

KZ23RYS00558289

23.02.2024 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 реконструкция и восстановление скважины №42 структуре Каратобе на участке Жаркамыс Восточный. 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 №42 структуре Каратобе координатами 47° 55' 29,5" СШ 56° 36' 10,3" ВД..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается реконструкция и восстановление скважины №42 структуре Каратобе на участке Жаркамыс Восточный Фактические данные по скважине: Дата начало бурения – 07.06.1990 г. Дата окончания бурения – 21.09.1991 г. Фактическая глубина – 5509 м. Конструкция скважины: Направление – 426,0 мм х 40,6м, ВПЦ – до устья. Кондуктор – 298,5 мм х 1057,49м, ВПЦ – до устья. Техническая колонна – 219,1мм х 4282,23м, ВПЦ – до устья Эксплуатационная колонна – не спускалась. Изоляционные цементные мосты установлены в интервалах – 4590-4420м, 4283-4233м. В процессе бурения скважины из интервалов 4873-4878, 4926-4932, 5323-5330м был поднят керн с выпотами и налетом нефти, испытателем на трубах было опробовано 16 интервалов от артинских до визейских в интервале глубин 4355-5398м. Испытан пласт с неясной насыщенностью, с существенно сниженной проницаемостью призабойной зоны пласта. Приток не получен. По результату интерпретации испытания пластовое давление приблизительно 875 атм. Температура 88-960С. Обоснование реконструкции и восстановления скважины - Скважина Каратобе 42 ликвидирована по геологическим причинам по категории I пункт «а». В процессе ликвидации установлены цементные мосты в интервалах 4590-4420м, 4283-4233м. На устье скважины установлен репер . По данным ГТИ в процессе бурения скважины в интервале 4981-5210м отмечались повышенные газопоказания (2,99-52,92%). По люминесцентно-битуинологическому анализу шлама признаки нефти незначительные. По результату интерпретации рекомендовано испытание в открытом стволе пластов нижнепермских отложений с целью уточнения характера насыщения в интервалах 4355-4395м, 4480-4570м, 4542-4480м, 4645-4795м, 4828-4887м, 4870-4905м, 5017-5107м, 5110-5145м, 5170-5260м, 5303-5337м, 5363-5398м. Низкое качество геофизических исследований (методов ГГК-П, АК и др.) снизили надежность оценки пористости с учетом литологических особенностей и глинистости основного перспективного интервала 4570-4480м. При повторной интерпретации материалов ГИС определены дополнительно интервалы, которые отнесены к категории перспективных. В связи с вышеперечисленным, для определения характера насыщения и гидродинамических характеристик пластов коллекторов проектом планируется провести следующий вид работ: оборудовать устье скважины; определить герметичность 219,1 мм технической колонны; разбурить цементный мосты. Пробурить скважину до 4395м; установит новый цементный мост в интервале 4345-4395м. Установит клинотклонитель КОЦ-135. Пробурить скважину до 5500/5509,7 м по стволу. Дебит скважины от 20 до 100 м³/сут. Гф – газовый фактор от 2,84 до 184 м³/т..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Реконструкция и восстановление поисковой скважины Кар-42 будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ -70 (или аналогичные по грузоподъемности). Проектная глубина скважины – 5500/5509,7 м(±250м). Проектный горизонт-Нижняя Пермь. Верхний, Средний, Нижний карбон. Бурильная колонна ø114,1мм. укомплектована прочными бурильными трубами марки G-105 что позволит без риска работать на верхних пределах рекомендуемых режимов. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Проектная коммерческая скорость бурения скважины –914м/ст. месяц. Общая продолжительность цикла строительства скважины – 535сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Порядок проведения работ. 1. Произвести планировку территории вокруг скважины. 2. Убрать репер, построить шахту с размерами 2,5м х 2,5 м х 2 м. 3. Произвести монтаж станка, 4. Оборудовать устье скважины колонной головкой (Секция А) смонтированной на обсадную колонну 298,5 мм нулевой патрубком, с обвязкой через клинья с 219,1мм технической колонной, с установленной выше катушкой 280х700 и превенторной сборкой на 700 атм проходным отверстием 280 мм. По окончании монтажа колонную головку и превентор с помощью опрессовочной манжеты опрессовывать на давление 350 атм. Опрессовку устьевого оборудования производить в присутствии представителя АСС.5. Заготовить полимерный раствор с удельным весом 1,9-1,95 г/см³, объемом 440 м³.6. Спустить долото Ø 190,5мм, УБТ 146мм и бурильные трубы 127,0 и 114,3 до глубины 4200 м с промежуточными промывками через каждые 500 м.7. По достижению цементного моста произвести промывку двумя полными объемами скважины с обработкой бурового раствора и с выравнивание параметров бурового раствора.8. Определить герметичность 219,1 мм технической колонны

опрессовкой на давление 350 атм. При негерметичности колонны ремонтно-изоляционные работы будут проведены по отдельному плану. • При герметичной колонне разбурить цементный мост до глубины 4395 м. • Установит новый цементный мост в интервале 4345-4395 м и спустит клин-отклонитель КОЦ-135 с последующим закреплением цемента. Произвести промывку двумя полными объемами скважины с выравниванием параметров бурового раствора. 9. Дальнейшие работы производить согласно техническому проекту..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин составляет 535 сут, в том числе: строительно-монтажные работы 40 сут, подготовительные работы к бурению – 5 сут., бурение и крепление 40 сут., испытание, всего в том числе: в эксплуатационной колонне 450 сут. Реконструкция и восстановление поисковой скважины Кар-42 предусмотрены 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 на 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 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 При строительстве скважин и проведении буровых работ потребуется 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 ,0-30,0м и глубине 0,5-2,0м. Водоохранная зона реки Эмба 500м. (Постановление акимата Актюбинской области от 6 марта 2013 года № 60 "Об установлении водоохраных 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: $154,5 + 193,1 = 347,6$ м³. В т.ч. воды питьевого качества: 154,5 м³. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 5509,7 м составит: 977,6 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 Использование объектов животного мира не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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 реконструкции и восстановления поисковой скважины Кар-42 будет составлять: Общий 41,3180487025 г/сек и 314,300799623 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 – 75,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 6.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 5.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс – 31,501383771 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 71.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 126.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 28.948367 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 6,9 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т, Металлические емкости из под масла 2,086 т, Тара из-под химреагентов 0,3805 т, Буровой шлам 84,525т, Отработанный буровой раствор 120,4 т, Огарки сварочных электродов 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы 3,268 т, Металлолом 12,5 т, Всего: 230,2111 тонн. Отходы производства временно складироваться 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 Актюбинской области» за 1 полугодия 2023 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской 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) Проектный горизонт-Нижняя Пермь. Верхний, Средний, Нижний карбон. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения является: применение рациональной конструкции скважины, применение эффективных долот и буроголовков, керноотборочного снаряда, качественного по-лимеркалиевого бурового раствора.

- 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)

