

KZ49RYS00388168

16.05.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод", 120000, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Мустафа Шокай, строение № 305, 001240005337, ИСКАКОВ БАУЫРЖАН ОЙШЫЕВИЧ, 87242214257, oit_1@kmpnz.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) Восстановление ранее ликвидированной скважины РА-2-Т на структуре Тускум участка Жаркамыс Восточный. В приложение №1 в разделе 1 и разделе 2, вид намечаемой деятельности отсутствует..

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) Ранее "Оценка воздействия на окружающую среду" не было проведено;
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 "Оценка воздействия на окружающую среду" не было проведено.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район работ расположен в пределах Жаркамысского сельского округа Байганинского района Актюбинской области. Структура Тускум относящий к Жаркамысскому участку деятельность осуществляется на основании контракта на недропользования зарегистрированный за №4660-УВС-МЭ от 26.11.2018 г. Альтернативные участки не рассматривались, так как в альтернативных участках, нужно будет пробуривать новые скважины. Участок расположен от п. Жаркамыс на расстояние 35 км. Отсутствует лесные насаждения и растительность, при обследовании территории участка работ, не обнаружены пути миграции и среда обитания, зимовок и т.д. животных..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Планируется проведение расконсервации одной скважины с помощью подъемной установки с грузоподъемностью не менее 130 тонн и необходимого наземного оборудования. Планируется получить приток сырой нефти. Дальнейшее реализации нефти (подготовка товарной нефти и продажа) на данном

этапе не планируется..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Принять скважину для производства работ. Произвести планировку буровой площадки. Иметь утвержденную с Акберен схему монтажа ПВО и ПЛА. Произвести мобилизацию подъемной установки грузоподъемностью не менее 130 тонн и необходимого наземного оборудования. Перевозка станка и материалов производится силами «Подрядчика». Произвести монтаж подъемной установки и необходимого наземного оборудования согласно утвержденной схеме. Доставить на буровую площадку ПВО – 180мм*700атм, достаточный объем хим. реагента для приготовления промывочной жидкости с минимальным удельным весом 1,30 г/см³ в V=150м³. В процессе работ плотность может изменяться. Иметь на скважине буровой инструмент Ø 89мм длиной 4500м: СБТ-89мм, УБТ- Ø 120/89мм, долото Ø140/108мм, торцовый фрез (по 3 шт.) и т.д. Весь инструмент должен быть под эксплуатационную колонну Ø 168,3мм. Завести аварийный инструмент: ловильный инструмент метчик, овершоты, долото Ø140мм, торцовый фрез, обурочный инструмент (кольцевой фрез) Ø 140мм, магнит на вибросита, кольцевой фрез, магнитный фрез, печать, переводники, ответные фланцы к ФА, БРС, скребок под эксплуатационную колонну Ø 168,3мм. Завести на скважину техническую воду и заготовить промывочную жидкость (рапа) в V=150м³. До установки на устье скважины опрессовать на стенде ПВО на рабочее давление, указанное в паспорте. Предоставить Акт опрессовки с подписями. Оборудовать устье скважины согласно утвержденной схемы ПВО. Произвести монтаж ПВО и выкидных линии. Спустить устьевой пакер на инструменте на глубину 20 м (верх первого цементного моста). После завершения установки оборудования устья скважины произвести опрессовку камер с составлением соответствующих актов. Опрессовать трубные плашки ПВО на 350атм. Глухие плашки опрессовать вместе с колонной на 300 атм. Выкидные линии БЗ, БД на 100атм. в присутствии представителя АФ РГП на ПХВ «ПВАСС» в течении 15 мин. Результаты опрессовки оформить актом. Выдать все необходимые разрешения и акты для начала работ по расконсервации скважины. Получить разрешение на производство работ. Провести пусковую конференцию. Иметь на скважине всю необходимую документацию для ведения работ. Провести инструктаж по технике безопасности с членами бригады под роспись, ознакомить с планом работ. Провести инструктаж по технике безопасности с членами бригады под роспись, ознакомить с планом работ. Обеспечить работу автокрана на весь период работ по оборудованию устья скважины. Произвести завоз и монтаж РГС-50мЗ в количестве 4 шт. для сбора продукции скважины, дренажную РГС-25мЗ, нефтеналивную эстакаду, НГС, факельное хозяйство. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работа планируется осуществить в 01.07.2023 г.-31.11.2023 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 Географические координаты устье скважины - 47042'51,82" с.ш.; 56048'34,13" в.д., Координаты угловых точек скважины: 1) 47042'55,27" с.ш.; 56048'28,28" в.д., 2) 47042'55,90" с.ш.; 56048'39,37" в.д., 3) 47042'49,24" с.ш.; 56048'40,73" в.д., 4) 47042'48,46" с.ш.; 56048'30,80" в.д.;

