

KZ43RYS00646587

28.05.2024 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:

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) Разработка месторождения Бухарсай согласно «Дополнения к проекту разработки месторождения Бухарсай», по классификации относится согласно приложению 1 ЭК РК к Разделу 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Цель разработки проектного документа - проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки месторождения Бухарсай. Согласно технологических показателей разработки месторождения Бухарсай добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м3 в сутки..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разработки месторождения Бухарсай» (№ KZ88VVX00091934 от 25.02.2022 г.). В 2023 г. АО «НИПИнефтегаз» был составлен «Анализ разработки месторождения Бухарсай по состоянию на 01.06.2023 г.» с корректировкой показателей разработки на 2023-2025 гг. По результатам заседания ЦКРиР РК данный отчет был отклонен. Согласно протоколу №47/1 от 25 января 2024 г. Недропользователю было рекомендовано подготовить и предоставить на заседание ЦКРР РК «Дополнение к Проекту разработки месторождения Бухарсай». На основании протокола ЦКРР РК №47/1 от 25.01.2024 г. составлен настоящий отчет «Дополнение к проекту разработки месторождения Бухарсай» по состоянию на 01.01.2024 г.;

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 было выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (№ KZ67VWF 00053078 от 19.11.2021 г.) к «Проекту разработки месторождения Бухарсай»..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Бухарсай открыто в 2013 году скважиной 2, где при опробовании палеозойских отложений был получен приток нефти с водой. Недропользователями месторождения Бухарсай с января 2020 г. являются 2 недропользователя - АО «ПМКР» и ТОО «САУТС-ОЙЛ». АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» имеет Контракт №4992-УВС от 13.12.2021 г. на проведение добычи углеводородов на месторождении Бухарсай в Карагандинской области РК. Период добычи закреплён дополнением №1 к Контракту сроком на 25 лет - до 13.12.2046 г. (№5100-УВС от 07.09.2022 г.). Участок недр (Горный отвод) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Бухарсай в пределах блоков XXVII-37-D (частично), (протокол №23/2 от 13 августа 2021 г.). Участок недр расположен в Карагандинской и Кызылординской областях. Общая площадь участка недр составляет – 38,16 (тридцать восемь целых шестнадцать сотых) км.кв. ТОО «САУТС-ОЙЛ» имеет Контракт №5188-УВС от 15.03.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Бухарсай, расположенного в Улытауской и Карагандинской областях. Контракт заключен сроком на 25 лет - до 15.03.2048 г. Участок недр (Горный отвод) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Бухарсай, (протокол от 27.01.2023 г. 552-Д-УВ). Участок недр расположен в Улытауской и Кызылординской областях. Общая площадь участка недр составляет – 20,24 (двадцать целых двадцать четыре сотых) км.кв. Начиная с 1982 года, проводились региональные и детальные поисковые сейсмические исследования МОГТ, результаты которых явились основанием для проведения буровых работ на отдельных участках территории. В 1983-1987 гг. Турланской ГФЭ проведены сейсморазведочные работы методом МОГТ с редкой сетью широтных профилей 120 кратного с расстоянием между ними 1,5 км и меридиональных с расстоянием между ними 3 км. Были выявлены структуры Кокбулак, Бестобе, Карабулак, Бухарсай и др. В административном отношении месторождение Бухарсай расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба. Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 190 км), г. Жезказган (к северо-востоку 200 км), ж.-д. станция Жосалы (к юго-западу 160 км) и нефтепромысел Кумколь (к востоку 50 км). Нефтепровод Кумколь-Каракойын-Шымкент проходит в 110 км к юго-востоку от месторождения Бухарсай. К югу от месторождения Бухарсай находится нефтегазовое месторождение Арыскуп, куда транспортируется на подготовку скважинная продукция месторождения по контактной территории АО «ПМКР». Далее нефть поступает на ЦППН нефтепромысла Кумколь, где доводится до норм товарной продукции, от которого транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракойын до магистрального нефтепровода Павлодар-Атасу-Шымкент. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен для АО «ПМКР» по нефтепроводу Кенкияк-Кумколь-Атасу-Алашанькоу. Поверхность района работ представляет собой равнину с отметками рельефа 95-130 м над уровнем моря. Климат района резко континентальный. Зима суровая, малоснежная, морозы достигают в январе-феврале минус 35-40°C. Лето засушливое, жаркое, дуют частые ветры, максимальная температура воздуха в июне-июле достигает 40°C. Годовое количество осадков обычно не превышает 150 мм. Ветра преимущественно в зимнее время северные и северо-восточные с метелями и буранами, в летнее время – западные и юго-западные. Гидрографическая сеть развита слабо. Источников пресной воды не имеется. Ближайшая река Белеуты, пересыхающая в летний период, протекает вдоль южных отрогов Улутау. Источником водоснабжения являются верхнемеловые пластовые воды из артезианских скважин. Обеспечение буровых установок технической водой осуществляется из специальных гидрогеологических скважин, дающих высокие дебиты воды с минерализацией до 4 г/л. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В ГКЗ РК (протокол №2329-21-У от 30.06.2021) приняты на баланс запасы нефти и растворенного газа в следующих количествах и по категориям: В целом по месторождению: нефть: С1 – геологические 3108, в том числе извлекаемые – 1175 тыс.т; С2 – геологические 224, в том числе извлекаемые – 43 тыс.т; растворенный газ: С1 – 92 млн.м³ геологические, в том числе извлекаемые 29,5 млн.м³; С2 – 5,0 млн.м³ геологические, в том числе извлекаемые 1,0 млн.м³; В пределах контрактной территории АО «ПМКР»: нефть: С1 – геологические 1944, в том числе извлекаемые – 709 тыс.т; С2 – геологические 224, в том числе извлекаемые – 43 тыс.т; растворенный газ: С1 – 64 млн.м³ геологические, в том числе извлекаемые 18,3 млн.м³; С2 – 5,0 млн.м³ геологические, в том числе извлекаемые 1,0 млн.м³; В пределах контрактной территории ТОО «Саутс-Ойл»: нефть: С1 – геологические 1164, в том числе извлекаемые – 466 тыс.т; растворенный газ: С1 – 28,0 млн.м³ геологические, в том числе извлекаемые 11,2 млн.м³; В связи с окончанием периода разведки Бухарсай (до 24.04.2021 г.) и на основании «Подсчета запасов ...» ТОО «Проектный институт «OPTIMUM» был

