

KZ34RYS00727550

05.08.2024 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:

Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Қайырғали Смағұлов, дом № 8, 000241000874, РЮО ДЖАНКАРЛО , 927228, GALIMZHAN.KUSSAINOV@NCOC.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) Целью модернизации является наращивание производительности технологических сооружений Морского комплекса до 450 тыс. барр./сут. на Этапе I с максимальным использованием мощностей объектов опытно-промышленной разработки (ОПР) на Восточном Кашагане. Цель Этапа I Полномасштабного освоения месторождения (ПОМ) заключается в оптимизации и модернизации существующих объектов стадии ОПР, увеличения закачки сырого газа (Группа проектов 1), а также добавления новых газоперерабатывающих объектов (1ВСМА) для достижения уровня добычи 450 тыс.барр./сутки без необходимости ввода дополнительных скважин. Намечаемая деятельность относится к объектам I категории, т.к. является строительно-монтажными работами на объекте I категории, в результате которых увеличивается объем, количество и (или) интенсивность эмиссий при его эксплуатации (согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду», утв. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246)..

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) Ранее были выполнены следующие проекты с экологической оценкой к ним: Проект обустройства объектов опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Морской комплекс. Технологические сооружения. Корректировка Проекта с выделением пусковых комплексов» (Заключение №01-0412/12 от 29.06.2013 РГП «Госэкспертиза»); Проект обустройства объектов опытно-промышленной разработки м/р Кашаган. Морской комплекс. Технологические сооружения обратной закачки газа в пласт с выделением пусковых комплексов». (Заключение № 01-0162/16 от 08 апреля 2016г. РГП «Госэкспертиза»); Проект обустройства объектов опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Морской комплекс. Технологические сооружения. Корректировка Проекта с выделением пусковых комплексов. Дополнение» с материалами ОВОС (Заключение №01-0413/20 от 09.09.2016 РГП «Госэкспертиза» и Заключение государственной экологической экспертизы КЭРК № 0W-0032/16 от 01.09.2016 г.); Проект «Обустройство

объектов опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Морской Комплекс. Модернизация технологических сооружений» с проектом ОВОС (Заключение №15-0196/20 от 08.09.2020 РГП «Госэкспертиза» и Заключение № E011-0105/18 от 02.09.2020 Департамента экологии Атырауской области); Проект разработки месторождения Кашаган по состоянию на 01.04.2020 г. и ПредОВОС к нему (Заключение государственной экологической экспертизы на ПредОВОС № KZ27VCY00829239 от 10.02.2021). Целью данного проекта является наращивание производительности технологических сооружений Морского комплекса до 450 тыс. барр./сут. с максимальным использованием имеющихся мощностей объектов опытно-промышленной разработки.;

