

KZ73RYS00158913

16.09.2021 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) Заявление разработано на Рабочий проект «Обустройство скважины 9876 (SF_1B). Обвязка и подключение». КНГКМ. Данное Заявление о намечаемой деятельности разработано Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Статья 68. Заявление о намечаемой деятельности 1. Лицо, намеревающееся осуществлять деятельность, для которой настоящим Кодексом предусмотрены обязательная оценка воздействия на окружающую среду или обязательный скрининг воздействий намечаемой деятельности, обязано подать заявление о намечаемой деятельности в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, после чего данное лицо признается инициатором соответственно оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности (далее - инициатор). Приложение 1. Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Пункт 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) Скважина 9876 (SF_1B) находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ). При реализации проекта «Обустройство скважины 9876 (SF_1B). 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) Скважина 9876 (SF_1B) находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ). При реализации проекта «Обустройство скважины 9876 (SF_1B). 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 Объектом являются площадь земель, отводимые под строительство и эксплуатацию по проекту «Обустройство скважины 9876 (SF_1B). Обязка и подключение, КНГКМ, ЗКО» В Юго-восточной части горного отвода недалеко от существующего УКПГ-2. Проект обустройства скважины разрабатывается на месте, где уже были проведены буровые работы. 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 скважины 9876 (SF_1B). Обязка и подключение, КНГКМ, ЗКО». Точки врезки 10-431/004 и 10-431/005, на существующем выкидном шлейфе скважины 713, которые определены согласно рабочего пакета КРО-10-ENG-WKP-00431-ER, показаны на детальном чертеже (№ B0412-6010-TC-TX-PR-PID-00004). Линия розжига WP-9876-FG-502-1"-A13 и запальная линия WP-9876-FG-501-2"-A13 от факельного модуля (эти две линии идут от блока розжига горизонтального факела, который входит в факельный модуль) до нового горизонтального факела также должны быть установлены, но только до ограждения устья скважины. Эти линии вместе с факельной линией предварительно вложены отдельным проектом. На чертеже (№ B0412-6010-TC-TX-PR-PID-00001) указаны точки врезки 10-431/003, 10-431/004 и 10-431/005. The расположенные на этих линиях. Точки врезки 10-431/006 и 10-431/007 на слоте 3 УМС-Т устанавливаются на надземной линии для съемной катушки и коррозионного зонда указаны на чертеже (№ B0412-6010-TC-TX-PR-PID-00005). Также проект включает установку конечного переключателя на главной задвижке фонтанной арматуры (XV-0002) и струнной пневмозадвижки (XV-0003), включая переходную пластину для приводов. Главная задвижка и струнная пневмозадвижка фонтанной арматуры поставляются отделом скважинных операций КПО. 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. Физико-химические свойства газоконденсатной смеси Физико-химические свойства, условия эксплуатации и компонентный состав газоконденсатной смеси представлен в таблице 1..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газоконденсатная смесь, извлекаемая из подземных горизонтов, проходит от забоя к устью скважины, затем проходит через клапана XV-0002, XV-0003 и штуцерный клапан HV-0001 фонтанной арматуры, который отвечает за регулирование потока. После штуцерного клапана газоконденсатная смесь поступает в наземную часть поточной линии WP-9876-WF-501-6" - F11, далее в 6" подземный трубопровод 4-1500-WF-144-6"-PL CODE, идущий на манифольд. Выкидная линия WP-9876-WF-501-6"-F11 оборудована : датчиками давления РТ-002А и В. 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-001. Передвижной блок ввода метанола и передвижной тестовый сепаратор используются во время пуска скважины. Поступающий из скважины продукт может быть отведен от клапанов фонтанной арматуры путем закрытия задвижки XV-0003, через клапан с ручным управлением и штуцерный клапан HV-0002 на линию, соединяющую устье скважины, амбар и Горизонтальный Факел. При пуске скважины производится испытание путем подачи сырья от фонтанной арматуры к амбару, и только после успешного завершения испытания подача сырья будет переключена на выкидную линию к манифольду..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Ориентировочный нормативный срок строительства 14 месяцев. Начало строительства конец 2021 года. Срок эксплуатации объекта 16 лет. (с возможным продлением). Предполагаемый срок погребения 2037 г. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 проводимых работ является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района, постановлением акимата № 193 от 9 июня 2021 года во