выполнен «Проект разработки месторождения Бухарсай», утвержденный ЦКРР МЭ РК (протокол № 26/6-вн от 11.05.2022 г.). Проектные показатели утверждены по II варианту разработки на период с 2022 года по 2024 год при условии заключения контракта на добычу и проведения операций по недропользованию после получения экологического разрешения на данный проект. На территории АО «ПКРР» промышленная разработка ведется с июля 2022 г., согласно разрешительным документам и утвержденному проектному документу. На территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» добыча углеводородов в период 2022- 2023 гг. не осуществлялась, в связи с отсутствием контракта на добычу. В настоящее время месторождение находится в консервации. На дату составления отчета все скважины работают механизированным способом и эксплуатируются с помощью ЭЦН. I объект (основной). На данном объекте работают два недропользователя АО «ПКРР» и ТОО «Саутс Ойл». На территории АО «ПКРР» всего пробурено 22 скважин из них 7 действующих добывающих, 2 скважины в ожидании освоения, 2 скважины в ожидании обустройства, 2 наблюдательных и 4 нагнетательных скважин (в ожидании обустройства), 5 ликвидированных. На территории ТОО «Саутс Ойл» пробурено 6 скважин, эксплуатационный фонд составляет 6 скважин, все скважины в простое. Разработка осуществляется без ППД. II объект. Относится только к АО «ПКРР». Пробуренный фонд данного объекта составляет 1 ед. (№ 10 скважина), которая находится в ожидании обустройства. III объект – возвратный. На дату отчета на данном объекте пробурена 1 скважина №2 и находится в наблюдательном фонде. (Подробнее в Приложении 1)..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для разработки месторождения были рассмотрены два расчётных варианта для каждого отдельного объекта (участка разработки). Далее показатели разработки были поделены на двум недропользователям. Ниже приведено подробное описание каждого рассмотренного варианта разработки для каждого недропользователя. Контрактная территория АО «ПКРР»: I вариант в качестве базового варианта в настоящем отчете рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 1 проектной скважины на I объекте разработки. ППД предусмотрено только на I объекте в количестве 4 ед. в 2024 г. II объект вступает в разработку в 2026 г. III возвратный объект входит в разработку в 2035 г. Рассматриваются геолого-технические мероприятия, направленные с реабилитацией существующего фонда скважин: выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин из других категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 15 ед. и нагнетательных – 4 ед. 2 вариант предусматривает бурение в количестве 3 добывающих скважин в 2024-2026 гг. Скважина будет буриться на основной I объект. ППД предусмотрено только на I объекте в количестве 5 ед. в 2024 г. и 2027 г. Также для максимального извлечения остаточных запасов предусматривается закачка ПАВ во все нагнетательные скважины. Максимальный фонд добывающих скважин составит 17 ед., фонд нагнетательных скважин - 5 ед. I объект Вариант 1 – Бурение 1 добывающей скважины Фонд добывающих скважин – 13 ед. Фонд нагнетательных скважин – 4 ед. Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение). Вариант 2 – Бурение 3 добывающих скважин. Фонд добывающих скважин – 15 ед. Фонд нагнетательных скважин – 5 ед. Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение). II объект Вариант 1,2 – Без бурения. Фонд добывающих скважин – 2 ед. Естественный режим разработки. III объект Вариант 1,2 – Без бурения. Фонд добывающих скважин – 1 ед. Естественный режим разработки. Контрактная территория ТОО «Саутс Ойл» два варианта разработки: различающиеся между собой количеством скважин к бурению: 1 вариант разработки с бурением 3 добывающих скважин в период 2024-2025 гг. (в 2024 г. – 2-х вертикальных (68, 69), в 2025 г. – 1 горизонтальной (70). Фонд скважин составит 9 ед. (9 добывающих). Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД в количестве 2 ед. 2029 г. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 9 ед. и нагнетательных – 2 ед. 2 вариант предусматривает бурение в количестве 5 добывающих скважин в период 2025-2027 гг. (в 2025 г. – 2 -х вертикальных (68, 69), в 2026 г. – 1 горизонтальной (70), в 2027 году – 2 вертикальных. Фонд скважин составит 11 ед. (11 добывающих). Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД в количестве 3 ед. Также для максимального извлечения остаточных запасов предусматривается закачка ПАВ во все нагнетательные скважины. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 11 ед. и нагнетательных – 3 ед. I объект Вариант 1 – Бурение 3 добывающих скважин 2024-2025 г. Фонд добывающих скважин – 9 ед. Предусмотрено перевод добывающих скважин под ППД – 2 ед. в 2029 г. Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение). Вариант 2 – Бурение 5 добывающих скважин. Фонд добывающих скважин – 11 ед. Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД – 3 ед. (в 2029 г.- 2 скв.; в 2032 г.- 1 скв.) Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение). Ввод скважин по годам предусматривает работу 1-2 буровых станков с производительностью до 2 скважин в год каждый. Проектная