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 На технические нужды используется вода привозная на основе договора. Вода, доставляемая и хранимая в емкостях, предназначенная для хоз-питьевых нужд привозная. Ближайший водный объект река Эмба находится на расстоянии 34,5 км. Река Эмба протекает в северо-западной части площади. Вода минерализована и пригодна только для технических целей. Река имеет постоянный водоток, хорошо выработанную долину, затапливаемую в период весеннего паводка. Ширина долины достигает 1,0 км при ширине русловой части 3,0-30,0м и глубине 0,5-2,0м. Водоохранная зона реки Эмба 500м. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) вода для питьевого качества- привозная на основе договора с подрядными организациями; объемов потребления воды Годовой расход воды составит, мЗ: хоз-питьевой: 16,4, технической: 126,7.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Структура Тускум относящий к Жаркамысскому участку деятельность осуществляется на основании контракта на недропользования зарегистрированный за №4660-УВС-МЭ от 26.11.2018 г. Срок действия контракта на недропользования составляет до 26.11.2024 года. ;

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 Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. Деревья не обнаружены, снос зеленых насаждений не планируется.;

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

объемов пользования животным миром Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования планируемая деятельность не нуждается в ресурсах;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. Истощение природных ресурсов не предвидеться..

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) Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈ 20 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈ 1 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈ 50 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈ 15 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем $\approx 0,5$ тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈ 0.0008 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5 , не классифицируется, объем ≈ 0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр . Смесь углеводородов предельных C6-C10 , не классифицируется, объем ≈ 0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈ 0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈ 0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64) , 2 класс опасности, объем ≈ 0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈ 0.02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈ 0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен , 1 класс опасности, объем ≈ 0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈ 0.4 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈ 0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈ 10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈ 1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения , 2 класс опасности, $\approx 0,01$ тонн, не подлежит внесению в рег..

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 Все стоки будут сбрасываться во временную выгребную яму и затем передаваться сторонним организациям согласно договору. Объем образуемых хоз-бытовых сточных вод составит 700 м³ в год. Технические воды уходит безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении и подготовки бурового раствора..

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 Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 600 тн в год (1скв.), имеется возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы: бумага и картон, стекло, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, одежда, ткани, люминесцентные лампы, пищевые масла и жиры, огарки сварочных электродов, пластмассы и металлы, отходы ЛКМ- объем образования составит 30 тонн в год (1скв.). Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонтажа снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания: масляные фильтры, отработанные шины – объем образования составит 50 тонн в год (1скв.)..

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 для объектов 1 категории – Департамент экологии по Актыбинской 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) Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, 1) Воздух . Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0.3 мг/м³, факт 0.05. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.0488. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 3) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На 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 отсутствуют..

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 Атмосферный воздух. Проведение проектируемых работ будет иметь воздействие на атмосферный воздух слабое, локального масштаба и многолетнее. Поверхностные воды. Воздействие на поверхностные воды рассматривается как локальное, временное и непродолжительного характера путем осаждения вредных веществ и пыли выделяющихся в атмосферный воздух. Подземные воды. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сведут до незначительного воздействия проектируемых работ на подземные воды. Почва. Основное нарушение и разрушение почвогрунтов будет происходить при строительстве, при движении, спецтехники и автотранспорта. При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почвогрунты может быть сведено до слабого и локального. Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как незначительное и локальное. Растительность. Механическое воздействие на растительный покров будет иметь значение в периоды проведения строительных работ подъездных дорог и площадок. В целом же воздействие на состояние

почвенно-растительного покрова проведение проектных работ может быть оценено как слабое и локальное. Животный мир. Причинами механического воздействия или беспокойства животного мира проектируемых объектов может явиться движение транспорта, спецтехники, погребение фауны при проведении земляных работ..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие отсутствует, так как воздействия не окажет влияние другому государству..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Структура Тускум относящий к Жаркамысскому участку деятельность осуществляется на основании контракта на недропользования зарегистрированный за №4660-УВС-МЭ от 26.11.2018 г.. Альтернативные участки не предоставлены уполномоченным органом. Выбор технологии расконсервации скважины, на предприятии применяется передовые, общепринятые технологии бурения (бурение скважин для скважин), подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

ИСКАКОВ БАУЫРЖАН ОЙШЫЕВИЧ

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



