

KZI4RYS00395297

31.05.2023 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:

Акционерное общество "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Казыбек Би, строение № 13, 940540000210, ЧЖАО СЯОМИН, +7 (7242) 261053, yerlan.abuzhanov@petrokazakhstan.com

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) Вид намечаемой деятельности – «Проект разработки месторождения Майбулак по состоянию на 01.01.2023г.». Цель разработки - внедрение плана разработки, который обеспечит максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Майбулак. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2, 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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Майбулак.;

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) Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Майбулак..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Майбулак расположено в северной части Арыскупского прогиба Южно-Тургайской впадины, являющейся северо-восточной частью Туранской плиты и приурочено к сводовой части удлиненной полуантиклинали субмеридианального простирания, примыкающей на северо-востоке к Главному Каратаускому разлому. В административном отношении месторождение относится к Улытаускому району Карагандинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Жусалы расположенная в 200 км к югу, также ближайшими населенными пунктами являются города Кызылорда и Жезказган. На юге в 40 км от месторождения Майбулак находится м/р Арыскуп. На юго-востоке в 100 км расположено месторождение Кумколь, промышленное освоение которого начато в 1990 году. В орографическом отношении район работ

представляет собой низменную равнину с отметками рельефа от 60 до 130 м, осложненную возвышенным плато с отметками 200-230 м над уровнем моря. Животный и растительный мир типичный для полупустынь. Климат района резко-континентальный. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм. Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +30° + 35°С, минимальная зимой –35°- 40°С. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает – 150 мм. Для района месторождения характерны сильные ветры: летом западные и юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Непосредственно в районе месторождения отсутствуют населенные пункты и сельскохозяйственные угодья. В летний период площадь используется в качестве пастбищ для отгонного животноводства..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предполагаемый дебит скважин в целом по месторождению Майбулак составит менее 500 т/сут. по нефти и менее 500,0 тыс. м³/сут. по газу. В соответствии с существующим положением в системе сбора и подготовки нефти на месторождении Майбулак основными объектами потребления газа являются: • ГПЭС (0,294 Мвт) на месторождении Майбулак. • печь подогрева Bromley в количестве 1 ед., 4 печь установлена на ПСН (средний расход газа в соответствии с ПРПГ составляет 0,0216 млн м³ при полной загрузке). • печь подогрева АРГО в количестве 2 ед., установлены на ПСН и ЗУ-2 (средний расход газа в соответствии с ПРПГ составляет 0,0192 млн м³ при полной загрузке). Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 1500 м. Продолжительность строительства одной скважины – 32,04 суток. При испытании скважин газ не сжигается на факеле, а отправляется в групповые установки для дальнейшей переработки газа. Среднесуточные дебиты одной скважин на 2023 г. по нефти составляет 2,01 т/сут, по жидкости 25,4 т/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На дату отчета месторождение Майбулак разрабатывается согласно утвержденному в 2016г проектному документу «Проект промышленной разработки нефтяного месторождения Майбулак», рассмотренному ЦКРР и утвержденному Комитетом геологии и недропользования МИР РК (Письмо КомГео №27-5/3497-КГН от 13.07.2016г). Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки, рекомендуемый к реализации. В качестве базового варианта (вариант I) принята существующая система разработки, пересчитанная с учетом нового знания геологического строения и продуктивности нефтяных залежей. Разработка месторождения предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 15 ед. и фондом нагнетательных скважин в количестве 5 ед. Вторым вариантом (вариант II) является вариант разработки, включающий все положения первого (базового) варианта плюс переводы добывающих скважин между объектами, а также переводы скважин из наблюдательного фонда в добывающий фонд. I объект. (Ю-IVa, Ю-IVб). Разработка объекта предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 2 ед. (1, 9), так же предусмотрен перевод 3 ед. (20, 38, 40) добывающих скважин со II объекта, ввод из наблюдательного фонда 1 ед. скважин (12) в добывающий фонд. Разработка на VIII и X блоках предусматривается на естественном режиме истощения, блоки VII и IX с применением ППД 2-мя скважинами. Максимальный фонд скважин 8 ед. (добывающие – 6 ед., нагнетательные – 2 ед.). II объект. (Ю-V, Ю-VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IXa, Ю-IXб, Ю-X). Разработка объекта предусмотрена с ППД существующим фондом добывающих скважин в количестве 11 ед. (17, 21, 26, 27, 31, 35, 36, 38, 40, 45, 46), а так же вводом 2 ед. (34, 41) из наблюдательного фонда. ППД продолжается с существующими 4 ед. нагнетательными скважинами. Максимальный фонд скважин 15 ед. (добывающие – 11 ед., нагнетательные – 4 ед.). Третьим вариантом (вариант III) является вариант разработки, включающий все положения второго варианта, отличающий уплотнением сетки скважин дополнительным бурением 2 новых добывающих скважин. I объект. (Ю-IVa, Ю-IVб). Разработка объекта предусмотрена существующим фондом добывающих скважин в количестве 2 ед. (1, 9), 3 ед. (20, 38, 40) добывающих скважин со II объекта, ввод из наблюдательного фонда 1 ед. скважин (12) в добывающий фонд и бурение одной добывающей скважины. Разработка на VIII и X блоках предусматривается на естественном режиме истощения, блоки VII и IX с применением ППД существующими 2-мя скважинами. Максимальный фонд скважин 9 ед. (добывающие – 7 ед., нагнетательные – 2 ед.). II объект. (Ю-V, Ю-VI, Ю-VII, Ю-VIII, Ю-IXa, Ю-IXб, Ю-X). Разработка объекта предусмотрена с ППД существующим фондом добывающих скважин в количестве 11 ед. (17, 21, 26, 27, 31, 35, 36, 38, 40, 45, 46), а так же вводом 2 ед. (34, 41) из наблюдательного фонда, бурение одной добывающей скважины. ППД продолжается с существующими 4 ед. нагнетательными скважинами. Максимальный фонд