временное возмездное землепользование, сроком до 18 ноября 2037 года для размещения и обслуживания скважины 9876 (SF_1B). Общая площадь отвода земель составляет – 6,1266 га. (Приложение 1) 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 обособлено в поле. По этому 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). Все операции связанные с водой, ориентировочные объёмы и т.д. см. в таблице 2 . ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) для хозяйственных нужд вода доставляется подрядной организацией по договору; - для питьевых нужд доставляется бутилированная питьевая вода; -- вода для пылеподавления и гидроиспытания может быть использована из ирригационных лагун КПО для вторичного пользования, по согласованию с КПО, либо подрядчик сам предоставляет воду;

объёмов потребления воды от хозяйственно-питьевого потребления (канализационные стоки) подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков; – от гидроиспытания вода сдаётся на утилизацию в соответствии с процедурой КРО-AL-QAC-PRO-0001. Утилизация водных растворов (вода/гликоль) осуществляется согласно требованиям РК. – водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Согласно Приказу Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 19-1/446 «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.08.2020 г.) Пункта 11. Минимальная ширина водоохранных зон по каждому берегу принимается от уреза воды при среднемноголетнем меженном уровне до уреза воды при среднемноголетнем уровне в период половодья (включая пойму реки, надпойменные террасы, крутые склоны коренных берегов, овраги и балки) и плюс следующие дополнительные расстояния: для малых рек (длиной до 200 километров) - 500 метров; для остальных рек: с простыми условиями хозяйственного использования и благоприятной экологической обстановкой на водосборе - 500 метров. Таким образом водоохранная зона для Балки Кончубай, Калминовки, Безымянной и реки Березовки на территории КНГКМ будет составлять – 500 метров. Расстояние до близлежащего водного источника балки Калминовка - не менее 775 м. Таким образом, участок проведения проектируемых работ не входит в водоохранную зону балки Калминовка.;

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 № 193 от 09 июня 2021 года во временное возмездное землепользование, сроком до 18 ноября 2037 года для размещения и обслуживания скважины: «9876 (SF_1B)».

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объёмов, 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 Животные ресурсы при реализации данного проекта не используются. ;

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. ;

6) 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. Электрическая и тепловая энергия собственного производства КПО существующими Газотурбиной станцией и котельными на территории КНГКМ. ;

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. Таблица 4 Перечень загрязняющих веществ в период строительства. Таблица 5 Перечень загрязняющих веществ в период эксплуатации .

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 Отходы при строительных работах

• Отходы от сварки, • Металлическая упаковка (тара из под краски), • Смешанные коммунальные отходы, • Отходы металлов (лом), • Цветные металлы (обрезки кабеля), • Бетон (строительные отходы), • Дерево (барабаны от электрокабеля, палеты, ящики от оборудования). 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 7 Нормативы размещения отходов производства и потребления. 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;
- Комплексная вневедомственная экспертиза;
- Согласование с ГУ « Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО»
- Бурлинское коммунальное государственное учреждение по охране лесов и животного мира;
- РГУ « Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК по ЗКО»;
- Энергетическая экспертиза..

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) Характеристика современного состояния окружающей среды приведена согласно Отчета по результатам производственного экологического контроля КПО для КНГКМ за 3 квартал 2020 года, Отчета по результатам производственного экологического контроля КПО для КНГКМ за 2 квартал 2021 года. (п. 13 приложенного Заявления о намечаемой деятельности). На территории проектируемых работ 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 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. Оценка последствий воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации объекта. 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 В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. При строительстве проектируемых установок специализированных мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусмотрено. 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. При реализации проекта непосредственное воздействие на недра не предполагается..

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. .

1) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Ни Александр Иванович

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



