

KZ81RYS00378765

20.04.2023 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 "Нефтяная Компания "КОР", 120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Проспект Нұрсұлтан Назарбаев, здание № 29, 991140000357, УЗАКОВ ДАУЛЕТ ДАУКЕНОВИЧ, 87242231300, alexsander.kogai@kor.kz

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) Намечаемая деятельность предусматривает бурение водяных скважин на месторождении Восточный Караванчи. Классифицируется согласно приложению 1 Кодекса -Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 2.9.3 бурение для водоснабжения на глубину 200м и более .

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) Недропользователем Контрактной территории участка недр месторождения Восточный Караванчи является компания АО «Нефтяная компания «КОР», на основании контракта № 5105-УВС от 13.09.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр месторождения Восточный Караванчи, расположенного в Карагандинской области Республики Казахстан. Предусматривается бурение, опробование и оборудование 3-ти водозаборных скважин на водоносный комплекс сенон-палеоценовых отложений № 1 (46°24'26" с.ш., 65°47'47" в.д.), № 2 (46°25'0.7" с.ш., 65°47'30" в.д.), № 3 (46°23'56" с.ш., 65°47'42" в.д.). Местоположение скважин на участке выбраны представителями АО «НК «КОР» так, чтобы сократить расстояния для перевозки технической воды при бурении скважин на нефть. Водовмещающими породами сенон-палеоценового водоносного комплекса служат среднезернистые пески серого цвета. Мощность горизонта 25-42 м. Водоносный горизонт высоконапорный. Пьезометрические уровни устанавливаются на глубинах 21,6-31,6 м от поверхности земли. Дебиты скважин изменяются от 0,6 до 11,7 дм³/с при понижении уровня воды на 1,0-58,0 м. Воды горизонта солоноватые с минерализацией около 3,5 г/дм³, по составу сульфатно-хлоридные натриевые. Потребность в технической воде составляет 16,0 м³/сут по каждой скважине. Исходя из геолого-гидрогеологических условий участка, глубину скважин принимаем равным 400 м.;

