

KZ05RYS00167218

06.10.2021 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

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 Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки м.Бухарсай добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.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) В 2020 году по состоянию на 01.01.2020 г. был составлен Проект пробной эксплуатации месторождения Бухарсай (Протокол ЦКРР МЭ РК №4/14 от 24.09.2020 г.). В 2021 г. выполнен «Подсчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Бухарсай» по состоянию на 02.01.2021 г. (Протокол ГКЗ РК за № №2329-21-У от 30.06.2021). На основе отчета по подсчету запасов выполнен настоящий «Проект разработки месторождения Бухарсай». На дату отчета месторождение находится во временной консервации до утверждения проекта разработки и получения контракта на добычу;
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 не выдавалось заключение о результатах скрининга..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду установления нефтегазоности в районе намечаемых работ. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Бухарсай отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции АО «ПККР»: Максимальные показатели добычи нефти и газа по 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчётов составляют: нефти – 73300 тонн, газа - 1767000 м3/год, максимальный действующий фонд добывающих скважин составляет 16 скважин. Площадь нефтенасыщенности – 5,556 км2. Среднее значение плотности нефти – 0,788 г/см3, среднее значение плотности газа – 2,41196 кг/м3. ТОО «САУТС ОЙЛ»: Максимальные показатели добычи нефти и газа по 2 рекомендуемому варианту разработки с точки зрения технико-экономических расчётов составляют: нефти – 47500 тонн, газа - 427500 м3/год, максимальный действующий фонд добывающих скважин составляет 7 скважин. Площадь нефтенасыщенности – 1,454 км2. Среднее значение плотности нефти – 0,788 г/см3, среднее значение плотности газа – 2,41196 кг/м3. Характеристика продукции месторождения Свойства нефти: нефть месторождения Бухарсай является легкой, малосернистой, малосмолистой, парафинистой. Состав и свойства растворённого газа: По углеводородным и неуглеводородным компонентам растворенный газ пластовой нефти является высокожирным, безсернистым, низкоуглекислым и низкоазотным..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности АО «ПККР»: Вариант 2 предусматривает бурение в количестве 10 скважин в период с 2022 по 2024 гг. В 2022 г. предусмотрено бурение 4 скважин, из них 2 добывающие и 2 нагнетательные скважины. В 2023 г. предусмотрено бурение 4 скважин, из них 2 добывающих и 2 нагнетательных. В 2024 г. бурение 2 скважин, из них 1 добывающая скважина и 1 нагнетательная. Все скважины будут буриться на основной I объект. Максимальный фонд добывающих скважин составит 16 ед, фонд нагнетательных скважин - 5 ед. ППД предусмотрено только на I объекте. Объектом промышленной эксплуатации является залежь М-II в зоне с запасами категории С1 (геологические/извлекаемые 2887/1755 тыс.т), участок с запасами категории С 2 (224/43 тыс.т или 6,7% от запасов залежи М-II) является объектом доразведки. С этой целью в пределах категории С2 в водонефтяной зоне закладываются две разведочные скважины 13 и 14 с предполагаемыми толщинами более 4 м. В случае получения положительных результатов при опробовании скважин 13, 14, запасы, оцененные по категории С2, будут переведены в категорию С1. ТОО «САУТС ОЙЛ»: Вариант 2 предусматривает бурение в количестве 1 добывающей скважины в 2022 г. Максимальный фонд добывающих скважин составит 7 ед, фонд нагнетательных скважин - 2 ед. Предусмотрен перевод добывающих скважин № 63 и 66 под ППД после отработки на нефть. По рекомендуемому к реализации 2 варианту разработки, в 2027 и 2029 годах для поддержания пластового давления предусматривается: • перевод добывающих скважин №№ 63,66 под нагнетание для ППД; • строительство нагнетательных линий к скважинам от месторождения Карабулак. Водоснабжение и необходимые объемы для системы ППД месторождения Бухарсай, планируется от БКНС месторождения Карабулак..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Территория АО «ПККР» месторождения Юго-Западный Карабулак - Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – с 2022 года по 2040 год. Территория ТОО «САУТС - ОЙЛ» месторождения Юго-Западный Карабулак - Период разработки по 2-му рекомендуемому варианту – с 2022 года по 2049 год..

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 «ПККР»: Максимальный размер земельного участка временное долгосрочное пользование на период разработки месторождения 1769 га, земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения ТОО «САУТС ОЙЛ»: Максимальный размер земельного участка временное долгосрочное пользование на период разработки месторождения 2020 га, земли промышленности, транспорта, связи, для нужд космической

деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения;

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. Источником водоснабжения для производственно-технического водоснабжения является привозная вода. Водоснабжение для хозяйственно-питьевых целей не предусмотрено, т.к. проживание персонала на месторождении Бухарсай не предусмотрено. Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Относительно двух недропользователей: Не предусматривается;;

объемов потребления воды. Относительно двух недропользователей: Забор воды из водных ресурсов не предусматривается;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Относительно двух недропользователей: Не предусматривается;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). В настоящее время месторождение Бухарсай находится во временной консервации до утверждения «Проекта разработки» и получения Контракта на добычу и закрепления участка недр (горный отвод). ;

