

KZ25RYS00185385

19.11.2021 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 "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание № 12, 050440000082, ТОГУЗБАЕВ БАХЫТ КУДАЙБЕРГЕНОВИЧ, +77242907177,907178, UVG_79@MAIL.RU

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) Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин на месторождении Хаиркелды Северный. Согласно ЭК РК приложение 1, раздел 2 п.1 п.п. 2.1 разведка и добыча углеводородов..

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) Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении 1 к ЭК РК не приводится, т.к. такие изменения не вносились. Объект намечаемой деятельности – проектируемый. Оценка воздействия на окружающую среду или скрининг воздействий намечаемой деятельности по данному объекту ранее не проводились;

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) Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении 1 к ЭК РК не приводится, т.к. такие изменения не вносились. Объект намечаемой деятельности – проектируемый. Оценка воздействия на окружающую среду или скрининг воздействий намечаемой деятельности по данному объекту ранее не проводились..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Хаиркелды Северный расположено в Сырдарьинском районе, Кызылординской области, Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Северный находится в юго-западной части Торгайской низменности. Площадь горногоотвода месторождении Хаиркелды Северный составляет 12,85 км2. В непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо-Западный Коныс. В пределах контрактной

территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, и Хаиркелды Юго-западный. Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем. Непосредственно по контрактной территории проходит нефтепровод Коньес-Кумколь, который соединяется с магистральным нефтепроводом Кумколь-Каракоин. В 140 км на юго-запад от месторождения есть выход на экспортный маршрут по железной дороге через ст. Джусалы, где имеются два независимых нефтеналивных терминала (один из которых принадлежит CNPC). Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арысум-Майбулак (КАМ), протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л. Климат района резко континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков менее 121,6 мм, основное количество осадков выпадает в зимний период.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В соответствии с техническим заданием подготовлен «Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин на месторождении Хаиркелды Северный». Календарный план строительства и бурения проектируемых скважин в 2022 году предусматривается бурение и испытания 4-х скважин глубиной 1850/1950 м, 2023 и 2024 году по 3 скважины глубиной 1850/1950 м, 2025-2026 году по 4 скважины глубиной 1850/1950 м. Для бурения скважин будет использована буровая установка «ZJ-30», с грузоподъемностью 180 т. или аналог. Площадь под бурение 1 скважины с размещением технологического оборудования составляет 0,36 га. Площадь земельного отвода под бурение скважин с размещением технологического оборудования составляет 1,7 га 1 скв..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Конструкция скважины проектируется с учетом литолого-стратиграфического разреза и физических особенностей вскрываемых пород, предупреждения осложнений и обеспечения проведения предусмотренного комплекса исследовательских работ. Для проектируемых вертикальных скважин с проектной глубиной 1950 м принимается следующая конструкция скважин: Направление Ø426,0 мм спускается на глубину 20 м для защиты устья скважины от размыва буровым раствором, обвязки устья скважины с циркуляционной системой и цементируется цементным раствором (цемент марки G) плотностью 1,83 г/см³ высота подъема тампонажного раствора – до устья; Кондуктор Ø324,0 мм спускается на глубину 60 м для перекрытия неустойчивых в верхней части разреза, установки ПВО и цементируется раствором плотностью 1,83 г/см³, высота подъема раствора в интервале 0-60 м; Техническая колонна Ø 244,5 мм x 1000 м спускается для перекрытия пород палеогена, верхнего мела и верхней части нижнего мела и установки ПВО. Цементируется 2-мя порциями цементного раствора: 1-я порция плотностью 1,50 г/см³ в интервале 0-600 м; 2-я порция плотностью 1,85 г/см³ в интервале 600-1000 м; Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на проектную глубину 1950 м для испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов и цементируется 2-мя порциями раствора: 1-я порция плотностью 1,50 г/см³ от 1300 до устья; 2-я порция плотностью 1,85 г/см³ в интервале 1300-1950 м. Основными критериями выбора буровой установки являются: глубина скважин, вес колонны буровых труб и спускаемых обсадных колонн, грузоподъемность буровой установки, экологичность, экономичность эксплуатации, уровень механизации технологических процессов. Буровое оборудование монтируется крупными блоками и перевозится со скважины на скважину автотранспортом. Системы приготовления, циркуляции и очистки бурового раствора на буровой установке исключают возможность загрязнения почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки раствора. Сбор отходов бурения предус.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Начало строительно-монтажных работ I квартал 2022. Окончание строительно-монтажных работ IV квартал 2026 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деактивацию 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

