

KZ08RYS00166097

04.10.2021 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 Карабулак согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологическим показателям разработки месторождения Карабулак 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) По рекомендуемому варианту разработки спроектировано бурение и ввод в эксплуатацию 20-ти проектных добывающих скважин и 9-ти нагнетательных скважин, а также перевод 5-ти скважин под нагнетание в период 2021-2023гг.;

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 Карабулак расположено в Улытауском районе Карагандинской области Республики Казахстан . В географическом отношении площадь работ расположена в центральной части Южно-Тургайской низменности, в северо-западной части Арыскупского прогиба. К югу (30 км) от месторождения Карабулак находится месторождение Арыскуп, куда через систему межпромысловых трубопроводов жидкость транспортируется в Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН), где производится ее подготовка и дальнейшая транспортировка на месторождение Кумколь. К юго-востоку (55 км) от месторождения

находится нефтепромысел Кумколь, нефть которого транспортируется по нефтепроводу Кумколь-Каракоин до магистрального нефтепровода Павлодар-Атасу-Шымкент. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Вся планируемая деятельность предусмотрена на территории месторождения. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается, ввиду технологической привязки проектируемых объектов. На месторождении нефтегазоносность установлена в палеозойских отложениях в пяти самостоятельных нефтяных залежах, разделенных друг от друга седловинами и прогибами. В нефти на Северном своде среднее содержание парафина – 5,2%, серы – 0,026%, смол силикагелевых – 1,03%, асфальтенов – 0,08% и мехпримесей – 0,0064%. Плотность нефти 0,714 г/см³. На Северо-западном своде: парафина – 4,5%, серы – 0,008%, мехпримесей – 0,0214%. Плотность нефти – 0,704 г/см³. На Центральном своде: парафина – 5,5%, серы – 0,066%, смол силикагелевых – 1,8%, асфальтенов – 0,198% и мехпримесей – 0,016%. Плотность нефти 0,778 г/см³. На Юго-Западном своде: парафина – 6,42%, серы – 0,068%, смол силикагелевых – 1,92%, асфальтенов – 0,21% и мехпримесей – 0,0072%. Плотность нефти 0,786 г/см³. Основными компонентами растворенного газа являются пропан, бутаны и пентаны. Состав газа на Северном своде, в основном, бутановый, в т.ч. метана – 1,24%, этана – 0,34%, пропана – 15,76%, бутанов – 60,29%, пентанов – 22,32%, азота – 0,99%, углекислого газа – 0,06%. Удельный вес газа по отношению к воздуху - 2,5334 кг/м³. Состав газа на Центральном своде - пропан-бутановый, в т.ч. метана – 4,14%, этана – 4,85%, пропана – 33,8%, бутанов – 37,28%, пентанов – 14,4%, азота – 1,49%, углекислого газа – 0,22%. Относительная плотность газа - 2,1112 кг/м³. Состав газа на Юго-Западном своде – бутан-пропановый, в т.ч. метана – 3,4%, этана – 6,11%, пропана – 28,26%, бутанов – 41,6%, пентанов – 15,5%, азота – 1,35%, углекислого газа – 0,22%. Относительная плотность газа – 2,2969 кг/м³. Состав газа на Северо-Западном своде – бутан-пропановый, в т.ч. метана – 0,65%, этана – 0,19%, пропана – 7,13%, бутанов – 48,6%, пентанов – 34,78%, азота – 0,85%, углекислого газа – 0,08%.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На месторождении выделен 1 эксплуатационный объект, рассмотрены 3 варианта разработки, отличающиеся плотностью сетки скважин, темпом ввода добывающих скважин в эксплуатацию. В рамках рекомендуемого 2 варианта, кроме проведения ГТМ по переходящему фонду, предусмотрено: ввод 20 добывающих скважин из бурения, в т.ч. 12 вертикальных и 8 наклонно-направленных; ввод 9 нагнетательных скважин из бурения; ввод 3 добывающих скважин переводом из наблюдательного фонда; ввод 5 нагнетательных скважин, в т.ч. 1 скважины переводом из добывающего и 4 скважин переводом из наблюдательного фонда. Также на период разработки предусматривается бурение 1 оценочной скважины с целью доразведки..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Период разработки месторождения по 2 рекомендуемому варианту с 2021года по 2056 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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. Земельный участок площадью 2883,3531 га для добычи УВС на месторождении Карабулак, срок землепользования до 13.11.2042 года.;

