

KZ47RYS00171118

18.10.2021 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:

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) Согласно Приложения 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. данный вид деятельности относится: Раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. п.2. Недропользование: п.п 2.1 Разведка и добыча углеводородов..

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) Проектируемый объект находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ). При реализации проекта «Обустройство скважины 9879 (G6_02). Обвязка и подключение» не предполагает изменений по виду деятельности в целом для предприятия. ;

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) Проектируемый объект находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ). При реализации проекта «Обустройство скважины 9879 (G6_02). Обвязка и подключение» не предполагает изменений по виду деятельности в целом для предприятия. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нагнетательная скважина 9879 (G6_02) находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ), в юго-западной части горного отвода. Выбор места определяется согласно геолого-разведочным данным, до проекта обустройства скважины. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции

Настоящим проектом предусматривается «Обустройство устья скважины нагнетательной скважины 9879 (G6_02). Обвязка и подключение». Точки врезки WJ-9879-TP-001 и WJ-9879-TP-002, на существующем выкидном шлейфе скважины 9879. Линии розжига WJ-9879-FG-502-1"-A13, WJ-9879-FG-503-1"-A13 и запальная линия WJ-9879-FG-501-2"-A13 от факельного модуля. до нового горизонтального факела также должны быть установлены, но только до ограждения устья скважины. Также проект включает установку конечного переключателя на главной задвижке фонтанной арматуры (XV-0002) и струнной пневмозадвижки (XV-0003). Проектирование устьевого оборудования разработано, в соответствии с новым модульным подходом КПО. Проект включает в себя установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным модулем и факельным модулем. Соединение для ингибитора коррозии входит в конструкцию производственного модуля. Для блока ввода химических реагентов будет предусмотрена огороженная площадка. Функциональное назначение новой нагнетательной скважины будет таким же, как и у других нагнетательных скважин, подсоединенных к системе обратной закачки газа УКПГ-2. Скважина оборудована следующим: – Фонтанная арматура, предназначенная для герметизации затрубного пространства, а также для проведения технологических операций при освоении, эксплуатации и ремонте скважины; Горизонтальный факел, – Интегральная система управления и безопасности (ИСУБ), контролирующая все сигналы, поступающие через дистанционный терминал (ДТ) с XV клапанов, пилотную линию давления в трубопроводе, локальную панель управления скважиной, распределительный щит и систему обнаружения сероводорода. – Передвижной блок ввода метанола, используемый для пуска скважины; Площадки обслуживания для доступа к струнной пневмозадвижке, угловому штуцеру и главной задвижке на фонтанной арматуре. Физико-химические свойства, условия эксплуатации и компонентный состав газоконденсатной смеси -Таб 1. Таб 2 - Технические характеристики инжекционного газа. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 6-ой внутрипромысловый трубопровод позволяет направлять газ обратной закачки из 4-го нагнетательного компрессора обратной закачки (4КОЗ) на УКПГ-2 в три новые нагнетательные скважины (9879, 9880, 9881). Газ из 4-ого нагнетательного компрессора обратной закачки (4КОЗ) на УКПГ-2, подается по 6-ому внутрипромысловому трубопроводу через 8 дюймовый шлейф скважины (подземная часть которого линия 4-1700-HG-545-8"-PL, надземная часть линия WJ-9879-HG-510-8"-PL). Газ нагнетания далее проходит через регулятор давления (PCV-0002), который отвечает за регулирование потока к устью скважины 9879 (G6_02). А затем через изолирующие клапана оборудования устья скважины (XV-0003), (XV-0002), (XV-0001). После чего газ обратной закачки поступает в газовый пласт, для увеличения извлечения из добывающих скважин за счет увеличения площади нагнетания в пласты на месторождении. Линия WJ-9879-HG-501-10"-G11, впускной трубопровод регулятора давления (PCV-0002) оборудована: датчиками давления (РТ-0003). Так же как линия нагнетания устья скважины WJ-9879-HG-502-10"-G11 оборудована: двумя датчиками давления (РТ-0004) и (РТ-0002). Данные с приборов поступают на ИСУБ (Интегральная система управления и безопасности) и на панель управления устья скважины. Для контроля коррозии на линии предусматривается пункт контроля коррозии СС-0001. Панель управления устья нагнетательной скважины и ДТ (дистанционный терминал) управляют клапанами (XV-0002) и (XV-0003), которые предназначены для немедленного отсечения потока. Надземная линия обратной закачки находится на огражденной территории скважины и состоит из: Линейный крановый узел с дистанционным управлением (XV-0033) с датчиками давления (РТ-0033А и В), Узла запорной арматуры (УЗА-35) состоит из клапана САО (XV-0029) который закрывается в случае утечки в линии внутрипромыслового трубопровода. Который оснащен датчиками давления (РТ-0029А и В), посылающими сигнал на ДТ. Клапана - отсекаателя с продувочным трубопроводом соединенные с факельным модулем .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Ориентировочный нормативный срок строительства 14 месяцев. • Начало строительства – начало 2022 года. • Срок эксплуатации объекта 16 лет. (с возможным продлением). • Предполагаемый срок попуттилизации 2037 г. .