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) В отношении проекта ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду, и также не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Газонефтяное месторождение Восточный Караванчи находится в южной части Тургайской низменности на территории Улытауского бласти Республики Казахстан (рисунок 1.1). Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалагаш (150 км), Жосалы (210 км), Карсакпай (180 км). Расстояние до областных центров г. Кызылорда и г. Жезказган составляют, соответственно, 180 км и 280 км. От нефтепромысла Кумколь к областному центру - г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога. На расстоянии 230 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент, в 20 км к северо-востоку – ЛЭП Жезказган-Байконыр. В орфографическом отношении площадь месторождения представляет собой степь с абсолютными отметками рельефа 106-190 м над уровнем моря..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На месторождений Восточный Караванчи источники водоснабжения отсутствуют, поэтому для обеспечения технической водой при бурении разведочно-эксплуатационных скважин на нефть, предусматривается бурение водяных скважин. Настоящий проект предусматривает бурение, опробование и оборудование 3-ти водозаборных скважин на водоносный комплекс сенон-палеоценовых отложений № 1 (46°24'26" с.ш., 65°47'47" в.д.), № 2 (46°25'0.7" с.ш., 65°47'30" в.д.), № 3 (46°23'56" с.ш., 65°47'42" в.д.). В близости от проектируемого водозабора, эксплуатационных скважин №№ 1В и 3349 глубину проектных скважины №№ 1, 2, 3 принимаем равным 400м, исходя из необходимости вскрытия водоносного комплекса сенон-палеоценового водоносного горизонта. Местоположение скважин на участке выбраны представителями АО «НК «КОР» так, чтобы сократить расстояния для перевозки технической воды при бурении скважин на нефть..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проект бурения водозаборных скважин разработан согласно технического задания АО «НК «КОР» с привлечением данных ранее пробуренных водозаборных скважин №№ 1В и 3349 пробуренной на водозаборе Ащисай АО «Нефтяная компания «КОР». Эксплуатационные запасы Кызылкумского месторождения технических подземных вод сенон-палеоценового комплекса утверждены в ЮК МКЗ по категории «В» в количестве 144 тыс.м³/сут и категории «С1» в количестве 186 тыс.м³/сутки (протокол ЮК МКЗ № 2582 от 12.04.2018г.). Бурение ведется вращательно-роторным способом. До глубины 30,0 м бурение ствола скважины производится трехшарошечным долотом типа III-393,7 С-ЦВ диаметром 393,7 мм с обсадкой трубами диаметром 324 мм. Затрубное пространство кондуктора цементируется с целью закрепления устья скважины от размыва глинистым раствором и для обеспечения вертикальности. Водоотбор из скважины будет производиться погружным электрическим насосом типа ЭЦВ 6-16-110 с нижеследующими номи-нальными параметрами: ток (I) – 8 А, мощность двигателя (Pw) – 7,5 кВт, марка электрического двигателя ПЭДВ 6-7,5 подача – 16,0 м³/час, напор – 110 м. Глубину установки насоса необходимо уточнить после получения данных о водоносных горизонтах и проведения опытно-фильтрационных работ. Бурение ведется вращательно-роторным способом. До глубины 30,0 м бурение ствола скважины производится трехшарошечным долотом типа III-393,7 С-ЦВ диаметром 393,7 мм с обсадкой трубами диаметром 324 мм. Затрубное пространство кондуктора цементируется с целью закрепления устья скважины от размыва глинистым раствором и для обеспечения вертикальности. Далее от 30,0 до 160,0 м бурение продолжается трехшарошечным долотом типа III-295,3 С-ЦВ диаметром 295,3 мм и установкой технической колонны трубами диаметром 219 мм с цементацией затрубного пространства до устья сульфатостойким портландцемент тампонажный. Ниже, от 160,0 м до проектной глубины 400,0 м бурение ведется долотом типа III-190,5 С-ЦВ диаметром 190,5 мм..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения-2023-2024 годы..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Площадь геологического отвода участка недр составляет 42,80 кв.км. Целевое назначение - на месторождений Восточный Караванчи источники водоснабжения отсутствуют, поэтому для обеспечения технической водой при бурении разведочно-эксплуатационных скважин на нефть, предусматривается бурение водяных скважин;

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. Питьевое водоснабжение будет производиться из артезианских скважин;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Район расположения характеризуется отсутствием поверхностных вод. Питьевая вода имеется в отдельных артезианских скважинах;

объемов потребления воды Норма расхода воды от рабочего персонала для санитарно-питьевых нужд составляет – 0,025 м³ /сутки на 1 человека;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжения для технических целей – пылеподавление участков проведения работ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем Контрактной территории участка недр месторождения Восточный Караванчи является компания АО «Нефтяная Компания «КОР», на основании контракта № 5105-УВС от 13.09.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр месторождения Восточный Караванчи, расположенного в Улытауской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода участка недр составляет 42,80 кв.км. Изучаемый участок недр ранее принадлежал компании АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз», и был возвращен государству в 2022 г. в связи с завершением периода разведки. На месторождении Восточный Караванчи компанией АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» была установлена промышленная нефтеносность отложений палеозоя (продуктивный горизонт PZ);

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 не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования не предусматривается;

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

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 Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности не предполагается ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения отсутствуют так как проектом предусматривается только разведочные работы для точного подсчета запасов УВС.

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) Прогнозируемые к выбросу загрязняющие вещества: азота диоксид (2 класс), азота оксид (3

класс), сажа (3 класс), сера диоксид (3 класс), акролеин (2 класс), формальдегид (2 класс), алканы C12-19 (4 класс), пыль неорганическая 70-20% SiO₂ (3 класс), окислы железа (3 класс), марганец и его соединения (2 класс), фтористые газообразные соединения (2 класс), фториды органические плохо растворимые (2 класс), углерод оксид (4 класс), толуол (3 класс), бутилацетат (4 класс), ацетон (4 класс), уайт-спирит (без класса).

