

KZ32RYS00162561

24.09.2021 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:

Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. Казахстанский филиал, 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, улица Промышленная Зона, строение № 81Н, 981141001567, РУЮ ДЖАНКАРЛО, +77113367521, BlomE@kpo.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) Проектом предусматривается модернизация тестового сепаратора на ССРН (Сателлитная станция ранней нефти). Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса – раздел 2 Подпункт 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа..

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) Нет. Модернизация тестового сепаратора не приведет к увеличению производительности ССРН.;

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) Нет..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) является одним из крупнейших в мире месторождений нефти и газоконденсата. В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка. Областной центр - г. Уральск - расположен на расстоянии 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35,0 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160,0 км к западу – нефтепровод «Мангышлак –

Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30,0 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120,0 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80,0 км. Модернизируемые тестовые сепараторы расположены на территории существующего ССРН месторождения Карачаганак, вне пределов водоохранной зоны и особо охраняемых природных территорий, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Объекты настоящего проекта расположены на ранее обследованной территории..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции
Производительность тестового сепаратора после модернизации: Нефть – 950 м³/сут; Газ – 1500 тыс. с . м³/сут; Вода – 5-10 м³/ч. Технологические параметры скважинного флюида на входе в Тестовый сепаратор согласно расчетам, представлены в таблице. Наименование Рабочее давление, barg Рабочая температура, °С Расчетное давление/ температура Содержание пара Массовый расход, кг/час Вход Тестового сепаратора 74-78 25-35 95 barg/75 °С 0,569 100865 Линия выхода Тестового сепаратора 70-75 25-35 95 barg/65 °С Факельная линия 0-1 25 16 бар и.д. / 100°С .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Имеющиеся в настоящее время проблемы с контрольным сепаратором ограничивают получение данных по испытаниям скважин по части ограничения расхода и качества получаемых данных в связи с обнаруженным уносом жидкостей между линиями нефти, воды и газа в сепараторе. Устранение данных проблем сократит производственные потери, вызванные испытанием скважин, а также позволит измерять поступающий флюид с учетом прогнозных данных, согласно нормативным требованиям. Принятые технологические решения При разработке проекта были приняты следующие технологические решения для увеличения пропускной способности Тестового сепаратора: увеличили диаметр трубопровода 1E-2000-WF-005-2"-E11 с 2" до 3" от тестового сепаратора 1E-200-VP-01 до предохранительных клапанов PSV 002A/B; на линии учета нефти установили оборудование для замера обводненности нефти (WATER CUT) до расходомеров FIT 003A/B; замена регулирующего клапана на линии учета воды с 1" на 2"; замена трубопровода 1E-2000-PW-001-2"-E31 с 1" на 2"; замен расходомера на линии учета воды FIT 001 с 1" на 2" замена существующих двух циклонов внутри сепаратора на блок вихревых - vortex cluster труб. Данные мероприятия позволят увеличить пропускную способность Тестового сепаратора для требуемых параметров и обеспечит измерение поступающего флюида с учетом прогнозных данных, согласно нормативным требованиям..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – 2023 г., окончание – 2023 г. Эксплуатация: начало – 2023 г., окончание – 2037 г. Постутилизация – 2038 г..

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 Проектируемые работы будут осуществляться на территории ССРН месторождения Карачаганак. Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранной зоны 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 Водопотребление: для производственных нужд (для гидроиспытаний) может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, согласно договора. на хоз-питьевые нужды – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору). Участок проведения проектируемых работ не входит в водоохранную зону балки Кончубай и р.Березовка.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Период строительства Вид водопотребления Водопотребление, м³/период Хоз-

питьевые нужды 30 Гидроиспытания 0,077 ИТОГО 30,077;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. Техническая вода при модернизации будет использоваться для гидроиспытания трубопроводов. Период эксплуатации – водопотребление не предусмотрено проектом.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Проектируемые работы будут осуществляться на территории существующей площадки ССРН месторождения Карачаганак. ;

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 На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

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

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

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

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Объемы строительных материалов на период СМР: Наименование материалов Ед. изм. Расход материалов Электроды кг 20 Эмаль кг 3,1 Грунтовка кг 1,4 Дизтопливо т 0,26 Бензин т 0,08 Электроэнергия: а) строительство: от дизель-электростанции; б) эксплуатация: от существующей линии электропередач;

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

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Перечень и количество загрязняющих веществ на период проведения строительства от стационарных источников указан в таблице. Процесс эксплуатации тестового сепаратора и выбросы в период эксплуатации после модернизации останутся на прежнем уровне. Дополнительных источников выбросов при эксплуатации модернизированного тестового сепаратора не выявлено. При эксплуатации в случае аварийного останова тестового сепаратора происходит сброс газа в факельную систему. Характеристика источников аварийных выбросов указана в таблице..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о

наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Отходы, образующиеся при строительстве и эксплуатации указаны в таблице. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии Западно-Казахстанской области.
Заключение по рабочему проекту - Комплексная вневедомственная экспертиза. Согласование рабочего проекта в РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ЗКО»..

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) Атмосферный воздух На объектах КНГКМ находится 82 организованных источника выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, подлежащих контролю в соответствии с Программой ПЭК и планом-графиком контроля нормативов ПДВ на источниках промвыбросов. На ССРН инструментальному контролю подлежит 1 источник промвыбросов – подогреватель нефти. В 1-4 кварталах 2020 года на ССРН инструментальный контроль был проведен на подогревателе нефти. По данным инструментального контроля превышения нормативов ПДВ не наблюдается. По результатам лабораторных анализов проб почвы на границе СЗЗ по 8 румбам содержание сероводорода не обнаружено. Растительный и животный мир Мониторинг растительности на территории КНГКМ в 2019 году проводился на ранее выбранных 27 площадках и по трансектам. Животный мир За период с 2008 г. по 2018 г. видимых изменений видового состава млекопитающих, обитающих на территории месторождения, не произошло. Значительных изменений численности и соотношения видов в биоценологических связях также не обнаружено. Радиационный фон Анализ радиационной обстановки приведен по Западно-Казахстанской, согласно данных Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Республики Казахстан за 2020 год. В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч и находился в допустимых пределах. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Воздействие на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности оценивается как «низкая», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Интегральная оценка воздействия по компонентам окружающей среды в зависимости от показателей воздействия при строительстве указана в таблице. Воздействие на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности оценивается как «низкая», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Интегральная оценка воздействия по компонентам окружающей среды в зависимости от показателей воздействия при строительстве: Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве допустимо принять как низкой значимости. Интегральная оценка воздействия при эксплуатации указана в таблице. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия в процессе эксплуатации допустимо принять как воздействие низкой значимости. .

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