глубина скважин по стволу на объектах составляет 1500 м. Проектные дебиты скважин по нефти, вводимых из бурения, приняты на уровне средних текущих дебитов пробуренных новых скважин и составляют по объектам разработки в среднем рассчитаны для I объекта на контрактной территории АО «ПКР» - 15 т/сут, ТОО «Саутс Ойл» - 30 т/сут. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Контрактная территория АО «ПКР»: Проектно-рентабельный период разработки по 1 варианту – 2024-2046 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2024-2041 годы. Контрактная территория ТОО «САУТС ОЙЛ»: Проектно-рентабельный период разработки по 1 варианту – 2024-2046 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2024-2041 годы. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта 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 АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» имеет Контракт №4992-УВС от 13.12.2021 г. на проведение добычи углеводородов на месторождении Бухарсай в Карагандинской области РК. Период добычи закреплён дополнением №1 к Контракту сроком на 25 лет - до 13.12.2046 г. (№5100-УВС от 07.09.2022 г.). Участок недр (Горный отвод) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Бухарсай в пределах блоков XXVII-37-D (частично), (протокол №23/2 от 13 августа 2021 г.). Участок недр расположен в Карагандинской и Кызылординской областях. Общая площадь участка недр составляет – 38,16 (тридцать восемь целых шестнадцать сотых) км.кв. ТОО «САУТС-ОЙЛ» имеет Контракт №5188-УВС от 15.03.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Бухарсай, расположенного в Улытауской и Карагандинской областях. Контракт заключен сроком на 25 лет - до 15.03.2048 г. Участок недр (Горный отвод) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Бухарсай, (протокол от 27.01.2023 г. 552-Д-УВ). Участок недр расположен в Улытауской и Кызылординской областях. Общая площадь участка недр составляет – 20,24 (двадцать целых двадцать четыре сотых) км.кв. (Горные отводы месторождения контрактных территорий представлены в Приложении 1).;