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) Заключение о результатах скрининга ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Работы планируется проводить на существующем Морском комплексе. Добыча и предварительная подготовки нефти и попутного нефтяного газа осуществляется на Морском Комплексе. К Морскому Комплексу относится участок акватории Каспийского моря в районе месторождения Кашаган, на котором расположены: добывающие Блоки А, ЕРС2, ЕРС3, ЕРС4 - эксплуатируются без персонала; Комплекс D (ЭТК-1) - эксплуатируется с присутствием персонала, трубопроводы и коммуникации между Комплексом D (ТЭК-1) и Блоками А, ЕРС2, ЕРС3, ЕРС4. Острова от Комплекса D находятся на расстояниях: остров ЕРС 2 - около 2,0 км к юго-востоку; остров ЕРС 3 - около 3,0 км к югу; остров ЕРС 4 - около 5,0 км к северо-востоку; остров А – около 6,0 км к северо-востоку. Морской комплекс находится на расстоянии около 80км южнее Атырау. Выбор других мест, кроме существующего Морского комплекса для планируемых работ не предполагается..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Этапом I ПОМ (Полномасштабное освоение месторождения) предусматривается увеличение добычи нефти до показателя 450 тыс. баррелей нефти в сутки (57,0 тыс. т. в сутки), при котором достигаются следующие показатели по добычи попутного нефтяного газа: максимальный сезонный общий объем добычи газа - 36,9 млн. м3/сут.; максимальные сезонные ограничения по обратной закачке газа на МК - 18,92 млн.м3/сут.; максимальный суточный объем отправки газа на УКПНиГ - 18,0 млн. м3/сут. Намечаемая деятельность, представленная в Проекте, предполагает изменения и модификации на 35 объектах. На объектах Морского комплекса наращивание добычи нефти будет обеспечено за счет: существующих резервных мощностей действующего оборудования двух технологических линий Установки сепарации нефти (Установка 200) с проектной производительностью 225 тыс. барр. нефти /сут. на каждой при суммарной производительности двух линий, обеспечивающих частичную стабилизацию нефти объемом 450 тыс. барр. нефти /сут; существующих резервных мощностей действующего оборудования технологической установки по подготовке газа, трех технологических линий Установки осушки газа (Установка 310) с проектной производительностью по 150 тыс. экв. барр. нефти /сут. на каждой; существующих проектных мощностей настоящих объектов инженерного обеспечения, ранее предусмотренными Проектами обустройства в период освоения месторождения Кашаган на этапе Опытно-промышленной разработки (ОПР), когда максимальный уровень добычи предусматривался до 370 тыс. баррелей нефти в сутки и штатный режим инженерных систем, как и технологических установок МК, на период ОПР были задействованы проектные мощности не с полной их загрузкой, с 17% резервом; ввода на Морском комплексе в эксплуатацию двух технологических линий модернизированных компрессоров обратной закачки сырого газа (ЗСГ) по Проекту RGI Upgrade и реализации на Наземном комплексе Проекта IBCMA по экспорту дополнительно добытого газа на газоперерабатывающий завод третьей стороны мощностью до 1 млрд. м3 /год, снимающие технологические ограничения с последующим задействованием резервных мощностей существующих сооружений ОПР при наращивании добычи нефти; осуществления дополнительных изменений и модификаций по УУМ на объектах Морского комплекса..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Целью модернизации является наращивание производительности технологических сооружений Морского комплекса до 450 тыс. барр./сут без необходимости ввода дополнительных скважин. Модернизация планируется на следующих технологических сооружениях и установках Морского комплекса: Эксплуатационный технологический комплекс Острова D, буровые центры ЕРС 3, ЕРС 4 и буровой центр - Остров А. Всего на 11 технологических установках и инженерных вспомогательных систем, в т.ч.: –

Установка 100. Устья добывающих скважин; – Установка 110. Устья нагнетательных скважин; – Установка 130. Манифольд. Эксплуатационный коллектор № 1, 2; – Установка 200. Установка сепарации нефти (Модули 5, 18); – Установка 360. Установка компримирования газа мгновенного испарения (Модули 3, 4, 16); – Установка 310. Система дегидратации газа (Модули 6, 20); – Установка 365. Установки обратной закачки газа RGI (Модули 1, 2); – Установка 380. Регенерация гликоля; – Установка 230. Факельная система; – Установка 600. Система производства азота; – Установка 990. Система видеонаблюдения. Всего предполагаются изменения и модификации на 35 объектах, их описание представлено в Приложении 1..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность модернизации составит 7 месяцев, в том числе, 1 месяц подготовительные работы. Постутилизация объектов не входят в рамки рассмотрения проекта «Полномасштабное освоение месторождения Кашаган. Этап I. Нарращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Морском комплексе»..

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 При реализации намечаемой деятельности земельные участки не используются.;

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 во время строительства на море будет определяться потреблением морской воды (свежей или деминерализованной), забираемой из Каспийского моря, на технические и технологические нужды, а также на обеспечение жизнедеятельности персонала на ЖПК и судах, и питьевой бутилированной воды, доставляемой с берега. Гидроиспытания емкостного оборудования, при необходимости, будут осуществляться морской водой. Водопотребление в период эксплуатации составит обеспечение водой всех систем водоснабжения морских судов снабжения (а именно опреснение, балластировка, охлаждение двигателей, проверка противопожарной системы и т.д.) и ППР. Водопотребление будет определяться потреблением морской воды, забираемой из Каспийского моря. Водоохранные зоны: При проведении работ по модернизации Морского Комплекса пересечение водоохранных зон и полос не предполагается, необходимость в их установлении отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – специальное и общее. Изъятие воды из поверхностных источников (Каспийское море) на хозяйственно-бытовые и производственные нужды будет сопровождаться оформлением разрешения на специальное водопользование (забор/сброс, согласно ст.66 ВК РК). Разрешение выдается соответствующей бассейновой инспекцией. При этом не требуется получения разрешения на специальное водопользование при заборе/сбросе воды судами из водных объектов для обеспечения работы судна и его технологического оборудования (согласно ст.66 п.4.2 ВК РК) и для противопожарных нужд из любых водных объектов (согласно ст.106 п.1 ВК РК). Качество очищенной воды на собственных ВОС МК и система хозяйственно-питьевого водоснабжения соответствует требованиям Санитарных Правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждены приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.;