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 Объектом намечаемой деятельности является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района, постановлением акимата № 87 от 30 марта 2021 года во временное возмездное землепользование, сроком до 18 ноября 2037 года (см. Приложение 1) На период

землепользования данные земли переведены из категории земель запаса в категорию земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведённой территории нет.;

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 Объект расположен обособленно в поле. Поэтому централизованного водоснабжения нет. Вода будет доставляться силами подрядных организаций согласно контрактам, которые будут заключены с компаниями, которые будут осуществлять строительство объекта. (кроме этого возможно использование воды с ирригационных лагун КНГКМ для вторичного использования при согласовании с КПО). ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее. - для хозяйственных нужд вода доставляется подрядной организацией по договору; - для питьевых нужд доставляется бутилированная питьевая вода;

объемов потребления воды Все операции связанные с водой, ориентировочные объемы и т.д. см. в таблице 3

Таблица 3 Водопотребление и водоотведение Вид водопотребления Водопотребление*, м3
Водоотведение**, м3 На хозяйственно-питьевые нужды На хозяйственно-питьевые нужды 273 273 На производственные нужды Гидроиспытание 7,15 7,15 Пылеподавление 160,47 -*** Итого:440.62 280,15;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов вода для пылеподавления и гидроиспытания может быть использована из ирригационных лагун КПК для вторичного пользования, по согласованию с КПО, либо подрядчик сам предоставляет воду. ;

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. Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена. Объектом проводимых работ является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района, постановлением акимата № 87 от 30 марта 2021 года во временное возмездное землепользование, сроком до 18 ноября 2037 года. ;

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 Растительный покров Карачаганакского месторождения представлен антропогенно-производными группировками растительности, формирующимися на трансформированных в результате многолетней распашки почвах. В последние годы, в связи с выводом этих земель из севооборота, повсеместно наблюдается процесс естественного восстановления залежей (демутация). В зависимости от срока демутации и экологических условий конкретного участка (рельеф, почвы и т.п.) растительность находится в различных стадиях зарастания («Научные исследования флоры и фауны КНГКМ», Центр дистанционного зондирования и ГИС «Терра», 2005 г.). Растительные сообщества на территории месторождения представлены степными и сухостепными видами растений. По завершению проекта будет проведена рекультивация земель с восстановлением растительного покрова. Растительные ресурсы при реализации данного Рабочего проекта не используются. ;

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

объемов пользования животным миром По данным отчета «Научные исследования флоры и фауны КНГКМ» (ЦДЗ и ГИС «Терра») на территории месторождения отмечено обитание следующих видов животных, представленных таблицей 4. Таблица 4 Перечень видов позвоночных животных, обитающих на территории КНГКМ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животные ресурсы при

