

KZI13RYS00245353

13.05.2022 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, meshks@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) Монтаж нового теплообменника Е-409 на УКПГ-3. Намечаемой деятельностью предусматривается установка нового теплообменника Е- 409 цилиндрической формы взамен существующей временной катушки с кожухом SP-1032X для подогрева входного потока газоконденсатной смеси, поступающей от БВМ на опытную технологическую линию 4 и исключения отложения парафинов в сепараторах первой ступени С-401А/В. Согласно Приложению 1 Экологического Кодекса раздел 2, пункт 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) Заявление о намечаемой деятельности на данный объект подается впервые. Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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 заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду, на данный объект не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) – одно из крупнейших месторождений в мире. Оценочные запасы, согласованные между компаниями «Бритиш Газ», «Аджип» и Министерством энергетики и природных ресурсов РК в 1993 году, составляют по газу 1303 Гм3 и по жидкости – 1114 Мт (поверхностные условия). В нефтегазоконденсатном месторождении Карачаганак сосредоточены самые крупные подтвержденные запасы газа в РК. Глубина залегания продуктивных отложений Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения составляет

3600-5150 м. Мощность продуктивного горизонта составляет 850-1200 м. Площадь разведанной части месторождения составляет свыше 200 км². Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Объекты по трассе экспортного конденсатопровода «КПК-Большой Чаган-Атырау» находятся на территории как ЗКО, так и Атырауской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успенровка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Самара (Куйбышев)». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо-западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции
Наименование показателя Ед. изм. Значение
1 Количество природного газа с содержанием H₂S, протекающего в единицу времени в трубном пространстве кг/час 247200
2 Количество теплоносителя 60% раствор ДЭГ, протекающего в единицу времени в межтрубном пространстве кг/час 188600
3 Давление рабочее: – трубное – межтрубное МПа МПа 13 1,1
4 Давление расчетное: – трубное – межтрубное МПа МПа 35 1,6
5 Площадь застройки оборудования нового теплообменника Е-409 кв. м 45
6 Общая площадь застройки кв. м 100
7 Продолжительность строительства (реконструкции) месяц 1.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Участок проектирования для выполнения работ по монтажу нового теплообменника Е- 409 и всех остальных сопутствующих ему работ находится в южной части участка опытной технологической линии 4, расположенной в составе УКПГ-3. Опытная технологическая линия 4 предназначена для первичной подготовки газа осушкой методом низкотемпературной сепарации (НТС) и нестабильного конденсата. Управление и контроль за технологическим процессом опытной технологической линии 4 осуществляется с главной операторной при поддержке программного обеспечения «Invensys» (Foxboro). Опытная технологическая линия 4 предназначена для подготовки газожидкостного потока с более высоким конденсатным фактором, и имеет следующие конструктивные отличия от 1÷3 технологических линий: – трубная катушка в кожухе, установленная, вместо входного теплообменника Е-409; – дополнительный сепаратор первой ступени С-401С; – дополнительный рекуперативный теплообменник «газ-газ» Е-401С; – дополнительный трехфазный сепаратор С-403В; Технология опытной технологической линии 4: после распределения общего промышленного потока с блока входных манифольдов поток газожидкостной смеси по входному коллектору поступает во входной сепаратор первой ступени С-401А, где при давлении 110-128 бар отделяется основная часть жидкой фазы (около 80%). С целью создания эффективных условий для сепарации и уменьшения уноса капельной жидкости с отсепарированным газом, аппарат С-401А оснащен системой пеногашения фирмы «Порта-Тест Системс Инк.». Для предотвращения отложения парафинов, температура в сепараторе поддерживается в пределах 25-40°С подогревателем (трубная катушка в кожухе), установленным на входе технологической линии. Из С-401А газ поступает в промежуточный сепаратор первой ступени С-401В для отделения остаточной жидкости и, далее на подготовку (осушку) методом НТС. На линии подготовки газа расположены два последовательных рекуперативных теплообменника «газ- газ» Е-401А, Е-401В, где газ охлаждается до 0 - +10°С.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки выполнения данной деятельности: Строительство – 2023 г. Эксплуатация – 2023 г. Предполагаемый срок постутилизации – 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 Планируемые работы будут осуществляться на объекте месторождения КНГМ Установка комплексной подготовки газа 3 (УКПГ-3). Площадь застройки составляет 100 м². Земельный участок будет использоваться с 2023 по 2038г.;

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. Водопотребление: • для производственных нужд (пылеподавление при земляных работах) – может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления будет привозная вода, согласно договора. • на хозяйственно-питьевые – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору). Водоотведение: • для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе. Объемы водоотведения на период реализации проектируемых работ составят: хозяйственно-питьевые нужды - 90 м³/год, производственные нужды – 7,5 м³/год. От проектируемого объекта река Березовка и балка Куншубай находятся на расстоянии 650м и 1750м, соответственно. Воздействия на данные поверхностные водные источники не предполагаются, в виду отдаленности проведения планируемых видов работ в период строительства и эксплуатации. Участок проведения работ не входит в водоохранную зону балки Куншубай и реки Березовка; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

объемов потребления воды Объемы потребления воды: На период строительства: Хозяйственно-питьевые нужды: 90 м³/год. Производственные нужды: 7,5 м³/год; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на хозяйственно-питьевые, производственные нужды строительной бригады. На период эксплуатации водоснабжение не предусмотрено.