объемов потребления воды Строительство: Всего 9200 м3, из них: морская вода 8870 м3, привозная вода/от других источников 330 м3. Эксплуатация: Всего 1357358 м3, из них морская вода – 13325233 м3, привозная вода/от других источников – 22125 м3. Объемы водопотребления будут уточнены на последующих стадиях проектирования.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Строительство: обеспечение жизнедеятельности персонала, пылеподавление, гидротестирование емкостного оборудования трубопроводов, приготовление и увлажнение бетона, промывка оборудования и т.д. Эксплуатация: обеспечение жизнедеятельности персонала, работа технологического оборудования. Изъятие и сброс воды будет оформлено разрешением на СВП (забор/сброс);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Воздействие на недра не ожидается.;

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 При реализации намечаемых работ растительные ресурсы не используются.;

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

объемов пользования животным миром При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период строительства будет использоваться дизельное топливо - 21,62 т и бензиновое топливо – 1,27 т. Также понадобятся: бетон, щебень, металлопрокат, растворы, лаки и краски, другие материалы и оборудование. На период эксплуатации дополнительных ресурсов не потребуется. Все изменения – за счет модернизации уже существующего оборудования. Основным видом потребляемого топлива на Морском комплексе является топливный газ собственного производства. Теплоснабжение технологических процессов и производственных объектов автономное и обеспечивается за счет собственных источников. Помимо этого, на вспомогательных объектах и отдельных видах работ возможно использование закупаемого дизельного топлива, бензина. Для ведения технологических процессов используются химреагенты и другие материалы.;

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) Ориентир.объем выбросов ЗВ в атмосферу в период строит.работ сост. 12.4022 тн. Из них: железа оксид(Зкл.оп)0.0977г/с(0.0536т/г);марганец и его соединения(2кл.оп)0.000036г/с (0.00009 т/г); хром оксид(1кл.оп)0.0029г/с(0.0027т/г);азота диоксид(2кл.оп)0.9986г/с (0.8636 т/г); азота оксид(Зкл.оп)0.0951г/с(0.1009т/г); сажа(Зкл.оп)0.1054г/с(0.2423т/г);сера диоксид(Зкл.оп) 0.1801 г/с (0.3615т/г);сероводород (2кл.оп)0.00022г/с(0.00042 т/г);окись углерода(4кл.оп) 6.1083г/с (2.9536т/г);фтористый водород(2кл.оп)0.00059г/с(0.0012т/г);фториды неорганические(2кл.оп) 0.0009г/с (0.00077 т/г);углеводородыC1-C5 3.2966 г/с(0.6480т/г);углеводородыC6-C10 1.2183г/с (0.2395т/г);пентилены (4 кл.оп) 0.0667г/с (0.0239т/г);бензол (2кл.оп) 0.0614г/с (0.0221т/г); ксилол (Зкл.оп)0.6595г/с(0.5376 т/г); метилбензол(Зкл.оп)0.4933г/с (0.8748т/г);этилбензол(Зкл.оп)0.0029 г/с (0.00057т/г);бенз/а/пирен(1кл.оп)0.0000041г/с(0.0000057т/г);этиленхлорид(1кл.оп)0.00030г/с (0.000024т/г);бутил.спирт(Зкл.оп)0.0736г/с(0.095т/г);этил.спирт(4кл.оп)0.1014г/с(0.0481т/г); фенол(2 кл.оп) 0.0039г/с (0.00004т/г);этилцеллозольв 0.0646г/с (0.00088т/г);бутилацетат (4кл.оп) 0.2887г/с (0.3713т/г);этилацетат(4кл.оп)0.0516г/с(0.0009т/г);формальдегид(2кл.оп)0.00968 г/с (0.00972т/г);ацетон(4кл.оп)0.1553г/с(0.2882т/г);свинец(1кл.оп)0.0026г/с(0.00056т/г);бензин(4кл.оп) 0.0008г/с (0.000023т/г);масломинер.0.0025г/с(0.0719т/г);уайт-спирит0.2088г/с(0.1246т/г); углевод. C12-C19 (4кл.оп)1.2934г/с(0.9605т/г);эмульсол0.0000008г/с(0.00000003т/г);взвеш.вещ.(Зкл.оп) 0.0609 г/с (0.0162т/г);пыль неорг. SiO₂:70-20%(Зкл.оп)1.6527г/с (3.4871т/г).Ориентир. объем выбросов ЗВ в атмосферу в период эксплуатации составит 47036.303 тонн. Из них: железо оксиды(Зкл.оп)0.370 г/с(2.4048 т/г);