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. На месторождение Карабулак для водоснабжения используются подземные воды водоносного комплекса коньяк-кампанских отложений (K2k –K2km). Подземные воды пресные с минерализацией до 1000 мг/дм³. Источник находится для хозяйственного водоснабжения (централизованное) в вахтовом городке Карабулак. Разрешение на специальное водопользование имеется. Качество воды питьевая.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для водоснабжения используются подземные воды водоносного комплекса коньяк-кампанских отложений. Для питьевых нужд, работающих людей на производственных площадках используется питьевая бутилированная вода. Поставка питьевой воды на месторождение осуществляется на договорной основе. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды.;

объемов потребления воды Объем воды, используемые при эксплуатации месторождения при реализации 2-го варианта: 8623,125 м3/год, объем водоотведения составляет - 4139,1м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Ориентировочно общий объем воды, используемые при строительстве проектных скважин, составляет: 2022г- 11183,55м3, 2023г - 7474,95м3, 2024г - 8106,525м3, 2025г - 6385,575м3, 2026г – 5754м3, 2027г - 4664,625м3. Общий объем водоотведения при строительстве скважин составляет - 2022г- 3200,589м3, 2023г - 3590,203м3, 2024г - 3873,702м3, 2025г - 3053,868м3, 2026г – 2770,368м3, 2027г - 2234,033м3.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) На месторождении Карабулак добычу углеводородного сырья осуществляется согласно контракту №4539-УВС-МЭ от 13.11.2017 года. Срок действия лицензии на добычу на месторождении Карабулак истекает в 2042 году.;

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 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 Использование ресурсов животного мира не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не предусматривается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Операций, для которых планируется использование объектов 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 Источники электроснабжения: - на период строительства скважин – Дизельные генераторы; - на период эксплуатации - воздушные линии электропередач (ЛЭП) Источники теплоснабжения: - на период строительства - электрообогреватели - на период эксплуатации – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) При эксплуатации и строительстве от стационарных источников Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу: Железо (II, III) оксиды, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ , Азота (IV) диоксид, Азот (II) оксид, Углерод, Сера диоксид, Сероводород, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ), Метан, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/, Фториды неорганические плохо растворимые, Смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, Бензол, Диметилбензол, Метилбензол, Бенз/а/пирен, Формальдегид, Масло минеральное нефтяное, Углеводороды предельные C12-C19, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20. Суммарные выбросы при строительстве скважин, 2022году – 174,0693367 т/год, в т.ч: не классифицированных - 0,2369267т, 1кл - 0,000111478т, 2кл - 66,29782554т, 3кл - 27,51777268т, 4кл - 80,01670029т. 2023году – 117,5113944 т/год, в т.ч: не класс. - 0,1602141т, 1кл - 0,000075198т, 2кл - 44,71800744т, 3кл - 18,65690523т, 4кл - 53,97619248т. 2024г – 124,3294645т/год, в т.ч: не кл. - 0,169047т, 1кл - 0,000079545т, 2кл - 47,31187563т, 3кл - 19,73037418т, 4кл -

57,11808816т. 2025г – 98,61232365т/год, в т.ч: не кл. - 0,1341661т, 1кл - 0,000063107т, 2кл - 37,53291694т, 3 кл - 15,63702183т, 4кл - 45,30815568т. 2026г – 91,79425357т/год, в т.ч: не кл. - 0,1253332т, 1кл - 0,00005876т, 2кл - 34,93904874т, 3кл - 14,56355288т, 4кл - 42,16625999т. 2027г – 72,89518278т/год, в т.ч: не кл. - 0,0992852т, 1кл - 0,000046669т, 2кл - 27,75395824т, 3кл - 11,54366948т, 4кл - 33,49822319т. Суммарные выбросы при эксплуатации (2022-максимальная добыча): 23,92429834 т/год, в т.ч: не кл. - 21,26208494т, 1кл - 0,000000708т, 2кл - 0,652538477т, 3кл - 0,382291422т, 4кл - 1,627382792т. Суммарные выбросы при стр.ве оценочной скважины КБ-68: 43,35634178 т/год, в т.ч: не кл. – 0,155004681т, 1кл – 0,000027991т, 2кл – 16,598527т, 3кл – 6,625781627т, 4кл – 19,977000480т. .

