

KZ00RYS00190103

02.12.2021 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 "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект САНКИБАЙ БАТЫРА, дом № 173/1, каб.402, 980240003816, ИСАЕВ ТАЛГАТ МУСАБЕКОВИЧ, 87132210034, z_kaldigulova@AKTM.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 пункту 2.1 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI, разведка и добыча углеводородов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Письмо от ТОО "Казахтуркмунай" прилагается..

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) Основной задачей рабочего проекта является смена метода добычи на скважинах ЦДНГ-1. Корректировка рабочего проекта предусматривает: Смена метода добычи на скважинах ЦДНГ-1 1.Способ добычи механизированный посредством УЭЦН, ШГН и плунжер-лифта на одиннадцати скважинах: - 3. Елемес-52, 3.Елемес-83, 3.Елемес-94, 3.Елемес-98, 3.Елемес-116, Ю.В. Сазтобе-46, Ю.В. Сазтобе-45, В. Сазтобе-2, В .Сазтобе-105, С.В. Сазтобе-2, Тыныштык-1. В зависимости от геологических исследований и глубины залегания нефти в скважинах предусматривается взаимозамена насосного оборудования, между скважинами ЦДНГ-1.;

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) Ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «Казахтуркмунай», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В административном отношении месторождение 3.Елемес расположен на территории Бейнеуского района, Мангистауской области, Республики Казахстан, в редко населенном регионе. На северо-востоке в 70-ти км от объекта, расположена ж/д станция Опорный, на северо-западе в 60км от объекта,

расположен с. Боранкул, в 50км. на восток небольшой разъезд Коркол..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (Электроцентробежная насосная установка- комплекс оборудования для механизированной добычи жидкости через скважины с помощью центробежного насоса, непосредственно соединенного с погружным электродвигателем. ЭЦН для нефтяных скважин включает: - центробежный насос с 50-600 ступенями; - асинхронный электродвигатель, заполненный специальным диэлектрическим маслом; - протектор, предохраняющий полость электродвигателя от попадания пластовой среды; - кабельную линию, соединяющую электродвигатель с трансформатором и станцией управления. Производительность ЭЦН для нефтяных скважин от 15-20 до 1400-2000 м³/сут, напор до 2500-3000 м, мощность электродвигателя до 500 кВт, напряжение до 2000В, температура откачиваемой среды 180°С, давление до 25 Мпа. Наземное оборудование штанговых глубинно насосных установок. Устье скважины должно оборудоваться запорной арматурой и устройством для герметизации штока в соответствии со схемой обвязки, настоящими Правилами и документацией завода-изготовителя. Штанги (металлические стержни с резьбовыми головками) соединяются в колонну с помощью муфт. Длина штанги 8-10 м, диаметр 12,7 -28,6 мм. Продукция скважины (нефть, вода) подается на поверхность по насосно-компрессорным трубам, обсадной колонне, либо по полым штангам. Производительность при постоянной откачке до 300 м³/сутки. Плу́нжерный лифт - устройство для подъема жидкости из скважины за счет энергии газа, находящегося под давлением, которое является разновидностью периодического газлифта с использованием плунжера и используется для удаления жидкости из газовой скважины..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности (Обустройство устьев добывающих скважин. Устья добывающих скважин было обустроено при фонтанной добыче нефти в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности»). Оборудование устья скважин обеспечивает полную герметичность и возможность безопасного отключения скважин в аварийной ситуации посредством использования: арматуры устьевой штангонасосной, запорной арматуры, обратного клапана, сальника устьевого. Оборудование устья скважины должны обеспечивать герметизацию трубного и затрубного пространств, возможность проведения глубинных исследований и ремонтных работ, безопасную эксплуатацию НГМ.Схема оборудования устья скважины предусматривает смену герметика полированного штока и замену манометров при наличии давления в скважине, замер устьевого давления и температуры. Устья скважины с фонтанной и устьевой арматурой существующие. Устьевая арматура рассчитана на давление 4.0 МПА. Давление и температура нефтегазовой смеси контролируются приборами КИПиА, установленными на трубопроводах. При механизированной добыче на выкидной линии устанавливается электроконтактный манометр, автоматически отключающий электродвигатель привода наземного оборудования при разгерметизации трубопровода. Надземная часть трубопровода выполнена из стальных труб диаметром 114×6.0мм, 89×6.0мм, 57×6.0мм по ГОСТ 8731-78. Антикоррозионная и теплоизоляция надземных трубопроводов и арматур покрываются грунтовкой ГФ-021 (расход не менее 0,1кг/м²), масляно-битумная краской БТ-177 с расходом не менее 0,1-0,18 кг/м² в два слоя и защитной оберткой минеральной ваты теплоизоляционный МЗ-125-1000.500.60-2 и оцинкованным листом толщиной 0.8мм. Оборудование устья, станок-качалка, наземное оборудование, трубопроводы, коммуникации, электропривод и пусковые устройства окрашиваются, ограждаются и обеспечиваются знаками безопасности..

7. Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и декоммиссирование объекта) Строительство по проекту ориентировочно будет осуществляться в течение 7 месяцев. Начало строительства запланировано 2 квартал 2022г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и декоммиссирование 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 действующего месторождения З.Елемес. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь застройки 0,046га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении З.Елемес действует до 14 октября 2041 года. Недропользователем месторождения З.Елемес является ТОО «Казахтуркмунай». ТОО «Казахтуркмунай»

предупрежден о необходимости восстановления земельного участка после окончания срока его эксплуатации. Копии постановления МИО прилагается.;

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 Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения З.Елемес. Проектируемые объекты будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 550м от Каспийского моря. Карта прилагается.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору с поставщиком. Питьевая вода для рабочих привозная бутилированная.;

объемов потребления воды На строительные нужды (согласно сметы)-0.0091м³/год, На хоз-питьевые нужды, согласно СНиП РК 4.01-02-2009 (Удельное среднесуточное (за год) водопотребление на одного жителя в населенных пунктах) - Сельские населенные пункты: 120 л/сут., Хоз-бытовые стоки-162;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При ведении строительных работ загрязнения подземных, грунтовых и поверхностных вод не предвидится. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участком недр является месторождение Западный Елемес. Право временного возмездного землепользования (аренды) на земельный участок выдан постановлением Акима Бейнеуского района Мангистауской области, сроком до 14 октября 2041 года. Постановление прилагается. Вид недропользования определен в горном отводе выданный ТОО "Казахтуркмунай" Комитетом геологии и недропользования. Географические координаты указаны на картограмме горного отвода. Горный отвод прилагается.;

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 На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют. Прилагается письмо от ЖКХ Байганинского района.;

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

объемов пользования животным миром Проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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 Количество и состав потребителей электрической энергии проектируемого объекта определен в соответствии с техническими решениями, принятыми в основных разделах проекта. Точкой подключения являются ближайшие действующие трансформаторные подстанции. Подключение автоматической установки ЭЦН осуществляется в соответствии с документацией выбранного оборудования. ;

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 на период строительства от стационарных источников: Железо (II, III) оксиды (кл.опасности-3) - 0.0212633 т/год; Марганец и его соединения (кл.опасности-2) - 0.00170845 т/год; Азот (IV) оксид (кл.опасности-2) - 0.00471476 т/год; Азот (II) оксид (кл.опасности-3) - 0.00004694 т/год; Углерод черный (кл.опасности-3) - 0.000024 т/год; Сера диоксид (кл.опасности-3) - 0.0000889 т/год; Углерод оксид (кл.опасности-4) - 0.00609629 т/год; Фтористые газообразные соединения (кл.опасности-2) - 0.00006285 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые (кл.опасности-2) - 0.000035 т/год; Ксилол (кл.опасности-3) - 0.10385 т/год; Толуол (кл.опасности-3) - 0.01296 т/год; Бенз/а/пирен (кл.опасности-1) - 0.0000000004 т/год; Хлорэтилен (кл.опасности-1) - 0.00000012 т/год; Бутилацетат (кл.опасности-4) - 0.00251 т/год; Формальдегид (кл.опасности-2) - 0.0000048 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (кл.опасности-4) - 0.00543 т/год; Уайт-спирит (ОБУВ-1) - 0.08416 т/год; Углеводороды предельные C12-19 (кл.опасности-4) - 0.000526 т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (кл.опасности-3) - 0.00221884 т/год. Всего выбросов на период строительства от стационарных источников - 0.2457002504 т/год. Выбросы на период строительства от спецтехники: Азот (IV) оксид (Азота диоксид) (кл.опасности-2) - 0.04948824 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (кл.опасности-3) - 0.008041839 т/год; Углерод черный (Сажа) (кл.опасности-3) - 0.0088328 т/год; Сера диоксид (кл.опасности-3) - 0.00441645 т/год; Углерод оксид (кл.опасности-4) - 0.0441145 т/год; Керосин (ОБУВ-1,2) - 0.0088328 т/год; Всего выбросов на период строительства от спецтехники - 0.123726629 т/год. Деятельность объекта не относится к видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

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 Сбросов загрязняющих веществ отсутствует.

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 Образование отходов на период строительства: 0.3306 тонн, из них: - твёрдые бытовые отходы (Смешанные коммунальные отходы, код 20 03 01) – 0.28 т; - огарыши сварочных электродов ((Отходы сварки, код 12 01 13) – 0.0138 т, Жестяные банки из-под краски (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) код 15 01 10*) – 0.0341 т, Пластиковые канистры из-под растворителя (Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами, код 15 01 10*) – 0.0027т. Отходы, образующиеся в результате строительства, будут вывозиться спец. организацией по приему/утилизации/переработке, согласно договору. Согласно утвержденного Указа Президента Республики Казахстан от 02.01.2021г. №400-VI ЗРК, Экологического кодекса (ЭК) Республики Казахстан, отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения..

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 (выдается 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) ТОО «Казахтуркмунай» 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. Осуществляется мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Казахтуркмунай»

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 При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места..

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 указанно намечаемой деятельности (документы в соответствии с требованиями, содержащимися 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):

Аязбаев Ербол

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