марганец и его соедин. (2 кл. оп) 0.0131 г/с (0.0885 т/г); натрий гидроксид 0.000063 г/с (0.000055 т/г); никель оксид (2 кл. оп) 0.000087 г/с (0.00019 т/г); хром шестивал. (1 кл. оп) 0.003 г/с (0.0251 т/г); азота диоксид (2 кл. оп) 2385.993 г/с (5384.435 т/г); азотная кислота (2 кл. оп) 0.00053 г/с (0.000023 т/г); аммиак (4 кл. оп) 0.000051 г/с (0.0000095 т/г); азота оксид (3 кл. оп) 387.657 г/с (874.663 т/г); соляная кислота (2 кл. оп) 0.0011 г/с (0.0063 т/г); серная кисл. (2 кл. оп) 0.0037 г/с (0.0039 т/г); озон (1 кл. оп) 0.000023 г/с (0.00024 т/г); сажа (3 кл. оп) 450.27 г/с (307.034 т/г); сера диоксид (3 кл. оп) 556005.95 г/с (29777.219 т/г); сероводород (2 кл. оп) 472.771 г/с (28.278 т/г); сероуглерод (2 кл. оп) 0.0000066 г/с (0.000204 т/г); окись углерода (4 кл. оп) 17732.134 г/с (9257.54 т/г); фтор. водород (2 кл. оп) 0.0026 г/с (0.02147 т/г); фториды неорг. (2 кл. оп) 0.011 г/с (0.0968 т/г); углер. сероокись 0.00016 г/с (0.00502 т/год); метан 433.925 г/с (35.64 т/г); углевод. C1-C5 8.8904 г/с (279.2487 т/г); углевод. C6-C10 0.1583 г/с (5.0465 т/г); бензол (2 кл. оп) 0.0124 г/с (0.3672 т/г); ксилол (3 кл. оп) 1.1331 г/с (8.8686 т/г); метилбензол (3 кл. оп) 0.7793 г/с (2.4473 т/г); этилбензол (3 кл. оп) 0.00033 г/с (0.0101 т/г); бенз/а/пирен (1 кл. оп) 0.00033 г/с (0.0038 т/г); п-аминофенол 0.0208 г/с (0.6434 т/г); диэтиленгликоль (4 кл. оп) 0.0495 г/с (1.53 т/г); ацетопропиловый спирт (4 кл. оп) 0.0554 г/с (1.7212 т/г); бутил. спирт (3 кл. оп) 0.000504 г/с (0.00042 т/г); изопроп. спирт (3 кл. оп) 0.0432 г/с (0.11094 т/г); метанол (3 кл. оп) 2.9611 г/с (10.1252 т/г); триэтиленгликоль (1 кл. оп) 0.0758 г/с (1.2129 т/г); формальдегид (2 кл. оп) 3.5949 г/с (38.3423 т/г); ацетон (4 кл. оп) 0.0086 г/с (0.2739 т/г); метилизобутилкетон (4 кл. оп) 0.0226 г/с (0.6996 т/г); уксусная кисл. (3 кл. оп) 0.0002 г/с (0.0000044 т/год); бутилмеркаптан (3 кл. оп) 0.15 г/с (0.019 т/г); диметилсульфид (4 кл. оп) 0.00000084 г/с (0.000027 т/г); метилмеркаптан (4 кл. оп) 0.428 (0.026 т/г); пропилмеркаптан (3 кл. оп) 0.208 г/с (0.026 т/год); этилмеркаптан (3 кл. оп) 0.415 г/с (0.036 т/год); триалкиламины 0.1735 г/с (0.1264 т/г); бензин (4 кл. оп) 0.623 г/с (0.0159 т/г); керосин 0.0059 г/с (0.0076 т/г); масло минер. 0.123 г/с (2.0217 т/г); сольвент нафта 1.6206 г/с (11.8301 т/г); уайт-спирит 1.9727 г/с (11.2716 т/г); углевод. C12-C19 (4 кл. оп) 86.9173 г/с (985.0341 т/г); глицерин 0.0462 г/с (1.4365 т/г); эмульсол 0.00017 г/с (0.00025 т/г); взвеш. вещ. (3 кл. оп) 0.2216 г/с (6.2797 т/г); пыль неорг. SiO₂ в %: 70-20 (3 кл. оп) 0.0022 г/с (0.0197 т/г); пыль абраз. 0.0326 г/с (0.0377 т/г).