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 подлежащей к внесению регистра выбросов и переноса загрязнителей 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 В процессе строительства скважин образуется производственные и коммунальные отходы, опасного и неопасного вида, такие как: буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, отработанные масла, использованная тара, огарки сварочных электродов, металлолом, коммунальные отходы. Ориентировочная кол-во отходов составляет: 2022г - 1466,4342т/год, в т.ч – производственные отходы - 1452,7688т, отходы потребления - 13,6654т. 2023г - 1022,4094т/год, в т.ч – произв. отходы - 1013,24т, отходы потребления - 9,1694т. 2024г - 1024,4377т/год, в т.ч – произв. отходы - 1014,529т, отходы потребления - 9,9087т. 2025г - 823,3243т/год, в т.ч – произв. отходы - 815,5156т, отходы потребления - 7,8087т. 2026г - 821,296т/год, в т.ч – произв. отходы - 814,2266т, отходы потребления - 7,0694т. 2027г - 622,2109т/год, в т.ч – произв. отходы - 616,5022т, отходы потребления - 5,7087т. Ориентировочная кол-во отходов при стр-ве оценочной скв., составляет: 205,2649 т/год, в т.ч произв. отходы - 200,7979 т, отходы потребления - 4,467 т. В период эксплуатации месторождения образуется следующие виды отходов: отработанные люминесцентные лампы, промасленная ветошь, отработанные масла, огарки сварочных электродов, металлолом, ком отходы. Ориентировочная кол-во отходов составляет: 2022г - 18,5636т/год, в т.ч – производственные отходы - 4,1636т, отходы потребления - 14,4т. Раздельный сбор и вывоз на собственный полигон или передача специализированным предприятиям для утилизации, согласно заключенным договорам..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение - 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) С целью оценки воздействия нефтепромыслов на экологическое состояние окружающей природной среды недропользователь осуществляет ежеквартально производственный экологический мониторинга на территории месторождения Карабулак. Результаты ПЭК и описание современного состояния компонентов окружающей среды рассматриваемого месторождения приведены в материалах ОВОС. (прилагается к заявлению).

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Местное воздействие (площадь воздействия от 10 до 100 км², воздействие на удалении от 1 до 10 км от линейного объекта); - многолетнее (постоянное)

воздействие (воздействия отмечаются в период от 3 лет и более); - Слабое воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению). Интегральная оценка воздействия разработки месторождения Карабулак 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. Трансграничное воздействие не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха: контроль безопасного движения строительной спецтехники; использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы. Мероприятия по охране подземных вод: 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; предотвращение разливов ГСМ. Мероприятия по охране растительного мира: движение автотранспорта только по отведенным дорогам; отдельный 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. Мероприятия по охране животного мира: пропаганда охраны животного мира; ограничения техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории. Мероприятия по снижению шума: выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы; снижение коэффициента направленности шумового излучения относительно интересующей территории; запрещение работы на устаревшем оборудовании, производящего повышенный уровень шума..

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 рамках настоящего документа рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения, различающиеся переводами между объектами, под нагнетание и вводом из бурения. Вариант 1 (базовый). Предусматривает продолжение существующей системы разработки с проведением ГТМ, направленных на регулирование разработки нефтяных залежей, таких как выравнивание профиля притока и приемистости, очистка скважин и призабойных зон пласта от отложений солей, дострел и перестрел интервалов перфорации скважин, геолого-технические мероприятия по ограничению водопритокков, РИР, оптимизация технологических режимов эксплуатации скважин, а также снижение вредного влияния добываемого газа применением скважинных газосепараторов и ввод 3 скважин из наблюдательного фонда и 10 скважин из бурения, а также перевод под нагнетание 1 добывающей скважины. Разработка нефтяных залежей месторождения ведется на упруговодонапорном и водонапорном режимах с избирательной системой расположения скважин. Вариант 2 (рекомендуемый). В рамках 2-го варианта, кроме проведения ГТМ по переходящему фонду, предусмотрен: ввод 20 добывающих скважин из бурения: 12 вертикальных и 8 наклонно-направленных; ввод 9 нагнетательных скважин из бурения; ввод 3 скважин из наблюдательного фонда; перевод под нагнетание 5 скважин: 1 скважины из добывающего и 4 скважин из наблюдательного фонда. Вариант 3 (альтернативный). В качестве альтернативного рассмотрен 3-й вариант, в рамках которого дополнительно к проектным решениям варианта 2 предусмотрен: ввод 9 добывающих нефтяных скважин из бурения; проведение СКО в 10 новых скважин из бурения; проведение ГРП в 3 скважинах. В результате анализа технико-экономических показателей наиболее эффективным выбран 2 вариант разработки, по которому утвержденный КИН по месторождению достигается в 2056 г. (0,297 доли ГРП). Данный вариант рекомендуется для реализации на месторождении.

- 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)