скважин 16 ед. (добывающие – 12 ед., нагнетательные – 4 ед.) На месторождении Майбулак добываемый сырой газ в основном используется на собственные нужды в виде топлива на печах подогрева нефти промысла а также, на выработку электроэнергии. Утилизация газа осуществляется в соответствии с « Программой развития переработки сырого газа месторождения Майбулак на период 2021-2023 гг. утвержденной Рабочей группой по выработке предложений по утверждению Программ развития переработки попутного газа, внесению изменений и дополнений в утвержденные Программы утилизации газа и Программы развития переработки газа МЭ РК (Протокол №4 от 16.06.2021 г.)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Срок завершения (постутилизации объекта) – до окончания срока действия лицензии на недропользование..

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (ПККР), поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На строительство 1 скважины отводится 1,9 га территории действующего месторождения Майбулак. Дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Источниками водоснабжения являются: -

Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из скважины № 2 АР (м/р Арысум) расстояние до скважин 10-15км Глубина-249м. Водоносный горизонт-К2 t верхнемеловых туранских отложении. Дебит - 46м3/час. Хранение технической воды предусматривается в емкостях общим объемом 80 м3, обеспечивающих пожарный и аварийный объемы воды. - Питьевое водоснабжение вахтовых лагерей и буровых бригад будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной (ближайшие населенные пункты: г. Кызылорда - 150-300 км, п. Кумколь 100 км).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) При бурении разведочно-эксплуатационных 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.;

объемов потребления воды По 3 варианту разработки: Расход воды на хозбытовые нужды для одного человека составляют 25 л/сут. (СНиП 2.04.01-85). Расчет потребляемой воды во время проведения работ производился с учетом потребления воды для нужд полевого лагеря. Число персонала, привлекаемого для бурения и проведения испытания в скважине, составит максимально 33 человек. На технологические нужды – 289,36 м3/скв./год. Водоотведение в период строительства: Сточные воды на поверхностные водные объекты и на рельеф местности сбрасываться не будут. Сточные воды образуются в результате производственной деятельности и жизнедеятельности персонала на месторождении. Хозяйственно-бытовые стоки от модулей полевых лагерей по системе временных трубопроводов будут отводиться в септик (20 м3), изолированный от поверхностных и подземных вод. По мере наполнения септика стоки будут откачиваться ассенизационной машиной и вывозится на собственные очистные сооружения (биопруды) на м/р Арысум. То есть конечным приемником сточных вод является биопруды. Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод – 839,86 м3/скв. при ведении буровых работ на скважинах.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-питьевые нужды в период мобилизации, строительства скважины, водяной скважины и их демобилизации будут обеспечены привозной и бутилированной водой. Качество воды должно отвечать Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей,

хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» от 20 февраля 2023 года №26. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения буровых работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом по 20 м³;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Майбулак. Право пользования недрами для добычи углеводородного сырья в пределах блока XXVIII-37-С (частично), расположенного на территории Жездинского района Карагандинской области РК, на основании контракта, заключенного с Министерством нефти и газа РК. Площадь горного отвода – 1618,14 км². Вид недропользования - добыча углеводородного сырья. Координаты месторождения: точка №1 с.ш. 46°45'08", в.д. 64°18'58"; точка №2 с.ш. 46°45'29", в.д. 64°19'45"; точка №3 с.ш. 46°45'23", в.д. 64°20'17"; точка №4 с.ш. 46°44'00", в.д. 64°22'17", точка №5 с.ш. 46°42'30", в.д. 64°23'14", точка №6 с.ш. 46°42'05", в.д. 64°22'18", точка №7 с.ш. 46°42'53", в.д. 64°20'26".;

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 Кромка и верхняя часть склонов образованы различными вариантами кустарниково-полукустарниково-полукустарничковых сообществ с проективным покрытием 30-50% на серо-бурых щебнистых, местами эродированных почвах. Из полукустарничков следует отметить полыни, ежовники, кейреук, значительно реже - терескен, эфедру. Кустарники и полукустарники представлены главным образом боялычом, караганой, курчавкой, саксаулом. Из злаков следует отметить ковыль (*Stipa sareptana*), осоку (*Carex pachystylis*). Средние и нижние части склонов имеют крайне разреженный растительный покров, представленный разреженными биюргуновыми, тасбиюргуновыми, кокпековыми, лишайниково-саксаульчиковыми, биюргуново-сарсазановыми группировками на солончаках солончаковых смытых и солончаках. Значительно участие выходов палеогеновых глин и песчаников. По логам растительный покров более разнообразен и представлен разнотравно-злаково-полынными сообществами;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 Сырье – местное РК, технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, электроэнергия – дизельгенераторы, ГПЭС, тепло – электрообогреватели;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Эксплуатация При реализации базового варианта разработки №1 в 2023 г. при фонде скважин 13 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид -

0,026790002 т/г Азот (II) оксид - 0,004353375 т/г Углерод - 0,022325002 т/г Сера диоксид - 0,07773299786 т/г Сероводород - 0,00074420613 т/г Углерод оксид - 0,223250018 т/г Метан - 0,00558125 т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 6,3723 т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,303 т/г Бензол - 0,003954 т/г Диметилбензол - 0,001242 т/г Метилбензол - 0,002487 т/г Метанол - 0,0003044 т/г В С Е Г О : 7,044064251 т/г При реализации варианта разработки №2 в 2023 г. при фонде скважин 13 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид - 0,026790002 т/г Азот (II) оксид - 0,004353375 т/г Углерод - 0,022325002 т/г Сера диоксид - 0,07773299786 т/г Сероводород - 0,00074420613 т/г Углерод оксид - 0,223250018 т/г Метан - 0,00558125 т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 6,3723 т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,303 т/г Бензол - 0,003954 т/г Диметилбензол - 0,001242 т/г Метилбензол - 0,002487 т/г Метанол - 0,0003044 т/г В С Е Г О : 7,044064251 т/г В 2030 г. при фонде скважин 15 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид - 0,026790002 т/г Азот (II) оксид - 0,004353375 т/г Углерод - 0,022325002 т/г Сера диоксид - 0,07773299786 т/г Сероводород - 0,00048470613 т/г Углерод оксид - 0,223250018 т/г Метан - 0,00558125 т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 6,0588 т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,1869 т/г Бензол - 0,002442 т/г Диметилбензол - 0,000768 т/г Метилбензол - 0,001536 т/г Метанол - 0,0001848 т/г В С Е Г О : 6,611148151 т/г При реализации варианта разработки №3 в 2023 г. при фонде скважин 13 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид - 0,026790002 т/г Азот (II) оксид - 0,004353375 т/г Углерод - 0,022325002 т/г Сера диоксид - 0,07773299786 т/г Сероводород - 0,00074420613 т/г Углерод оксид - 0,223250018 т/г Метан - 0,00558125 т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 6,3723 т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,303 т/г Бензол - 0,003954 т/г Диметилбензол - 0,001242 т/г Метилбензол - 0,002487 т/г Метанол - 0,0003044 т/г В С Е Г О : 7,044064251 т/г В 2030 г. при фонде скважин 17 ед. в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид - 0,026790002 т/г Азот (II) оксид - 0,004353375 т/г Углерод - 0,022325002 т/г Сера диоксид - 0,07773299786 т/г Сероводород - 0,00051440613 т/г Углерод оксид - 0,223250018 т/г Метан - 0,00558125 т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 6,83494 т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,2001 т/г Бензол - 0,002616 т/г Диметилбензол - 0,000822 т/г Метилбензол - 0,001644 т/г Метанол - 0,0002016 т/г В С Е Г О : 7,400870651 т/г Строительство скважин Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважин будут являться вещества, выделяемые при СМР, бурении и креплении, испытании скважин, а также токсичных выхлопных газов при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах несут кратковременный характер. При строительстве 2х скважин по 3 варианту: Железо (II, III) оксиды - 0,0008555 т/г Марганец и его соединения - 0,0000736 т/г Азота (IV) диоксид - 17,607256 т/г Азот (II) оксид - 22,76534711 т/г Углерод - 2,92659 т/г Сера диоксид - 6,04698 т/г Сероводород - 2,6695E-06 т/г Углерод оксид - 15,0894395 т/г Фтористые газообразные соединения - 0,000060025 т/г Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000264 т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0000157 т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,042.

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 Сбросы загрязняющих веществ 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 Количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается: При строительстве 2х скважин по 3 варианту: опасные отходы - 1009,41184 т: в т.ч., отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины - 336 т, буровые сточные воды (БСВ) - 78,83568 т, использованная тара из-под химреагентов образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 1,44 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,0254 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов - 1,64 т, отходы ГРП - 302,4 т, медицинские отходы - 0,0066 т;

неопасные отходы – 1,7802 т: в т.ч., отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0042 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,65 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,126 т..

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 – уполномоченный орган по ООС..

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) АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (ПККР) ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На территории месторождения Майбулак ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (ПККР)..

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
Разработка месторождения Майбулак по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости
Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий
При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических

решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Майбулак. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Майбулак, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей ~~Приважентам (до конца периода разработки, экономическая оценка выбора)~~ рекомендуемого к реализации варианта разработки. .

- 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):
Жумабеков Мансур

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