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. Строительство: Вода, забираемая из Каспийского моря, будет возвращаться в этот водный объект (возвратные воды от охлаждения двигателей судов, от опреснителей и от проверки работоспособности противопожарной системы на ЖПК и судах, а также балластные воды) с минимальными изменениями (температура, соленость) в своем составе. Хозяйственно-бытовые сточные воды и производственно-ливневые стоки, собираемые открытой системой дренажа островов, будут вывозиться специальными баржами-водовозами на берег – Базу поддержки морских операций – для очистки и утилизации. Сточные воды после гидроиспытаний на море планируется вывозить на сушу (базу Баутино и для сброса в пруды-испарители). Эксплуатация: Водоотведение возвратных вод (от морских судов снабжения: от систем опреснения, баллаستирования, охлаждения двигателей, проверки противопожарной системы) осуществляется в море без очистки при ведении мониторинга за соответствием качества сбрасываемой воды качеству забранной в системы, и объемы воды от ППР. Хозяйственно-бытовые сточные воды и производственно-ливневые стоки, собираемые открытой системой дренажа островов, также будут вывозиться специальными баржами-водовозами на берег для очистки и утилизации. Строительство: 9200 м³, в т.ч.: вывоз на береговые очистные сооружения – 4480 м³ (производственных сточных вод – 1265 м³, хозяйственно-бытовых сточных вод – 3215 м³), сброс в море – 4540 м³, безвозвратные потери и потребление – 180 м³. Эксплуатация. Всего 1357358 м³, в т.ч.: сброс в море – 694183 м³, вывоз на береговые очистные – 366384 м³ (производственных сточных вод – 101659 м³, хозяйственно-бытовых сточных вод – 264725 м³), безвозвратные потери и потребление – 296791 м³. Объемы водоотведения будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Нормативы эмиссий: ожидается, что все образующиеся сточные воды как на этапе строительства, так и на этапе эксплуатации будут сдаваться на договорной основе на существующие очистные сооружения, в которых будут учтены сточные воды реализуемого Проекта. В связи с чем дополнительных нормативов эмиссий сбросов в рамках реализуемого проекта не предвидится..

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 этапе строительно-монтажных работ ожидается образование 14 видов отходов производства и потребления из которых 3 вида опасных, 6

