

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ46RYS00959843

16.01.2025 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, РЮУ 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 данного проекта «Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Морском комплексе» является оптимизация и модернизация технологических сооружений Морского комплекса. Задача увеличения добычи с 370 тыс. барр./сут до 450 тыс. баррелей/сутки на Этапе I Полномасштабного освоения месторождения (ПОМ) решается путем оптимизации существующих объектов, увеличения закачки сырого газа (Группа проектов 1), а также, добавления новых газоперерабатывающих объектов (1ВСМА) без необходимости добавления дополнительных скважин. Намечаемая деятельность согласно Приложению 1 Кодекса относится к п. 2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа, данный вид деятельности относится к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. 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 2016 г. 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 с 370 тыс. барр./сут до 450 тыс. барр./сут. с максимальным использованием имеющихся мощностей объектов опытно-промышленной разработки согласно «Проекта обустройства объектов ОПР месторождения Кашаган. Морской комплекс. Технологические сооружения. Корректировка Проекта с выделением пусковых комплексов» 2013 года, где полная проектная мощность стадии ОПР составляла по нефти – 57,24 тыс. т/сут (450 тыс. барр./сут).;

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 на намечаемую деятельность было подготовлено Заявление о намечаемой деятельности KZ34RYS00727550 от 05.08.2024 г. и получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ58 VWF00211059 от 04.09.2024 г. Существенные изменения технологического проекта в наращивании производительности до 450 тыс. баррелей в сутки заключаются в реализации проектных решений. Различие между ранее поданным и текущим заявлением заключается в увеличении объема водопотребления на систему охлаждения в объеме 8 351 179,063 м³. Объемы выбросов на период эксплуатации при наращивании производительности до 450 тыс. баррелей в сутки в текущем Заявлении пересмотрены в сторону снижения..

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 и в 69 км от ближайшего населенного пункта - пос. Дамба. 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 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 1 ВСМА 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 с 370 тыс. барр./сут 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.: – Установа 100. Устья добывающих скважин; – Установа 110. Устья нагнетательных скважин; – Установа 130. Манифольд. Эксплуатационный коллектор № 1, 2; – Установа 200. Установа сепарации нефти (Модули 5, 18); – Установа 360. Установа компримирования газа мгновенного испарения (Модули 3, 4, 16); – Установа 310. Система дегидратации газа (Модули 6, 20); – Установа 365. Установки обратной закачки газа RGI (Модули 1, 2); – Установа 380. Регенерация гликоля; – Установа 230. Факельная система; – Установа 600. Система производства азота; – Установа 990. Система видеонаблюдения. Всего предполагаются изменения и модификации на 35 объектах, их описание представлено в Приложении 1. Строительно-монтажные работы планируются провести в 2025-2026 годах, их продолжительность составит 7 месяцев, период эксплуатации объекта рассматривается в «Проекте разработки месторождения Кашаган» на контрактный период по СРПСК по 2041 год..

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. Строительно-монтажные работы планируются провести в 2025-2026 годах, период эксплуатации объекта рассматривается в проекте «Разработка месторождения Кашаган» на контрактный период по СРПСК по 2041 год. Постутилизация объектов не входят в рамки рассмотрения проекта «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание 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. Реализация намечаемой деятельности будет осуществляться на существующем Морском Комплексе, расположенном в морской акватории в границах существующих искусственных островов.;

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. На период строительства и эксплуатации источником водопотребления на морском комплексе является водозаборный бассейн острова Д, включая гидроиспытания емкостного оборудования. Водозаборный бассейн рассчитан для забора и хранения необходимого запаса морской воды на технические, вспомогательные нужды, пожаротушения, опреснительной установки. На период строительства и эксплуатации размещение персонала планируется на ЖПК, источником водопотребления будет Каспийское море и привозная питьевая бутилированная вода. Истощение водных ресурсов исключается ввиду реализации мероприятий по обеспечению оборотного водоснабжения на морском комплексе - водозаборный бассейн острова Д, обеспечение отведения возвратных вод ЖПК. Морской Комплекс расположен вне границ водоохранных зон на расстоянии более чем 32 км от них. В рамках данного проекта проведение работ в водоохранных зонах не предполагается.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,

