

KZ87RYS00558495

26.02.2024 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 "Berkut Petroleum", D03B2P0, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Тилеу Батыра, дом № 10, 230740001337, ИСКАКОВ БАУЫРЖАН ОЙШЫЕВИЧ, 87024190246, kpussurmanov@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) Намечаемой деятельностью предусматривается бурение поисковой скважины Shotykoi-2 на структуре Шотыколь с проектной глубиной 1500м. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 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) Заявление о намечаемой деятельности на данный объект подается впервые. Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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 скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении контрактная территория Жаркамыс Восточный, находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан в непосредственной близости от разрабатываемых месторождений Каратобе, Каратобе Южный, Лактыбай, Акжар, Акжар Восточный и Жанатан. Обоснование выбора места является Контракт № 4660-УВС-МЭ от 26 ноября 2018 г. на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-20- Е (частично); F (частично); XXIV-20-В (частично); С(частично); F (частично); 21-А (частично); В (частично), D (частично), Е (частично); F (частично) в Актюбинской области. Площадь геологического отвода участка Жаркамыс Восточный составляет 846,89 кв.км., глубина разведки - до кровли фундамента. Ближайший населенный пункт поселок Жаркамыс расположен в пределах контрактной территории, железнодорожная станция Сагиз - 120 км к северо-западу и областной центр г.Актобе в 300 км к северу. Районный центр Байганин в 160 км на западе от Контрактной территории. В орографическом отношении территория участка Жаркамыс

Восточный находится в пределах Предуральяского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину. Гидрографическая сеть представлена долиной реки Эмба. Ближайший водный объект река Эмба находится на расстоянии более 7 км. Местоположение скважины поисковой скважины Shotykol-2 на структуре Шотыколь с проектной глубиной 1500м координатами 47° 52' 21,7" СШ 56° 40' 49,4" ВД (Координаты по 4 угловым точкам: 1) 56° 40' 1.3008" СШ 47° 51' 49.4892" ВД, 2) 56° 40' 1.2936" СШ 47° 51' 54.2028" ВД, 3) 56° 41' 37.8492" СШ 47° 52' 54.2532" ВД, 4) 56° 41' 37.7088" СШ 47° 51' 49.7232" ВД.).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается бурение поисковой скважины Shotykol-2 на структуре Шотыколь с проектной глубиной 1500м». Цель бурения: Поиск залежей УВС. Проектная глубина: 1500(+250м). Проектный горизонт: Нижняя пермь. Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства поисковых скважин на данной площади. 1. Направление □ 323,9 мм × 30 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия палеогеновых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. 2. Кондуктор □ 244,5 мм × 250 м цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну и установки ПВО. 3. Эксплуатационная колонна □ 168,3мм спускается на глубину 1500м. Спускается и цементируется до устья, с целью обсадки продуктивной части скважины и добычи УВС. Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы. Вид строительства - первичный. Вид профиля скважин - вертикальный. Способ бурения – роторный. Проектная скорость бурения 1286 м/ст.мес. Дебит скважины от 5 до 20 м3/сут. Гф – газовый фактор от 15 до 30 м3/т..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Исходя из этого, для бурения проектной скважины глубиной 1500м, при максимальном весе буровой колонны 64,4 тн. и обсадной колонны 54,2тн, а также исходя из наличия буровых установок у Бурового подрядчика, выбраны буровая установка ZJ-20 с номинальной грузоподъемностью 147 тн. Буровое оборудование скомпоновано на мобильных платформах (крупных блоках), модулями, (мелкими блоками) которые транспортируются со скважины на скважину без разборки оборудования на отдельные агрегаты платформы (крупные блоки), модули (мелкие блоки) с оборудованием устанавливаются на железобетонные плиты (фундамент) многократного использования без разборки оборудования на отдельные агрегаты. Все это существенно повышает монтажные способности установки и значительно сокращает затраты времени и средств на монтаж, демонтаж оборудования и его транспортировку. Цель бурения - поиск и добыча УВС. Этап подготовительных и строительно-монтажных работ заключается в сооружении фундаментов, монтаже бурового оборудования, строительстве привышечных сооружений, устройстве сточных желобов, бетонировании площадок. Технологические площадки под буровым оборудованием, согласно проектным данным, гидроизолируются. Площадки под агрегатным блоком, приемной емкостью, насосным блоком покрываются цементно-глинистым составом. Технологические площадки сооружаются с уклоном к периферии. Бурение и крепление скважины. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие либо проявления нефти и газа. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины предусматривается крепление скважины обсадными колоннами и цементирование заколонного пространства. Испытание в колонне. При получении положительного результата о наличии признаков нефти предусмотрено испытание в открытом стволе и в эксплуатационной колонне. Работы по испытанию скважины в колонне будут производиться с использованием того же бурового раствора по программе, предусматривающей применение стандартного оборудования, в том числе: устьевого оборудования, фонтанной арматуры, насосно-компрессорных труб, замерных устройств, контрольно-измерительных приборов.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин составляет 322 сут, в том числе: строительно-монтажные работы 20 сут, подготовительные работы к бурению – 2 сут., бурение и крепление 35сут., испытание, всего в том числе: в эксплуатационной колонне 270 сут. Бурение скважины предусмотрено с 2024-2025 годы..