видов неопасных, 5 видов зеркальных отходов. Основные источники образования отходов: модернизация некоторых деталей и узлов существующего оборудования, включая демонтаж и замену некоторых конструкции, строительно–монтажные работы, техническое обслуживание спецтехники, жизнедеятельность персонала и пр. Ориентировочный объём образования отходов в период строительно-монтажных работ составит 15,1317 т/период, в том числе: опасных отходов - 0,3923 т/период (отработанные аккумуляторы - 0,0191, отработанные технические масла - 0,2837, промасленные отходы - 0,0895); неопасных отходов – 12,4559 т/период (коммунальные отходы – 3,0205, металлолом - 4,4517, отходы пластика - 0,2940, отходы бетона – 3,0896, отходы РТИ – 0,2770, пищевые отходы - 1,3230); зеркальных отходов – 2,2835 т/период (медицинские отходы - 0,0040, остатки лакокрасочных материалов - 0,3566, древесные отходы - 0,7127, изношенные средства защиты и спецодежда - 0,2557, строительные отходы - 0,9545). На этапе эксплуатации ожидается образование 32 видов отходов производства и потребления из которых 12 видов опасных, 9 видов неопасных, 11 видов зеркальных отходов. Источниками образования отходов являются основная и вспомогательная деятельность компании, с учетом наращивания производительности технологических сооружений Морского комплекса до 450 тыс. барр/сут. Объём образования отходов на период эксплуатации составит – 5438,1359 т/период, в том числе: опасных отходов – 2323,3705 т/период (отработанные аккумуляторы – 77,7593, нефтесодержащие отходы – 1185,1932, отработанные технические масла – 511,5890, промасленные отходы – 91,0286, остатки химреагентов (жидкие) – 292,5424, остатки химреагентов (твёрдые) – 36,0602, сернистые отходы – 46,4886, ртутьсодержащие отходы – 3,4558, нефтешлам – 74,5886, отработанные источники питания - 1,5708, непригодные сигнальные средства - 0,7000, отработанные газовые баллоны - 2,3941); неопасных отходов – 2278,6616 т/период (коммунальные отходы – 657,0034, металлолом – 356,0198, отходы пластика - 135,3294, отходы бетона – 54,3508, отходы РТИ – 22,5996, пищевые отходы – 872,6372, отходы бумаги и картона – 164,8455, отработанные фильтры установки водоочистки и водоподготовки – 13,0760, использованная рентгеновская пленка - 2,8000); зеркальных отходов – 836,1037 т/период (медицинские отходы - 1,4689, остатки лакокрасочных материалов - 19,2977, осадок хоз-бытовых сточных вод – 334,5265, бытовые жиры - 22,6912, отработанные фильтры системы обогрева вентиляции и кондиционирования воздуха – 52,6154, отходы абразива – 43,3020, портативное оборудование и оргтехника – 20,6072, древесные отходы - 147,5448, изношенные средства защиты и спецодежда – 3,4592, строительные отходы – 166,8502, отработанное пищевое масло – 23,7408). Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведённых местах, затем в полном объёме будут передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с восстановлением/удалением отходов. Указанные объёмы будут уточнены на последующей стадии оценки воздействия на ОС. Намечаемая деятельность не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности; заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду; экологическое разрешение на воздействие и другие разрешения, получение которых является требованием законодательных норм РК..

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) В акватории месторождения Кашаган в рамках Морского мониторинга воздействия в Казахском секторе Каспийского моря много лет ведется регулярный сезонный производственный экологический контроль за состоянием воздушного бассейна, морских вод, донных отложений и биологических ресурсов. По результатам производственного экологического контроля, сделаны следующие выводы: в атмосферном воздухе в акватории объектов МК за последние 3 года по всем наблюдаемым компонентам превышений нормативов не выявлено; результаты мониторинга атмосферного воздуха показали, что значения концентраций загрязняющих веществ на контрольных точках не превышают