непитьевая) 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 9557,813 м³, из них: морская вода 9223,438 м³, привозная вода/от других источников 334,375 м³. Эксплуатация: Всего 9708537,063 м³, из них морская вода – 9692906,563 м³, привозная вода/от других источников – 15630,5 м³. Объемы водопотребления будут уточнены на последующих стадиях проектирования.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Строительство: обеспечение жизнедеятельности персонала, гидротестирование емкостного оборудования трубопроводов, 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) Недропользование осуществляется на основании утвержденного Проекта разработки месторождения Кашаган по состоянию на 01.04.2020 г. (Протокол заседания Центральной Комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов РК, №04-0/5542-вн от 16.06.2021) Дополнительное 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 Намечаемая деятельность планируется к реализации на существующем Морском Комплексе, расположенном в морской акватории в границах существующих искусственных островов. 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 Намечаемая деятельность планируется к реализации на существующем Морском Комплексе, расположенном в морской акватории в границах существующих искусственных островов. При реализации намечаемых работ воздействие на животный мир отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Намечаемая деятельность планируется к реализации на существующем Морском Комплексе, расположенном в морской акватории в границах существующих искусственных островов. При реализации намечаемых работ воздействие на животный мир отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Намечаемая деятельность планируется к реализации на существующем Морском Комплексе, расположенном в морской акватории в границах существующих искусственных островов. При реализации намечаемых работ воздействие на животный мир отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Намечаемая деятельность планируется к реализации на существующем Морском Комплексе, расположенном в морской акватории в границах существующих искусственных островов. При реализации намечаемых работ воздействие на животный мир отсутствует.;

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. Истощение водных ресурсов исключено ввиду реализации мероприятий по обеспечению оборотного водоснабжения на морском комплексе - водозаборный бассейн острова Д, обеспечение отведения возвратных вод ЖПК. Истощение иных природных ресурсов таких как биоресурсы моря (морскую флору и фауну) при реализации проектных решений оказываться не будет, так как объем работ по оптимизации будет выполняться для технологического оборудования на поверхности островов Морского комплекса и показатели выбросов, водопотребления-водоотведения и утилизации отходов на этапе эксплуатации находятся в пределах показателей, оценка которых представлена в ранее утвержденных ОВОС: к Проекту обустройства объектов опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Морской комплекс. Технологические сооружения. Корректировка Проекта с выделением пусковых комплексов. Дополнение» (Заключение №01-0413/20 от 09.09.2016 РГП «Госэкспертиза» и Заключение государственной экологической экспертизы КЭРК № 0W-0032/16 от 01.09.2016 г.); к Проекту «Обустройство объектов опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Морской Комплекс. Модернизация технологических сооружений» (Заключение № 15-0196/20 от 08.09.2020 РГП «Госэкспертиза» и Заключение № E011-0105/18 от 02.09.2020 Департамента экологии Атырауской области).