реализации данного проекта не используются. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Животные ресурсы при реализации данного проекта не используются. ; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Животные ресурсы при реализации данного проекта не используются. ;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования При реализации данного проекта минеральные ресурсы не используются. Сырьевые ресурсы такие как, Арматура, ПГС, Щебень, Трубы, Бетон и т.д. будут доставляться на строительную площадку в готовом виде, где будут осуществляться СМР. Все основные работы будут проходить в цехах подрядных организаций. Поставщики материалов будут определяться при проведении тендера на строительство данного объекта включающий поставки материалов. Приоритет будет отдаваться местным производителям материалов. Временное энергоснабжение строительной площадки от дизельных генераторов (обеспечивает Генподрядчик) или обеспечить энергетическими ресурсами от действующих источников и сетей.;

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

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) Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ представлены на периоды строительства, и эксплуатации, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей. Таблица 5 Предполагаемые выбросы загрязняющих веществ в период строительства. Таблица 6 Предполагаемые выбросы в период эксплуатации. Таблица 7 Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

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 на рельеф местности или в открытые водоемы данным проектом не предусмотрены. .

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 Период строительства Такие отходы, как отходы металлов, бетон, дерево учитываются по факту образования. Отходы технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины, промасленная ветошь) настоящим разделом не рассматриваются, так как техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится. Таблица 8 Описание отходов производства и потребления при строительстве. Таблица 9 Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве. Таблица 10 Описание отходов производства и потребления при эксплуатации. Таблица 11 Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации. Места сбора отходов Во время строительства все отходы подрядной организации, занятой строительством объекта, вывозятся на их базу для хранения и последующей утилизации согласно договора со специализированной организацией. Кроме того, на объекте установлены контейнеры для сбора коммунальных отходов, регулярно вывозимых специализированной подрядной организацией. Обоснование программы управления отходами Для организации вывоза отходов ответственные лица за управление отходами на объекте, руководствуясь Процедурой управления отходами КПО, готовят заявки на вывоз, согласовывают их с Экоцентром КПО, и заявленные отходы вывозятся в соответствии с определенным на предприятии методом обращения с ними, с заполнением соответствующих талонов и актов приема-передачи отходов. Компании рекомендуется обращаться с отходами в рамках действующей «Процедуры управления отходами КПО». .

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 – МЭГПР РК. • Комплексная вневедомственная экспертиза – РГП «Госэкспертиза». • 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) Климат территории -резко континентальный, с холодной ясной погодой зимой и жарким засушливым летом. Характеристика современного состояния окружающей среды приведена согласно Отчета по результатам производственного экологического контроля КПО для КНГКМ за 3 квартал 2020 года (по почвам), Отчета по результатам производственного экологического контроля КПО для КНГКМ за 2 квартал 2021 года. Атмосферный воздух-По результатам мониторинга воздуха на границе РСЗЗ КНГКМ во 2 квартале 2021 года среднеквартальная концентрация сероводорода (H₂S) определена на уровне 0,125-0,25 ПДКм.р., двуокиси серы (SO₂) – 0,006 ПДКм.р., диоксида азота (NO₂) – 0,14-0,16 ПДКм.р., метана (CH₄) – 0,022 ОБУВ. Оксид углерода (CO) определен в концентрациях 0,087-0,089 ПДКм.р, метилмеркаптан (CH₄S) не обнаружен. Населенные пункты По данным мониторинга воздействия за 2 квартал 2021 года, в атмосферном воздухе населенных пунктов, расположенных по периметру месторождения, среднеквартальная концентрация сероводорода (H₂S) составила 0,125-0,25 ПДКм.р., двуокиси серы (SO₂) - 0,06 ПДКс.с, двуокиси азота (NO₂) – 0,53-0,65 ПДКс.с, концентрация оксида углерода (CO)-0,141-0,144, метилмеркаптан не обнаружен. Подземные воды-На основании анализа результатов лабораторных исследований качественного состава подземных вод по участкам наблюдений значительных изменений за отчетный период не отмечается. Поверхностные воды- Наблюдения за состоянием водного бассейна реки Березовка в точках отбора выше и ниже месторождения показывают, что во 2 квартале 2021 года средние за квартал концентрации контролируемых компонентов не превышали установленных нормативов ПДК. Почвенный покров - Сероводород-не обнаружен, нефтепродукты-0,006-0,011 ДУС (допустимого уровня содержания), цинк-0,12-0,71 ПДКподв. Хром-0,1-1 ПДКподв. Свинец 0,02-0,17 ПДКподв. Никель 0,23-1,05 ПДКподв. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. .