Горный отвод представлен ТОО «KAZPETROL GROUP» (КАЗПЕТРОЛ ГРУП) для осуществления операций по недропользованию на месторождении Хаиркелды Северный. В пределах блока XXIX-38-B на основании решения Компетентного органа Министерства энергетики РК (Протокол ЭК№10/МЭ РК от 24 июня 2016 года). Горный отвод расположен в Кызылординской области. Границы горного отвода обозначены угловыми точками с №1 по №7 1.Северная широта 46гр, 14мин, 01 сек.; Восточная долгота 65гр, 14мин, 30 сек. 2.Северная широта 46гр, 15мин, 20 сек.; Восточная долгота 65гр, 15мин, 13сек. 3.Северная широта 46гр, 16мин, 07 сек.; Восточная долгота 65гр, 16мин, 07сек. 4.Северная широта 46гр, 15мин, 29 сек.; Восточная долгота 65гр, 17мин, 34сек. 5.Северная широта 46гр, 14мин, 54 сек.; Восточная долгота 65гр, 17мин, 53сек. 6 .Северная широта 46гр, 14мин, 01 сек.; Восточная долгота 65гр, 17мин, 25сек. 7.Северная широта 46гр, 13 мин, 35 сек.; Восточная долгота 65гр, 15мин, 55сек. Площадь под бурение 1 скважины с размещением технологического оборудования составляет 0,36 га.;

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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Питьевое водоснабжение на месторождении обеспечивается бутилированной водой. Хоз-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой привозной водой, которая будет доставляться водовозами термосного типа из близлежащего поселка. Техническое водоснабжение осуществляется за счёт водозаборных скважин. Координаты расположения водозаборной скважины 5149 с.ш. 46°14'15,77", в. Д. 65°18'51,68", расположена в трех километрах от месторождения Хаиркелды Северный.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - специальное. Качество воды –техническая вода, не питьевого качества.;

объемов потребления воды Для питьевых целей вода привозная бутилированная. Для технических целей вода привозная в емкости, поставщик СКП «Темир».;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водопотребления и водоотведения при СМР, подготовительных работ к бурению, бурение и креплении скважины

Водопотребление 4 скв. 2022, 2025 – 2026 года (на 1 год) Хоз-бытовые нужды-584,8 м.куб/цикл; Питьевые нужды-129 м.куб/цикл;Технические нужды-1560,44 м.куб/цикл;Всего: 2274,24 м.куб/цикл. Водоотребление 3 скв. 2023 – 2024 годы (на 1 год) Хоз-бытовые нужды-438,6м.куб/цикл; Питьевые нужды-96,75 м.куб/цикл; Технические нужды-1170,3564м.куб/цикл;Всего: 1705,706 м.куб/цикл. Баланс водопотребления и водоотведения при испытании скважины

Водопотребление 4 скв. 2022, 2025 – 2026 года (на 1 год) Хоз-бытовые нужды-285,6м.куб/цикл; Питьевые нужды-63м.куб/цикл;Технические нужды-42 м.куб/цикл;Всего: 390,6 м.куб/цикл. Водоотребление3 скв. 2023 – 2024 годы (на 1 год) Хоз-бытовые нужды-241,2 м.куб/цикл; Питьевые нужды-47,25 м.куб/цикл;Технические нужды-31,5 м.куб/цикл;Всего: 292,95 м.куб/цикл.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Добывающие скважины расположены на контрактной территории ТОО «KAZPETROL GROUP» (КАЗПЕТРОЛ ГРУП).;

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 Потребность в растительности на периоды эксплуатации и строительства отсутствует. Снос зеленых насаждений не предусматривается, ввиду отсутствия их на участке проектирования.;

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

объемов пользования животным миром Проектом не предусматривается использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом не предусматривается использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом не предусматривается использование и приобретение объектов

животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности; операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Проектом не предусматривается использование и приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности;