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 не предусматривается. Сточные воды – канализационные стоки результатов жизнедеятельности работников при строительстве скважин собираются в пластиковые емкости и вывозятся по договору подрядной организацией в канализационную систему г.Кызылорда на автотранспортных средствах. Для рабочих на участке проведения строительных работ предусмотрены биотуалеты согласно Правил. Выгребная яма очищается при заполнении не более чем на две трети объема. По мере накопления мобильные туалетные кабины "Биотуалет" очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. По завершению строительства объекта, после демонтажа надворных туалетов проводятся дезинфекционные мероприятия.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намеряемой 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 «НК «КОР» не имеет на собственном балансе полигонов и накопителей отходов. Все отходы временно складироваться в специальные емкости и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе. Образование отходов производства и потребления при строительстве водозаборных скважин: опасные отходы – Отработанные люминесцентные лампы (200121*), медицинские отходы (180104*), отработанные масла (13 02 08*), промасленная ветошь (15 02 02*), использованная тара, отработанный буровой раствор (01 05 06*), буровой шлам (01 05 05*), не опасные отходы металлолом (17 04 05), огарки сварочных электродов (12 01 13), коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01), пищевые отходы (200108) ..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намеряемой 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 намеряемой 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 намеряемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В геологическом строении всего Арыскупского прогиба участвуют отложения юрской, меловой, палеогеновой и неоген - четвертичной систем, залегающих на выветрелой поверхности складчатого фундамента палеозой-протерозойского возраста. На месторождении скважинами изучен разрез мезо-кайнозоя и домезозойского складчатого фундамента..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намеряемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Атмосфера- работа основного и вспомогательного оборудования. Шумовые воздействия (локальное воздействие, кратковременное, незначительное воздействие). Грунтовые и подземные воды - возможное аварийное загрязнение вод (локальное воздействие, кратковременное, незначительное воздействие). Недра - термоэрозия. Просадки. Грифообразование. Внутрипластовые перетоки флюида (локальное воздействие, многолетнее воздействие, сильное воздействие). Ландшафты - механические нарушения. Возникновение техногенных форм рельефа. Оврагообразование и эрозия (локальное воздействие, многолетнее воздействие, слабое воздействие). Почвы - нарушение и загрязнение почвенно-растительного слоя (локальное воздействие, многолетнее воздействие, слабое воздействие). Растительность - уничтожение травяного покрова. Химическое, тепловое и электромагнитное воздействие. Иссущение (локальное 5 / 7 воздействие, многолетнее воздействие, умеренное воздействие). Животный мир -

незначительное уменьшение мест обитания. Фактор беспокойства. Шум от работающих агрегатов (локальное воздействие, многолетнее воздействие, умеренное воздействие). Существенное негативное влияние на здоровье людей и на компоненты окружающей среды в районе проектируемых работ изменение экологической обстановки не предвидится. Следует отметить, что уровень воздействия строительных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При ведении специальных инженерных работ, связанных с операциями по добыче подземных вод на участке скважин, должны осуществляться мероприятия, направленные на охрану земель и недр, растительности, поверхностных и подземных вод, сохранение естественных ландшафтов, предотвращение возникновения шума и загрязнения воздушной среды, а также ликвидацию отрицательных последствий нарушения природных объектов. 13. При проведении эксплуатации водозабора должны соблюдаться мероприятия по охране окружающей природной среды, в соответствии с существующими методическими указаниями и инструкциями. Работы необходимо выполнять применительно к конкретной природной обстановке существующей на участке..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) На территории проведения буровых работ не предусмотрено строительство и возведение каких-либо зданий и сооружений. Учитывая данное условие, разработка и

~~Предложение (мероприятий от владельца данного водоружья) не требуется.~~

- 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):

Узаков Д

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