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) Ориент.объем выбросов ЗВ в атмосферу в период строит. работ сост.12.4022 тонн.Из них: железа оксиды(Зкл.оп)0.0977г/с(0.0536т/г);марганец и его соед.(2кл.оп)0.000036г/с(0.00009т/г);хром оксид (1кл.оп)0.0029г/с(0.0027т/г);азота диоксид(2кл.оп)0.9986г/с(0.8636т/г);азота оксид(Зкл.оп)0.0951г/с (0.1009т/г);сажа(Зкл.оп)0.1054г/с(0.2423т/г);сера диоксид(Зкл.оп)0.1801г/с(0.3615т/г);сероводород (2кл.оп)0.00022г/с(0.00042т/г);окись углерода(4кл.оп)6.1083г/с(2.9536т/г);фтор.водород(2кл.оп) 0.00059г/с (0.0012т/г);фториды неор.(2кл.оп)0.0009г/с(0.00077т/г);углевод.С1-С5 3.2966г/с(0.6480т/г); углевод.С6-С10 1.2183г/с(0.2395т/г);пентилены(4кл.оп)0.0667г/с(0.0239т/г);бензол(2кл.оп)0.0614г/с (0.0221т/г);ксилол(Зкл.оп)0.6595г/с(0.5376т/г);метилбензол(Зкл.оп)0.4933г/с(0.8748т/г);этилбензол (Зкл.оп)0.0029г/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 (2кл.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)0.00968г/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);масло мин.0.0025г/с(0.0719т/г);уайт-спирит 0.2088г/с (0.1246т/г);углевод.С12-С19(4кл.оп)1.2934г/с(0.9605т/г);эмульсол 0.0000008г/с (0.00000003т/г);взвеш.вещества(Зкл.оп) 0.0609г/с(0.0162т/г);пыль неор.SiO₂:70-20% (Зкл.оп)1.6527г/с(3.4871т/г). Ориент.объем выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации 40748.797т.Из них: железо оксиды(Зкл.оп) 0.37г/с(2.4048т/г);марганец и его соед(2кл.оп)0.0131г/с(0.0885т/г);натрий гидроксид 0.000063г/с (0.000056т/г);никель оксид(2кл.оп)0.000087г/с(0.00019т/г);хром шестив. (1кл.оп)0.003г/с(0.0251т/г); азота диоксид (2кл.оп)2451.1253г/с(5894.775т/г);азот.кислота(2кл.оп)0.00053г/с(0.000024т/г);аммиак (4кл.оп)0.000051г/с(0.00001т/г);азота оксид(Зкл.оп)398.2449г/с(957.6019т/г);водород хлорид(2кл.оп) 0.1096г/с (0.3925т/г);серн.кислота(2кл.оп)0.0039г/с(0.0057т/г);озон(1кл.оп)0.000023г/с(0.00024т/г); сажа (Зкл.оп)454.6444г/с(212.3068т/г);сера диоксид(Зкл.оп)550714.4276г/с(21731.0344т/г); сероводород (2кл.оп)466.9652г/с(21.6846т/г);сероуглерод(2кл.оп)0.0000086г/с(0.00022т/г);окись углерода (4кл.оп)17785.7119г/с(10463.6180т/г);фтор.водород(2кл.оп)0.1304г/с(0.4548т/г);фториды неор. (2кл.оп)0.011г/с(0.0968т/г);углерода сероокись 0.00017г/с(0.0057т/г);метан 433.9699г/с (34.9869т/г);углевод.С1-С5 9.9578г/с(318.2408т/г);углевод.С6-С10 0.3511г/с(5.0465т/г);пентилены (4кл.оп)0.0846г/с(0.0074т/г);бензол (2кл.оп)0.0265г/с(0.3672т/г);ксилол(Зкл.оп)1.1331г/с(8.8686т/г);