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 Поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются привозная вода: - Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; - Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоёмы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Аральского моря. В пределах рассматриваемого региона насчитывается более ста озёр, большинство из которых приходится на пойменную часть р. Сырдарья. Заполняются они, обычно, разливом реки при максимальных уровнях во время весеннего ледохода, поэтому, как правило, к осени озера с малой зеркальной площадью пересыхают или сильно мелеют. Телекольская система озёр и около десяти озёр, расположенных вблизи Аральского моря, горько-солёные, все остальные озера - пресноводные. АО «ПКР»: Так как в настоящее время на месторождении система ППД отсутствует, а источником водоснабжения предусматривается подготовленная попутно-добываемая вода с УПСВ м. Карабулак, необходимо будет провести анализы на совместимость закачиваемой воды, а также на содержание механических примесей и нефтепродуктов в закачиваемой воде. При условии неудовлетворения качества воды необходимо рассмотреть альтернативные источники водоснабжения или улучшение подготовки воды на УПСВ м. Карабулак. ТОО «САУТС ОЙЛ»: Так как вся добываемая продукция с территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» поступает на месторождение Карабулак, а с 2031 года наблюдается дефицит закачиваемой воды, необходимо

к 2029 году рассмотреть источники водоснабжения. Поскольку на соседней части месторождения Бухарсай территория АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» к 2029 году уже будет реализована система ППД, рекомендуется рассмотреть возможность подключения к ВРП-1 с учетом дефицита воды. ;

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

объемов потребления воды Забор воды из водных ресурсов не предусматривается. При определении баланса водопотребления и водоотведения и ориентировочный объем водопотребления при строительстве скважин глубиной 1500 метров использовались данные проекта-аналога. Общее потребление технической воды на 1 скважину – 5147,14 м3, на хозяйственно-бытовые нужды – 86,28 м3, общее потребление воды на 1 скважину – 5302,22 м3. (Подробнее в Приложении 2).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевых и технических нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Координаты горного отвода участка недр АО «ПККР»: №1 - 46°40'00"сш 64°30'00"вд; №2 - 46°41'46,97"сш; 64°29'59,98"вд; №3 - 46°41'47,39"сш; 64°39'03,56"вд; №4 -46°40'00,43"сш; 64°39'03,56"вд. Координаты горного отвода участка недр ТОО «САУТС ОЙЛ»: №1 - 46°39'03,43"сш 64°30'00"вд; №2 - 46°40'00,00"сш; 64°30'00,00"вд; №3 - 46°40'00,43"сш; 64°39'03,28"вд; №4 - 46°39'03,43"сш; 64°39'02,37"вд. (Подробная информация по горному отводу в приложении 1);

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 Относительно двух недропользователей: 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 Относительно двух недропользователей: Использование ресурсов животного мира не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Относительно двух недропользователей: Использование ресурсов животного мира не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Относительно двух недропользователей: Использование ресурсов животного мира не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Относительно двух недропользователей: Использование ресурсов животного мира не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Относительно двух недропользователей: Источники электроснабжения: на период эксплуатации – электрические сети месторождения Бухарсай; на период бурения скважин – дизельное топливо.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз». Количество выбросов загрязняющих веществ от существующего технологического оборудования (2024 год) согласно проекту НДВ на 2024 г. на месторождении составляет 2,7456 г/сек или 18,019589 тонн. С целью выявить наибольшее воздействие на атмосферный воздух при реализации каждого из 2х вариантов разработки месторождения рассмотрены следующие года: при реализации 1 (рекомендуемого) варианта: - в 2024 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (66,2 тыс.т), показатели объема добычи газа (1,596 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 14 ед., бурение 1 добывающей скважины; - в 2026 году достигаются максимальные показатели объемов добычи газа (1,808 млн. м3), показатели объема добычи нефти (62,8 тыс.т), при максимальном фонде добывающих скважин – 15 ед. при реализации 2 варианта: - в 2024 году показатели