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
Контрактная территория ТОО «Berkut Petroleum» на участке Жаркамыс Восточный расположен в пределах блоков XXIII-20-Е(частично), F (частично); XXIV-20-В (частично), С (частично), F (частично), 21-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), на территории Актюбинской области Республики Казахстан. Проектируемая скважина закладывается в пределах Актюбинской области. Общая площадь контрактной территории составляет 846,59 км². Из контрактной территории исключены месторождения Каратобе, Каратобе Южное и контрактная территория Шатырлысай. Срок действия контракта продлен до 26 августа 2025 г.;

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. При строительстве скважин и проведении буровых работ потребуются использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды. Ближайший водный объект река Эмба находится на расстоянии более 7 км. Река имеет постоянный водоток, хорошо выработанную долину, затапливаемую в период весеннего паводка. Ширина долины достигает 1,0 км при ширине русловой части 3,0-30,0 м и глубине 0,5-2,0 м. Водоохранная зона реки Эмба 500 м. (Постановление акимата Актюбинской области от 6 марта 2013 года № 60 "Об установлении водоохранных зон и полос водохранилищ Актюбинское, Саздинское, Каргалинское и малых водохранилищ, включая реку Каргалы и основные озера Урало-Каспийского бассейна Актюбинской области").;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам.;

объемов потребления воды Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: $92,3 + 115,4 = 207,7$ м³. В т.ч. воды питьевого качества: 92,3 м³. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 1500 м составит: 571,9 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контрактная территория ТОО «Berkut Petroleum» на участке Жаркамыс Восточный расположена в пределах блоков XXIII-20-Е(частично), F (частично); XXIV-20-В (частично), С (частично), F (частично), 21-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), на территории Актюбинской области Республики Казахстан. Проектируемая скважина закладывается в пределах Актюбинской области. Общая площадь контрактной территории составляет 846,59 км². Из контрактной территории исключены месторождения Каратобе, Каратобе Южное и контрактная территория Шатырлысай. Координаты контрактной территории: 1) 47° 55' 00" СШ, 56° 12' 00" ВД, 2) 48° 05' 00" СШ, 56° 20' 00" ВД, 3) 47° 45' 00" СШ, 56° 55' 00" ВД, 4) 47° 40' 00" СШ, 56° 50' 00" ВД. Размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 4,2 га (под строительство 1 скв.);

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 Растительность бедная, характерная для полупустынь: распространены кустарники высотой до 0,5 метров, верблюжья колючка и полынь, местами растет камыш. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается. ;

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

объемов пользования животным миром Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается. ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и использование объектов животного мира 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 При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 200 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении поисковой скважины будет составлять: общее 32.6543960907 г/сек или 98.820692849 тонн. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 15,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 16.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 7.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс – 13,501383771 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 17.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 16.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 8.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.269 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 4 класс 0,3822455905 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год, Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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 При бурении скважины образуются: Промасленная ветошь 0,1334 т, Отработанные масла 6,75т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 115,575 т, Отработанный буровой раствор 40,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы 2,0153 т, Металлолом 10,5 т, Всего: 217,8554 тонн. Отходы производства временно складировются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актыбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан 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) В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актыбинской области» за 1 полугодия 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актыбинской области . Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Актобе за 1 полугодие 2023 года. Уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался по как высокий, он определялся значением СИ=6,9 (высокий уровень) и НП=3% (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №3. *Согласно РД 52.04.667-2005, если СИ и НП попадают в разные градации, то степень загрязнения атмосферы оценивается по наибольшему значению из этих показателей. В загрязнение атмосферного воздуха основной вклад вносит

сероводород (количество превышений ПДК: 227 случаев); диоксид азота (количество превышений ПДК: 339 случаев); оксид азота (количество превышений ПДК: 337 случаев); оксид углерода (количество превышений ПДК: 13 случаев). Максимально-разовая концентрация сероводорода составила 6,9 ПДКм.р., диоксида азота 4,0 ПДКм.р., оксида азота 4,7 ПДКм.р., оксида углерода 2,4 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены..

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий: По атмосферному воздуху. применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и

неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; тщательную технологическую регламентацию проведения работ; обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; бурение с применением бурового раствора, исключающего выбросы пыли; приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; применение системы контроля загазованности; поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д. По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру. регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Применяемое оборудование нефтяных скважин соответствует проектным решениям, обеспечивает возможность замера продукции, регулирования режима работы скважин, проведение промысловых исследований и в целом, отвечает существующим условиям эксплуатации. Проводка скважины на месторождении Беркут Северный предусматривается исходя из стратиграфического разреза и опыта бурения с применением современной технологии и техники бурения скважин. Главной задачей бурения скважин является достижение запланированного забоя и вскрытие проектного горизонта с получением притоков нефти и газа, не допуская аварий в процессе бурения и освоения. Для выполнения этих задач необходимо учитывать опыт бурения всех ранее пробуренных скважин в данном районе. Для оценки качества цементирования обсадных труб, определения высоты подъема цемента за колонной, оценки состояния цементного камня и качества изоляции пластов и горизонтов друг от друга и от дневной поверхности применяют методы термометрии, гамма-гамма-каротажа, акустической цементометрии, ФКД (фазокорреляционные диаграммы), а также гамма-дефектомера -толщиномера (СГДТ), модификации аппаратуры ЭМДСТ (электромагнитной дефектоскопии, толщинометрии). Возможные альтернативы достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

- 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):
Искаков Б.

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