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. Флористический состав исследуемой территории образован 160-180 видами высших растений и представлен жизненными формами кустарников, полукустарников, полукустарничков, травянистых однолетников и многолетников, эфемеров и эфемероидов, более 60% которых принадлежащих к семействам маревых и сложноцветных. Доминирующее значение в структуре растительного покрова территории имеют виды родов полыней (*Artemisia*), солянок (*Salsola*), ежовника (*Anabasis*), тасбиюргуна (*Nanophyton*). На незасоленных или слабозасоленных почвах хорошо представлена синюзия эфемеров и эфемероидов. Наибольшее распространение в районе исследования получили боялычники (*Salsola arbusculiformis*) и полынные (*Artemisia terrae-albae*, *A. turanica*), приуроченные к приподнятым водораздельным поверхностям, низким наклонным равнинам и верхним частям склонов чинков и образующие как монодоминантные сообщества, так и сообщества с участием вышеуказанных видов, а так же с кейреуком (*Salsola orientalis*), биюргуном (*Anabasis salsa*). В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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: Не предусматривается;;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Относительно двух недропользователей: 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 строительства скважин - Дизель-генераторы. Источники теплоснабжения: на период строительства – электрообогреватели. на период эксплуатации - электрообогреватели;;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Относительно двух недропользователей: Не предусматривается;;

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) Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу: Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод оксид, Метан, Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения, Гидрохлорид, Углерод (Сажа, Углерод черный), Сера диоксид, Сероводород, Фтористые газообразные соединения, Фториды неорганические плохо растворимые, Проп-2-ен-1-аль, Формальдегид, Масло минеральное нефтяное, Алканы C12-19, Взвешенные частицы, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20, Пыль абразивная, Уайт-спирит, Мазутная зола теплоэлектростанций, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%, в том числе по АО «ПККР»: Суммарные выбросы при строительстве (добывающих-5, нагнетательных-5, оценочных-2) скважин, т/период разработки: 1 класс - отсутствуют, 2 класс – 360,159308 т, 3 класс -591,029478 т, 4 класс – 440,596614 т, 0 класс – 16,440231 т, итого – 1408,225631 т. Суммарные выбросы при эксплуатации, т/год: 1 класс – отсутствуют, 2 класс – 8,455487 т, 3 класс – 1,378174 т, 4 класс – 2,3770 т, 0 класс – 4,591925 т, итого – 16,802590 т. По территории: ТОО «САУТС ОЙЛ»: Суммарные выбросы при строительстве 2 скважин, т/период разработки: 1 класс - отсутствуют, 2 класс – 12,36241 т, 3 класс – 20,95017 т, 4 класс – 14,76074 т, 0 класс – 0,372638 т, итого – 48,44596 т. Суммарные выбросы при эксплуатации, т/год: 1 класс – 0,000017 т, 2 класс – 18,55406 т, 3 класс – 5,214432 т, 4 класс – 15,37398 т, 0 класс – 4,663391 т, итого – 43,80588 т. Расчеты выбросов ЗВ в атмосферу представлены в Приложении к Заявлению..

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 Относительно двух недропользователей: 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 «ПККР»: При строительстве скважин, всего отходов – 6948,1889 т/год, из них: опасные – 6863,3671 т/год, неопасные – 84,8218 т/год. ТОО «САУТС ОЙЛ»: При строительстве скважин, всего отходов – 1064,8939 т/год, из них: опасные – 1057,7916 т/год, неопасные – 7,1023 т/год. Расчеты объемов образования отходов представлены в Приложении к Заявлению..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» 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 «ПККР»: 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 «ПККР» за I квартал 2021 г.» ТОО «Цитрин». Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ: в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: - диоксид азота–0,0147-0,0321мг/м³; оксид азота–0,0015-0,0065мг/м³; оксид углерода–0; диоксид серы–0,0254-0,0045мг/м³. в питьевой воде: -ВЗВ–2,1-6,1мг/л; рН–7-7,1; нитриты–0,015-0,031мг/л; нитраты–2-3мг/л; СПАВ– 0; сульфаты–78-323мг/л; хлориды–195-302мг/л; фосфаты–0,01-0,02мг/л; железо

общее—0,11-0,15мг/л;сухой остаток—412-579мг/л;жесткость—4,3-6,2мг/л.в почвенном покров: свинец-0,005-0,0056мг/кг;кадмий— отсутствует; нефтепродукты-0,005-0,38мг/кг. ТОО «САУТС ОЙЛ»: Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Бухарсай использовались мониторинговые данные «Отчета по результатам производственного экологического контроля на месторождениях Кенлык, Восточный Акшабулак, Юго-Западный Карабулак, Есжан, Актау ТОО «САУТС-ОЙЛ» за I квартал 2021 года, ТОО «Цитрин», по близко расположенному (около 5 км) месторождению Юго-Западный Карабулак.Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ:в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: - диоксид азота – 0,0211- 0,0735 мг/м3;оксид азота—0,00154-0,00785мг/м3;углеводороды С1-С5—0,0544-0,0784мг/м3;диоксид серы—0,00221-0,00987мг/м3.в питьевой воде:рН—7;нитриты—0,02мг/л;нитраты—0,49мг/л;СПАВ—0;сульфаты—230,2мг/л ; хлориды—210мг/л;фосфаты—0,04мг/л; железо общее—0,05мг/л; сухой остаток—600мг/л; жесткость—2,7мг/л. в почвенном покров:-медь—отсутствует; цинк—0,003-0,004мг/кг; свинец-0,0006-0,0036мг/кг;кадмий отсутствует ; нефтепродукты-0-0,012мг/кг; рН—6,7-7,1;плотный остаток—0,034-0,069мг/кг.

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 Относительно двух недропользователей: 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 проверка 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 вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Относительно двух недропользователей: Территория месторождения Бухарсай. Рассмотрены 3 варианта разработки месторождения, различающиеся количеством намечаемых к бурению скважин. По технико-экономическим расчетам рекомендован 2 вариант. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду

Приложение (документы, подтверждающие сведения о наличии и отсутствии вредных производств и технологической привязки проектируемых объектов..

- 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 Жумакожаулы

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