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.

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности 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 не предполагается.

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных 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 Материалы необходимые для строительства: • Битум – 0,02 т/период; • Песок – 5 т/период; • Электроды – 30 кг/период; Дизельное топливо для заправки спецавтотранспорта 23 т/период.

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью,

уникальностью и (или) невозобновляемостью При реализации намечаемой деятельности риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют. Срок использования ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности – 1 месяц..

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) Годовой суммарный валовый выброс от работы источников на период строительства составит: На 2023 год – 0.0341758413 т/год. По степени воздействия на организм человека все загрязняющие вещества, присутствующие в выбросах, относятся к 1-4 классу опасности. Всего при проведении строительных работ будут выбрасываться в атмосферный воздух 13 вредных веществ. Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) – 0.0023127 т/год, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) – 0.00006448 т/год, Азота (IV) диоксид – 0.0100165 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) – 0.0014534 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) – 0.00078 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сера (IV) оксид) – 0.00117 т/год, Углерод оксид – 0.0096057 т/год, Фтористые газообразные соединения – 0.00002925 т/год, Фториды неорганические плохо раст. – 0.0001287 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – 0.0000000113 т/год, Формальдегид (Метаналь) – 0.000156 т/год, Алканы C12-19 (Углеводороды AP/D/19/0267-137 Лист 10 Изм Кол.уч Лист №Док Подпись Дата предельные C12-C19) – 0.003926 т/год, Пыль неорг. 70-20% двуокиси кремния – 0.0045331 т/год. Годовой суммарный валовый выброс от работы источников на период эксплуатации составит: На 2023 год – 0.000072917 т/год. По степени воздействия на организм человека все загрязняющие вещества, присутствующие в выбросах, относятся к 2-4 классу опасности. Всего при эксплуатации будут выбрасываться в атмосферный воздух 5 вредных веществ. Сероводород (Дигидросульфид) – 0.0000039 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0.0000377 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.0000104 т/год, Смесь природных меркаптанов – 0.000000117 т/год, Алканы C12-19/ Углеводороды предельные C12- C19 – 0.0000208 т/год..

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 При реализации намечаемой деятельности сброс загрязняющих веществ не предполагается..

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 На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. № Наименование Уровень опасности отхода Количество образуемых отходов В период строительства 1 Смешанные коммунальные отходы Неопасные отходы 0,225 2 Отходы сварки Неопасные отходы 0,00054 3 Смешанные металлы Неопасные отходы 0,012 4 Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 Неопасные отходы 0,48 В период эксплуатации 5 Смешанные коммунальные отходы Неопасные отходы 0,18 6 Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами Опасные отходы 0,0762 Всего: 0,97374 т.

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 – Уполномоченный орган по ООС. Заключение по рабочему проекту – Комплексная вневедомственная 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) Во 2 квартале 2021 года наблюдение за качеством атмосферного воздуха проводилось в соответствии с Программой ПЭК КПО для КНГКМ на 2021 год. 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 концентрации 0,087-0,089 ПДКм.р., метилмеркаптан (CH₄S) не обнаружен. За отчетный период на границе СЗЗ превышений ПДК ни по одному из контролируемых компонентов не зарегистрировано. По данным СЭМ на границе РСЗЗ (006, 007, 008, 009, 010, 011, 012, 013, 014, 016, 017, 018) за 2 квартал 2021 года среднеквартальные концентрации сероводорода (H₂S) зарегистрированы на уровне 0-0,125 ПДКм.р., двуокиси серы (SO₂) – 0,002-0,008 ПДКм.р., двуокиси азота (NO₂) – 0,01-0,03 ПДКм.р., CO – 0,02- 0,06 ПДКм.р. За отчетный период по данным СЭМ превышений ПДК ни по одному из контролируемых компонентов не зарегистрировано. 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..

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 Уровень воздействия работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды в период строительства незначительные, кратковременные, локальные. Реализация намечаемой деятельности окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения. При соблюдении всех решений, воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства по реализации данной деятельности можно оценить, 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 При реализации данной деятельности трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается

..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие на окружающую среду: • четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков; • заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах; • недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места; • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах; • обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам; • сбор строительных отходов; • контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; • производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные достижения целей намечаемой деятельности и варианты ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) не предусмотрены.

- 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):

Александр Ни

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