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 Комплексная оценка воздействия на окружающую среду позволяет сделать вывод о том, какая природная среда оказывается под наибольшим давлением со стороны факторов воздействия, и какая из операций будет наиболее экологически значимой. Проектируемые работы, которые планируется провести на контрактной территории КПО, затрагивают различные компоненты окружающей среды. В данном разделе дается комплексная оценка воздействия на все компоненты окружающей природной среды. Комплексная оценка воздействия на окружающую среду по выполнена на основе по компонентной оценки окружающей среды для условий нормальной эксплуатации (штатный режим) и условий возникновения возможных аварийных ситуаций. Таблица 12 Комплексная оценка воздействия на окружающую среду. Виды возможных воздействий на природную среду при проведении проектируемых работ показаны в таблице, исходя из проведенной оценки воздействия проектируемых работ на отдельные компоненты окружающей среды при реализации проекта. Полученные показатели определены по наихудшим сценариям развития ситуации и отражают максимальный уровень возможного воздействия. На основе покомпонентной оценки воздействия на окружающую среду путем комплексирования ранее полученных уровней воздействия, в соответствии с изложенной методикой, выполнена интегральная оценка намечаемой деятельности. Как видно из приведенных матриц оценок, ни по одному из рассматриваемых компонентов природной среды, интегральные негативные воздействия не достигают высокого уровня. Положительных интегральных воздействий на компоненты природной среды не выявлено..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их

характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие исключено. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Основными мерами по снижению выбросов ЗВ при строительстве будут следующие: организация движения транспорта; укрытие тентами кузова автосамосвалов, тщательная технологическая регламентация проведения работ; внедрение современных методов внутреннего подавления выбросов от дизельных двигателей спецавтотранспорта , правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки; использование поливомоечных машин для подавления пыли; обеспечение прочности и герметичности трубопроводов, сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; • погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано. При строительстве проектируемых установок специализированных мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусмотрено. В период эксплуатации проектируемых объектов следующие мероприятия: усиление контроля за соблюдением технологического регламента необходимо соблюдать зводства; исключение работы оборудования на форсированном режиме; усиление контроля за работой контрольно-измерительных приборов и систем управления технологическими приборами. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: защита оборудования и трубопроводов от коррозии и превышения давления ; контроль и диагностика состояния оборудования и трубопроводов во время эксплуатации, использование системы контроля загазованности. Данный объект не окажет отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды при реализации всех предложенных проектом мероприятий. Сбор, временное хранение, транспортировка, утилизация и захоронение отходов будет осуществляться в соответствии с нормативной документацией, действующими на территории Республики Казахстан. На территории стройплощадок не предусмотрены полигоны для захоронения отходов. Сильного воздействия на недра и связанные со строительством развития экзогенных геологических процессов не ожидается .

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 предприятии компании КПО в области основной технологии применены процессы повышения надежности с учетом результатов передового опыта эксплуатации аналогичных объектов, как за рубежом, так и в отечественной практике. При реализации данного проекта альтернативных вариантов осуществления указанной деятельности нет. Основопологающим при принятии технико-технологических решений по сбору, транспорту и подготовки нефти, газа и конденсата является необходимость достижения максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу. Технические и технологические решения при реализации данного проекта являются передовыми на сегодняшний день. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Ни Александр

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