объемов добычи нефти – 66,2 тыс.т, показатели объемов добычи газа - 1,596 млн.м3, при фонде добывающих скважин – 14 ед.; бурение 1 добывающей скважины; - в 2026 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти – 67,7 тыс.т., максимальные показатели объемов добычи газа - 1,931 млн. м3, при максимальном фонде добывающих скважин – 17 ед., бурение 2 добывающих скважин; Количество ЗВ в атмосферу на 2024 год при максимальных показателях объемов добычи нефти составит 0,03687786 г/с или 1,16783382303 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0-3 класса опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,84672042042 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,31316736499 т/г. В 2026 году при максимальном фонде скважин количество ЗВ в атмосферу составит 0,45013969088 г/с или 15,821939 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид - 5,304 т/г, Азот (II) оксид – 0,8619 т/г, Углерод оксид – 3,7668 т/г, метан – 3,7668 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 1,6821 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,43009 т/г ; Выбросы от бурения 1 скважины по 1 варианту разработки составят 11,02301 г/с или 82,55669 т/г. Выбросы от бурения 2-х скважин по 2 варианту разработки составят 22,046 г/с или 165,11 т/г (по проекту аналогу). ТОО «Саутс Ойл». На территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» добыча углеводородов в период 2022-2023 гг. не осуществлялась, в связи с отсутствием контракта на добычу. В настоящее время месторождение находится в консервации, следовательно выбросов ЗВ в атмосферу не было. при реализации 1 (рекомендуемого) варианта: - в 2025 году показатели объемов добычи нефти - 40,5 тыс.т., показатель объема добычи газа (0,976 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 8 ед., вывод из консервации 6 добывающих скважин, бурение 2 скважин; - в 2026 году достигаются максимальные показатели объема добычи нефти – 44,3 тыс.т, максимальные показатели объема добычи газа - 1,067 млн.м3, при максимальном фонде добывающих скважин – 9 ед., бурение 1 скважины; при реализации 2 варианта: - в 2025 году показатели объемов добычи нефти - 40,5 тыс.т., показатели объемов добычи газа - 0,976 млн.м3, при фонде добывающих скважин – 8 ед., вывод из консервации 6 добывающих скважин, бурение 2 скважин; - в 2026 году показатели объемов добычи нефти – 44,3 тыс.т, показатели объема добычи газа – 1,067 млн.м3, при фонде добывающих скважин – 9 ед, бурение 1 скважины; - в 2027 году достигаются максимальные показатели объема добычи нефти – 52,6 тыс.т, максимальные показатели объема добычи газа - 1,267 млн.м3, при максимальном фонде добывающих скважин – 11 ед., бурение 2 скважин; Количество ЗВ в атмосферу на 2025 год при расконсервации 6 скважин составит 45,1905 г/с или 10,31306 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0-3 класса опасности. Выбросы от бурения 2-х скважин составят 22,046 г/с или 165,11 т/г (по проекту аналогу). (подробная информация в приложении 2)..

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 Сбросов ЗВ в водные объекты не предусматривается..

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 АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресурсиз». Количество накопления отходов от существующего технологического оборудования (2024 год) согласно проекту ПУО на 2024 г. на месторождении составляет 2071,39 тонн. При строительстве 1 скважины (по проекту-аналогу) всего отходов – 578,65 т/год, из них: опасные – 571,88 т/год, неопасные – 6,77 т/год. При строительстве 2 скважин (по проекту-аналогу) всего отходов – 1157,297 т/год, из них: опасные – 1143,76 т/год, неопасные – 13,535 т/год. ТОО «САУТС ОЙЛ». На территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» добыча углеводородов в период 2022-2023 гг. не осуществлялась, в связи с отсутствием контракта на добычу. В настоящее время месторождение находится в консервации, следовательно отходов не образовывалось. При строительстве 1 скважины (по проекту-аналогу) всего отходов – 578,65 т/год, из них: опасные – 571,88 т/год, неопасные – 6,77 т/год. При строительстве 2 скважин (по проекту-аналогу) всего отходов – 1157,297 т/год, из них: опасные – 1143,76 т/год, неопасные – 13,535 т/год. При расконсервации 6 скважин всего отходов – 3504,4 т/год, из них: опасные – 3502,83 т/год, неопасные – 1,576 т/год. (подробная информация в приложении 2)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Относительно двух недропользователей: Экологическое разрешение, Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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 «ПКР»: для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Бухарсай использовались мониторинговые данные «Отчета по результатам производственного экологического мониторинга на месторождении Карагандинский блок (контрактная территория 1928) АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» за 4 квартал 2023 г.» ТОО «Цитрин». Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ: • в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: диоксид азота – 0,016 мг/м³; оксид азота – 0,0109 мг/м³; оксид углерода – 0,023; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,023 мг/м³, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,02095 мг/м³. ТОО «САУТС ОЙЛ»: на территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» добыча углеводородов в период 2022-2023 гг. не осуществлялась, в связи с отсутствием контракта на добычу. В настоящее время месторождение находится в консервации, следовательно производственный экологический мониторинг не проводился..

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 Относительно двух недропользователей: Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Слабое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Многолетнее воздействие (постоянное). Интегральная оценка воздействия разработки месторождения Бухарсай оценивается как воздействие средней значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Относительно двух недропользователей: Не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • контроль безопасного движения строительной спецтехники (самосвала). • использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; •

для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации. • обеспечение прочности и герметичности трубопроводов: • гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и проверку на герметичность согласно СНиП РК 3.05-09-2002*; • своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования. • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ. • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение поэтапной технической рекультивации. • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении. • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы;.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и

Приложение (документ, подтверждающий использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Других возможных альтернативных решений нет..

- 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)