предельно-допустимые концентрации по всем наблюдаемым компонентам; гидрофизические и гидрохимические параметры морской воды находятся в пределах естественных флуктуаций параметров, характерных для северо-восточного Каспия в соответствии с сезоном наблюдений; содержание всех контролируемых химических соединений и элементов в донных отложениях месторождения Кашаган близки к среднемноголетним в Северном Каспии, колебания содержаний обусловлены динамикой обменных процессов в системе донные отложения – вода и носят естественный характер и связаны с сезонными вариациями геохимической ситуации; высшая водная растительность для акватории месторождения не характерна, а вокруг островов Д и А, ЕРС-2, ЕРС-3, ЕРС-4 и между ними изредка встречаются мозаично расположенные группировки водных растений, а также отдельные особи или фрагменты особей макрофитов; фитопланктон представлен, в основном, диатомовыми, сине-зелеными, зелеными, миозоя, эвгленовыми и охрофитовыми (золотистыми) водорослями; видовое разнообразие и количественные показатели фитопланктона находятся на уровне, близком к среднемноголетнему для акватории Северо-Восточного Каспия; наиболее многочисленными в зоопланктоне были веслоногие ракообразные, в отдельные сезоны высокую численность имели коловратки, личинки полихет; видовое разнообразие бентофауны формируют 5 групп: черви, моллюски, ракообразные, насекомые и прочие (факультативные), видовая структура донного сообщества акватории месторождения Кашаган в период исследований отличалась значительной устойчивостью и сходством как в сезонном, так и в межгодовом аспектах; за период исследований на исследуемой акватории было встречено 14 видов нектонных рыб из 4 семейств, по численности доминировали большеглазый пузанок и вобла; количественные показатели и видовой состав ихтиофауны акватории в целом соответствовали сезонной динамике миграций рыб и были близки для аналогичных глубин других акваторий Северного Каспия; в акватории месторождения в разные годы фиксировалось нахождение от 6 до 32 видов птиц; фоновыми видами для территории месторождения Кашаган являются околотовные птицы: хохотунья, сизая и озерная чайки, черноголовый хохотун, речная и пестроногая крачки, максимальная численность приурочена к весенней и осенней миграциям; сезонная динамика численности тюленей в акватории вокруг МК колеблется по годам; за период наблюдений тенденций изменений количества встреченных животных в зависимости от сезона не отмечено, тюлени во все сезоны не образуют крупных скоплений на акватории месторождения; результаты экологических исследований позволяют сделать вывод о том, что природное состояние основных компонентов окружающей среды находится на достаточно стабильном уровне, близком к естественному. Более подробное описание современного состояния представлено в Приложении 1. Дополнительные полевые исследования не требуются.

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. Никакого дополнительного значимого воздействия на морскую среду и морские биоресурсы при реализации технических решений проекта «Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Морском комплексе» не будет, а все основные виды воздействия от существующих объектов уже рассмотрены и оценены ранее в предыдущих ОВОС. В период эксплуатации морского комплекса будут преобладать негативные воздействия низкого уровня значимости. Воздействие высокой значимости определено только для одного компонента природной среды – атмосферного воздуха. Такой уровень воздействия определяется большими объемами выбросов загрязняющих веществ, площадью воздействия и многолетним периодом эксплуатации объектов Морского комплекса.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничного воздействия планируемых работ на окружающую среду не ожидается, ввиду значительной удаленности района проведения планируемых работ от государственных границ сопредельных стран.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Меры по снижению негативного воздействия на качество атмосферного воздуха включают: снижение выбросов вредных веществ в атмосферный воздух обеспечивается усовершенствованной конструкцией оборудования или технологическими решениями протекания производственного процесса, а также мероприятиями организационного характера; на острове Д факельная установка высокого давления оснащена оголовком акустического типа; используются высокоэффективные уплотнители в резервуарах с двойной плавающей крышей; использование экологически чистого топлива, подготовленного на собственных объектах; все

клапаны систем трубопроводов и оборудования оборудованы системой двойной герметизации и другие мероприятия. Меры по охране водных ресурсов: организация системы сбора всех категорий сточных вод, а также их утилизация; сброс в море только условно-чистых вод, сброс неочищенных сточных вод в Каспийское море полностью исключен; оптимизация режима водопотребления, путем максимально возможного повторного использования очищенных сточных вод и контроля за расходом воды и другие. Обращение с отходами: соблюдение правил временного хранения отходов, своевременный вывоз отходов с соблюдением правил транспортировки позволит исключить вторичное загрязнение компонентов окружающей среды и другие. Охрана морской биоты: разработка строго согласованных маршрутов передвижения судов и барж; оборудование водозаборных сооружений судов рыбозащитными устройствами; принятие мер для выявления скоплений тюленя и мест их расположения; минимизация физического воздействия на ареал обитания морских животных и птиц; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием морских биоресурсов и другие мероприятия..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернатив достижения цели кроме проведения работ по изменению и модификации на 35 объектах Морского комплекса не существует.

- 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):

Абдирова Жанар

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