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 строительно-монтажных работ (СМР) будут использованы строительные материалы: Портландцемент тампонажный Об.6-76959,28 кг; Понижитель водоотдачи (ГидроцемС)-0,021тн; Понижитель вязкости (Цемпласт МФ)-0,022 тн; Замедлитель схватывания (НТФ) -0,08тн; Пеногаситель (Полицем ДФ)-0,3тн., которые будут приобретены у сторонних организаций. Электроснабжение на период СМР будет осуществляться путем подключения проектируемых объектов к дизель генераторным установкам. Работа двигателей внутреннего сгорания транспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива. Использование ресурсов для ведения строительно монтажных работ потребуется с I квартала 2021 по IV квартал 2026 г.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения природных ресурсов 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). 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). При эксплуатации ТОО «KAZPETROL GROUP» месторождение Хаиркелды Северный в атмосферный воздух выделяются: - загрязняющие вещества 1 класса опасности – бенз/а/пирен (0703) - 1; - загрязняющие вещества 2 класса опасности – алюминий оксид (0101), марганец и его соединения (0143), азота диоксид (0301), сероводород (0333), фтористые газообразные соединения (0342), фториды неорганические плохо растворимые (0344), формальдегид (1325), бензол (0602) – 8; - загрязняющие вещества 3 класса опасности – Железо (II, III) оксиды (0123), азота оксид (0304), углерод (0328), сера диоксид (0330), пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (2908), диметилбензол (0616), метилбензол (0621), взвешенные частицы (2902) – 8; - загрязняющие вещества 4 класса опасности – оксид углерода (0337), алканы C12-19 (2754) -2; - загрязняющие вещества ОБУВ – метан (0410), углеводороды C1 – C5 (0415), углеводороды C6 – C10 (0416), пыль абразивная (2930), пыль древесная (2936) – 5. Выбросы загрязняющих веществ на 2022,2025-2026 гг. составят по каждому году - 485,82 т/год. Выбросы загрязняющих веществ на 2023-2024 гг. составят по каждому году - 364,36 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. 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 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. Образование на 4 скв. на 2022, 2025-2026 год Опасные отходы: 1.Буровой шлам-995,1864тн; 2.ОБР-1302,4614 тн; 3.Буровые сточные воды-242,5273тн; 4.Промасленная ветошь-0,127тн; 5.Отработанные масла-9,772 тн; 6.Использованная тара (мешки)- 0,3792тн; 7.Использованная тара (бочки)-2 тн. Не опасные отходы: 1.Металлолом-1,8тн; 2.Огарки сварочных электродов-0,0261тн; 3.Коммунальные отходы-5,08776тн. Всего: 2559,3665 тонн. Образование на 3 скв. на 2023-2024 год Опасные отходы: 1.Буровой шлам-746,3898тн; 2.ОБР-976,8461тн; 3.Буровые

сточные воды-181,8955тн; 4.Промасленная ветошь-0,09525тн; 5.Отработанные масла-7,329тн; 6.Использованная тара (мешки)- 0,2844тн; 7.Использованная тара (бочки)- 1,5тн. Не опасные отходы: 1. Металлолом-1,35тн; 2.Огарки сварочных электродов-0,019575тн; 3.Коммунальные отходы-3,81582тн. Всего: 1919,5251 тонн.

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

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) Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арыскуп-Майбулак (КАМ), протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л. Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо- восточные..

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 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 негативное воздействие отсутствует..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости мечаемая деятельность не оказывает существенного негативного трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности Оператора находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Проектом предусмотрен иерархический подход к минимизации отходов, который включает: • исключение или снижение самой возможности образования отходов; • повторное использование либо рециркуляцию отходов; • транспортировку отходов допустимым, с точки зрения экологической безопасности, образом на соответствующие объекты размещения отходов. В целях более полного обеспечения защиты окружающей среды от отрицательного воздействия отходов настоящим разделом разработаны дополнительные организационно-технические мероприятия по снижению негативного воздействия и предотвращению загрязнения компонентов окружающей природной среды отходами производства и потребления. Предлагаемые организационно-технические мероприятия по предотвращению загрязнения окружающей среды отходами производства и потребления: • Содержание производственной территории в должном санитарном состоянии. • Проектирование надежных средств автоматизации и контроля технологических процессов приготовления цементных смесей, приготовления химических смесей для буровых растворов, обработки скважин соляной кислотой и другими реагентами. • Совершенствование технологических

процессов с целью минимизации образования отходов производства, достижения уровня безотходного производства. • Организация исследований методов переработки, использования бурового шлама. • Организация, в целях обеспечения экологически безопасного удаления отходов, обращения с отходами в следующей иерархической последовательности: • Принятие мер по снижению объемов отходов, которые предполагают применение безотходных технологий либо уменьшение, по мере возможности, количества или относительной токсичности отходов путем применения альтернативных материалов, технологий, про.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Ввиду специфики производства работ и отсутствия аналогичных вариантов, альтернативные способы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматривались. Приложения (документы, подтверждающие 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):

Есетов Галимжан

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