метилбензол(3кл.оп)0.7974г/с(2.6984т/г);этилбензол(3кл.оп)0.001г/с(0.0114т/г);бенз/а/пирен(1кл.оп)0.00042г/с(0.0041т/г);п-аминофенол 0.0208г/с(0.6545т/г);диэтиленгликоль(4кл.оп)0.0495г/с(1.5565т/г);ацетопропил.спирт(4кл.оп)0.0554г/с(1.7512т/г);бутил.спирт(3кл.оп)0.0005г/с(0.0004т/г);изопропил.спирт(3кл.оп)0.0432г/с(0.1137т/г);метанол(3кл.оп)2.9611г/с(10.3604т/г);триэтиленгликоль 0.0758г/с(1.2447т/г);формальдегид(2кл.оп)4.7181г/с(38.3423т/г);ацетон(4кл.оп)0.0086г/с(0.2786т/г);метилизобутилкетон (4кл.оп)0.2552г/с(0.7491т/г);уксус.кислота(3кл.оп)0.0002г/с(0.0000045т/г);бутилмеркаптан(3кл.оп)1.0769г/с(0.0453т/г);диметилсульфид(4кл.оп)0.00000084г/с(0.000027т/г);метилмеркаптан(4кл.оп)0.8167г/с(0.0438т/г);пропилмеркаптан(3кл.оп)0.9107г/с(0.0452т/г);этилмеркаптан (3кл.оп)1.1321г/с(0.0522т/г);триалкиламины 0.1735г/с(0.1328т/г);бензин(4кл.оп)0.0623г/с(0.0290т/г); керосин 0.0106г/с(0.0509т/г);масло минер.0.6026г/с(11.9829т/г);сольвент нефта 1.6206г/с(11.8301т/г); уайт-спирит 1.9727г/с(11.2716т/г);углевод.С12-С19(4кл.оп)116.9211г/с(985.0341т/г);глицерин0.1245г/с(1.4628т/г);эмульсол0.000171/с(0.00025т/г);взвеш.частицы(3кл.оп)4.1736г/с(16.8441т/г); пыль неор.SiO₂:70-20% (3кл.оп)0.0310г/с(0.0455т/г);пыль абраз. 0.0326г/с(0.0384т/г);пыль древ.0.1239г/с(0.11т/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 и эксплуатация: ЖПК вода забираются и отводятся в Каспийское море после предварительной очистки. Д остров – забор и сброс воды осуществляется из/в изолированного водозаборного бассейна. Водозаборный бассейн рассчитан для забора и хранения резервного запаса морской воды на вспомогательные нужды, пожаротушения, опреснительной установки, блока подогревателя технической воды. В водозаборный бассейн, в то же время, отводятся условно-чистые дождевые воды с незагрязнённых площадок модулей 9 и 10, возвращаются условно-чистые воды с установки опреснения (высокоминерализованная вода с обратного осмоса), с тестирования установки противопожарных насосов, с блочной установки электроводонагревателя для предотвращения замерзания воды и оборудования в холодный период в водозаборном бассейне посредством подачи подогретой воды (включая горячую циркуляцию кольцевой системы магистральных противопожарных насосов, подпиточных насосов технической воды, подпорных насосов морской воды). 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 дальнейшей очистки. Сточные воды после гидроиспытаний на море планируется вывозить на сушу (базу Баутино и для сброса в пруды-испарители). Строительство: 9557,813 м³, в т.ч.: вывоз на береговые очистные сооружения – 3411,25м³ (производственных сточных вод – 67,5 м³, хозяйственно-бытовых сточных вод – 3343,75м³), сброс возвратных вод – 5959,063 м³, безвозвратные потери и потребление – 187,5 м³. Эксплуатация. Всего 9708537,063 м³, в т.ч.: сброс возвратных вод – 9457206,563 м³, вывоз на береговые очистные – 243760 м³ (производственных сточных вод – 7878,75 м³, хозяйственно-бытовых сточных вод – 235881,25 м³), безвозвратные потери и потребление – 7570,5 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. Объем 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 (твердые) – 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 объеме будут передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с восстановлением/удалением отходов. Указанные объемы 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 среднесезонным в Северном Каспии, колебания содержания 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, миозоа, 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 nektonных 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 околородные 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. Значительного воздействия на морскую среду и морские биоресурсы при реализации проектных решений по проекту «Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Морском комплексе» отсутствует. Объем эмиссий, рассмотренный в данном Заявлении, не превышает ранее рассмотренные и утверждённые объемы эмиссий в проектах ОВОС: Заключение № 0W-0032/16 от 01.09.2016 г.; № E011-0105/18 от 02.09.2020 г. Границы воздействия эмиссий на атмосферный воздух в рамках данного Заявления не увеличиваются и находятся в пределах ранее рассмотренных проектами ОВОС..

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. Согласно ст. 397 ЭК РК (Экологические требования при проведении операций по недропользованию), при проведении эксплуатационных операций по недропользованию используются следующие меры по охране подземных вод при закачке газа и предотвращению утечек на площадках при добыче нефти, согласно «Проекту разработки месторождения Кашаган по состоянию на 01.04.2020 г.»: 1) для надежности изоляции горизонтов и целостности при вводе и испытании скважин проводится акустическая цементметрия с целью проверки целостности обсадной колонны и качества цементации, после чего производится опрессовка головы «хвостовика». Кроме того, ведется контроль за термобарическим состоянием залежей месторождения Кашаган согласно Проекту опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган (2011 г.) и дополнению к нему (утвержденному ЦКРР РК (Протокол КНИГ № 27 от

13.05.2016 г.). Замеры давления и температуры производятся ежедневно посредством постоянных глубинных манометров, установленных в скважинах; 2) для исключения перемещения (утечки) загрязняющих веществ в воды, на всех объектах комплекса, предусмотрена инженерная система производства с гидроизоляцией площадок. Все основное технологическое оборудование так же расположено на площадках, имеющих гидроизоляцию. На добычных скважинах устьевая арматура оснащена системой аварийной остановки для автоматического закрытия задвижек центральной и отводящих линий в случае аварийной ситуации; 3) согласно п.1 пп.6 ст.397 все поглощающие и пресноводные горизонты надежно изолированы для исключения их загрязнения, что подтверждается неоднократно проводимым контролем за техническим состоянием скважин (приемистость, давление нагнетания, пластовое давление, определение профиля приемистости, межколонные давления и т.д.). При этом стоит отметить, что для поддержания пластового давления компанией предусмотрены 6 газонагнетательных скважин, закачки стоков в пространства недр компанией не ведется (все загрязнённые воды вывозятся на берег, для утилизации на соответствующих предприятиях). 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 (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Альтернатив достижения целей 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)



