовые нужды – 128,466 м³; на производственные нужды – 313,2402 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты скважины 45°15'50.2" СШ 53°43'44.1" 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 нет;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром нет;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования электроды: ориентировочно 0,1203 т.; дизельное топливо для стационарных источников и для передвижных источников – ориентировочно 12,6527 ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

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) Первая очередь строительства Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) 0,00416 г/с; 0,00012 тонн/год Марганец и его соединения (2 кл.оп) 0,00048 г/с; 0,00001 тонн/год Азота (IV) диоксид (2 кл.оп) 0,06097 г/с; 0,00023 тонн/год Азот (II) оксид (3 кл.оп) 0,00991 г/с; 0,00004 тонн/год Углерод (3 кл.оп) 0,01292 г/с; 0,00004 тонн/год Сера диоксид (3 кл.оп) 0,01642 г/с; 0,00005 тонн/год Углерод оксид (584) (4 кл.оп) 0,07003 г/сек 0,00024 т/год, Диметилбензол (3 кл.оп) 0,12500 г/сек 0,01125 т/год, Бенз/а/пирен (54) (1 кл.оп) 0,0000001 г/сек 0,0000000004 т/год, Формальдегид (609) (2 кл.оп) 0,00104 г/сек 0,0000039 т/год, Уайт-спирит (1294*) 0,0625000 г/сек 0,00225 т/год, Углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 0,02914 г/сек 0,00022 т/год, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл.оп) 1,26585 г/сек 0,50970 т/год. Всего выброс 1,6584 г/сек, 0,5242 т/год Вторая очередь строительства Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) 0,00416 г/сек 0,0017 т/год, Марганец и его соединения (2 кл.оп) 0,00048 г/сек 0,0002 т/год, Азота (IV) диоксид (2 кл.оп) 0,19466 г/сек 0,0097 т/год, Азот (II) оксид (6) (3 кл.оп) 0,03163 г/сек 0,0016 т/год, Углерод (583) (3 кл.оп) 0,01742 г/сек 0,0009 т/год, Сера диоксид (516) (3 кл.оп) 0,02621 г/сек 0,0013 т/год, Углерод оксид (584) (4 кл.оп) 0,17054 г/сек 0,0085 т/год, Диметилбензол (3 кл.оп) 0,12500 г/сек 0,0189 т/год, Бенз/а/пирен (54) (1 кл.оп) 0,0000003 г/сек 0,000000015 т/год, Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (1 кл.оп) 0,00000011 г/сек 0,000000019 т/год, Формальдегид (609) (2 кл.оп) 0,00354 г/сек 0,0002 т/год, Уайт-спирит (1294*) 0,0625000 г/сек 0,0081 т/год, Углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 0,08778 г/сек 0,0043 т/год, Взвешенные частицы (3 кл.оп) 0,00600 г/сек 0,0007 т/год, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл.оп) 3,13135 г/сек 0,3722 т/год, Пыль абразивная 0,00400 г/сек 0,0005 т/год, В С Е Г О 3,8653 г/с; 0,4286 тонн/год. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при эксплуатации составит: Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,00772 г/сек 0,24339 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,00285 г/сек 0,09002 т/год, Бензол (64)(2 кл.оп) 0,00004 г/сек 0,00118 т/год, Диметилбензол (3 кл.оп) 0,00555 г/сек 0,08353 т/год, Метилбензол (3 кл.оп) 0,00002 г/сек 0,00074 т/год, Метанол(338) (3 кл.оп) 0,01065 г/сек 0,09920 т/год, Этан-1,2-диол(Гликоль, Этиленгликоль) (1444*) 0,00623 г/сек 0,10787т/год, 2-Меркаптоэтанол (3 кл.оп) 0,00027 г/сек 0,00551 т/год, Композиция "Дон-52" /в пересчете на изопропанол/ (315) (3 кл.оп) 0,0015035 г/сек 0,0042764000 т/год, Сольвент нафта (1149*) 0,00674 г/сек 0,0847038 т/год, Углеводороды предельные С12-С19 (10)(4 кл.оп) 0,0008008 г/сек 0,00896 т/год. В С Е Г О 0,04239 г/с; 0,72937 тонн/год. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: углеводороды, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. .

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 нет.

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 Основными видами отходов в процессе обустройства будут являться: 1-ая очередь строительства Всего 3,2003845 тонн. Опасные отходы: Тара от ЛКМ 0,01216 тонн, Промасленная ветошь-0,0381 тонн, Не опасные отходы: Металлолом- 2 т, Строительные отходы-0,5 тонн, Огарки сварочных электродов-0,0001245 тонн, Твердо-бытовые отходы-0,65 тонн. 2-ая очередь строительства: Всего 0,77908 тонн. Опасные отходы: Тара от ЛКМ-0,0143 тонн, Промасленная ветошь -0,0381 тонн, Не опасные отходы: Металлолом-0,2 тонны, Строительные отходы- 0,2 тонны, Огарки сварочных электродов-0,00168 тонн, Твердо-бытовые отходы -0,325 тонн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Скрининг, Разрешения на воздействие.

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) на территории проводится мониторинг состояния окружающей среды.

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 согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости нет.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обеспечение прочности и герметичности оборудования; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

Приложение (содержит копии в бумажном виде сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Абызбаев Г.А.

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

